

# INFORME DIARIO

Sábado 28 de Octubre del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	104.3	126.9	+21.70 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Río Huasco	22.5	23.5	+4.12 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-97.96 %		PMG HP San Clemente	92.5	98.7	+6.70 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	115.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.0	GNP		PMG PFV Antay	29.8	70.2	+135.37 %	PMG
BESS Salvador	-	75.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	13.9	28.0	+101.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1280.7	+8.90 %		PMG PFV Chercan	-	52.4	-	PMG
HE Angostura	6057.8	4621.0	(*) -23.72 %		PMG PFV De los Andes	46.8	90.1	+92.31 %	PMG
HE Antuco	5765.0	4419.4	(*) -23.34 %		PMG PFV Del Desierto	30.9	59.9	+93.85 %	PMG
HE Canutillar	612.2	649.0	+6.01 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	1.5	-42.31 %	PMG, P
HE Cipreses	478.1	804.1	+68.17 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10080.0	11270.0	+11.81 %		PMG PFV Machicura	7.3	7.1	-3.27 %	PMG
HE El Toro	0.0	17.5	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1908.0	1972.0	+3.35 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5914.1	5845.9	-1.15 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.8	1.8	-51.87 %	PMG
HE Pehuenche	11691.6	11590.9	-0.86 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.8	+20.55 %	PMG
HE Pilmaiquén	687.0	697.3	+1.50 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	86.8	88.6	+2.06 %	PMG
HE Ralco	9819.3	9436.3	-3.90 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2721.1	3541.5	+30.15 %		PMG PFV SDGx01	4.9	5.9	+20.41 %	PMG, DF
HP Abanico	923.6	821.8	-11.02 %		PMG PFV Sol del Norte	41.0	80.3	+96.02 %	PMG
HP Alfalfal	1570.3	1596.8	+1.68 %		PMG PFV Teno Solar	67.7	7.7	-88.67 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	423.1	+8.16 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	715.0	+27.00 %		PMG TER CMPC Tissue	-	20.2	-	PMG
HP Capullo	170.4	243.8	+43.08 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	384.0	207.7	-45.91 %		PMG TER Celco	80.2	83.7	+4.40 %	PMG
HP Chacabuquito	439.8	437.9	-0.43 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1761.7	2126.3	+20.70 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	126.0	-3.82 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	347.5	-3.49 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	216.0	287.0	+32.89 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1777.0	1600.0	-9.96 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	273.8	+14.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	300.0	281.9	-6.03 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	255.8	-4.91 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	234.8	223.6	-4.78 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	549.6	+33.40 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1425.1	1273.7	-10.63 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	120.0	210.0	+75.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	424.6	+26.75 %		TER Andes Generación FO6	2.0	0.0	-100.00 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4451.4	4306.1	-3.26 %	LF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4493.8	4243.5	-5.57 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	546.3	349.7	-35.99 %		TER Arauco	156.0	63.6	-59.26 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	500.0	0.0	-100.00 %	P
HP Lican	155.0	334.3	+115.67 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	486.3	+1.31 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	504.0	491.1	-2.56 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2940.2	4007.5	+36.30 %	
HP Los Molles	39.7	43.7	+10.14 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	733.0	739.1	+0.83 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 GNL	1710.5	1804.3	+5.49 %	LF
HP Malalcahuello	0.0	114.1	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	585.3	540.1	-7.72 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	192.0	204.6	+6.54 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	678.0	-11.71 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	955.5	700.4	-26.70 %	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	90.9	GNP	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	161.5	38.9	-75.91 %	
HP Pullinque	742.7	638.1	-14.08 %		TER CMPC Pacífico	0.0	84.2	GNP	MM
HP Puntilla	354.5	277.6	-21.69 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	60.6	-49.50 %	
HP Queltehues	768.0	584.1	-23.95 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1680.0	1100.0	-34.52 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	29.0	GNP	
HP Río Colorado	379.2	363.9	-4.03 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Picoiquen	216.0	378.5	+75.22 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	472.0	73.0	-84.53 %	
HP Rucatayo	753.0	744.2	-1.16 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	4272.0	3148.0	(*) -26.31 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP San Andres	175.3	142.1	-18.92 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1662.2	+20.89 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	111.1	70.3	-36.75 %	
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	967.5	1280.7	+32.37 %		TER Cochrane-CCH1	4093.6	4195.1	+2.48 %	
PE Atacama	442.9	326.8	-26.22 %		TER Cochrane-CCH2	4153.3	4191.2	+0.91 %	
PE Aurora	2054.1	1395.9	-32.04 %		TER Cogeneradora Aconcagua	239.9	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	366.7	371.7	+1.36 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1045.0	+112.40 %	
PE Cabo Leones 2	737.1	317.6	-56.92 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	395.4	383.9	-2.90 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	963.1	816.5	-15.22 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	526.5	734.3	+39.47 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Canela	3.6	0.6	-84.85 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PE Canela 2	25.2	2.3	-90.96 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	748.5	1040.1	+38.95 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	430.5	454.6	+5.59 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	97.1	43.6	-55.06 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	102.7	136.2	+32.59 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	1652.2	(*)GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	541.2	355.5	-34.31 %		TER El Peñón	1.3	31.6	+2330.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	381.0	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	115.7	42.8	-63.02 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	906.0	1147.4	+26.64 %		TER Energía Pacífico	264.0	286.6	+8.58 %	LF
PE Lomas de Duqueco	963.7	1285.4	+33.38 %		TER Escuadrón	42.1	34.5	-18.23 %	LF
PE Los Buenos Aires	375.5	397.2	+5.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	37.8	19.3	-48.87 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	809.3	1313.1	+62.24 %	LF	TER Guacolda 1	2231.1	2186.9	-1.98 %	LF
PE Malleco Norte	1488.4	2126.9	+42.89 %		TER Guacolda 2	2322.0	2307.4	-0.63 %	LF
PE Malleco Sur	1560.0	2160.1	+38.47 %		TER Guacolda 3	2170.0	2176.2	+0.29 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	658.9	500.6	-24.02 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	19.8	4.1	-79.27 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	426.3	533.6	+25.19 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1925.7	2290.0	+18.92 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.1	2.0	-82.07 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	2.9	0.9	-70.60 %		TER IEM	4661.2	5259.0	+12.83 %	
PE Punta Sierra	76.0	14.4	-81.09 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1052.5	1032.5	-1.90 %		TER Kelar GNL	1843.4	354.3	(*) -80.78 %	DF
PE Renaico II	512.9	1415.0	+175.87 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2125.7	1745.6	-17.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3588.9	641.7	(*) -82.12 %		TER Laja Energía Verde	100.0	101.0	+1.04 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	330.6	GNP	
PE San Pedro	413.7	187.1	-54.77 %		TER Lautaro II	0.0	374.6	GNP	
PE San Pedro 2	831.5	654.5	-21.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	441.9	571.6	+29.35 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	242.1	+33.02 %	
PE Sierra Gorda Este	897.4	916.4	+2.12 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	107.3	145.9	+35.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	50.6	86.5	+70.79 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1263.1	1985.9	+57.23 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1096.3	918.7	-16.20 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	778.9	1116.6	+43.37 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Totoral	39.6	3.1	-92.16 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	105.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	381.4	618.5	+62.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	327.3	407.7	+24.59 %		TER Masisa	32.0	142.5	+345.19 %	LF
PFV Andes Solar	85.6	196.8	+129.91 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	331.0	508.4	+53.60 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1408.6	1228.8	-12.77 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	603.8	851.2	+40.98 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	460.6	353.9	-23.17 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	837.4	619.0	-26.09 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1001.1	2493.2	(*) +149.03 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	738.8	572.3	-22.54 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	74.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	298.4	558.1	+87.07 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	399.3	550.5	+37.86 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	42.1	181.0	+329.90 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	140.3	567.1	+304.14 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1055.8	1274.9	+20.75 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	32.9	196.4	+496.87 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6343.3	6529.0	+2.93 %	
PFV Diego de Almagro Sur	379.2	1295.7	+241.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1684.2	1133.7	-32.69 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	37.4	86.7	+131.77 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	2.9	14.7	+406.90 %		TER Norgener-NTO2	2328.3	2358.5	+1.30 %	RO
PFV El Manzano	-	93.8	GNP	P	TER Nueva Aldea	1090.9	990.9	-9.17 %	
PFV El Pelicano	340.6	618.6	+81.63 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	861.6	1035.8	+20.22 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	17.1	19.8	+15.92 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1117.7	1068.3	-4.42 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	359.5	851.8	+136.94 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	231.2	1985.8	(*) +758.80 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	339.0	437.6	+29.09 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
PFV Jama	250.8	473.5	+88.84 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	145.6	466.8	+220.70 %		TER PAS Mejillones	408.0	523.4	+28.27 %	
PFV La Cruz Solar	342.1	356.4	+4.17 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	109.6	102.7	-6.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	528.7	486.5	-7.97 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.2	15.6	+27.62 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	86.7	125.0	+44.12 %	LF	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	15.0	36.3	+142.11 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	75.0	GNP	
PFV Las Salinas	205.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	430.7	614.7	+42.72 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	277.3	233.5	-15.78 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	92.0	GNP	
PFV Los Tilos	30.9	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	221.7	875.6	+294.95 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1562.2	1034.7	-33.76 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	271.7	464.4	+70.88 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	468.9	GNP	
PFV Meseta de los Andes	410.8	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	399.0	636.2	+59.44 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	14.9	57.2	+283.64 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	4940.4	(*)GNP	
PFV Pampa Solar Norte	69.6	477.5	+586.03 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	852.0	649.3	-23.79 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.8	68.8	+81.97 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	73.1	147.4	+101.51 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	257.7	193.4	-24.94 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1389.8	971.3	-30.11 %		TER Santa Fe	664.5	800.8	+20.51 %	
PFV Salvador	220.8	295.6	+33.89 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	17.3	249.8	+1343.99 %	LF	TER Santa Marta	204.3	119.5	-41.51 %	
PFV San Pedro	850.7	712.2	-16.27 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	801.3	846.8	+5.68 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	157.1	218.9	+39.38 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	427.0	GNP	
PFV Sol de Lila	840.7	860.4	+2.35 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	225.2	593.2	+163.47 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1311.2	1333.3	+1.68 %		TER Taltal 2 GNL	134.5	209.0	+55.41 %	
PFV Tamaya Solar	898.3	925.7	+3.05 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	423.2	371.6	-12.18 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	189.0	404.4	+113.94 %	
PFV Valle Escondido	689.9	672.1	-2.58 %	
PFV Valle del Sol	863.2	795.0	-7.91 %	
PFV Willka	774.9	951.6	+22.81 %	P
PMG HP Aillin	126.6	80.1	-36.73 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.1	-1.14 %	PMG
PMG HP Callao	9.5	67.4	+606.11 %	PMG
PMG HP Carena	58.6	166.5	+184.23 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	38.0	-26.92 %	PMG
PMG HP Corrales	59.3	46.3	-21.92 %	PMG
PMG HP Correntoso	8.4	106.8	+1171.90 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.6	14.8	+17.46 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	41.7	25.4	-39.11 %	PMG
PMG HP MC1	64.4	87.4	+35.72 %	PMG
PMG HP MC2	15.9	19.0	+18.99 %	PMG
PMG HP MC3	19.2	56.1	+192.08 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	85.9	+78.96 %	PMG
PMG HP Nalcas	69.5	160.9	+131.49 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.0	170.4	+0.83 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	58.6	31.8	-45.72 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	197.2	-10.36 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	38.3	-45.82 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
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	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	21.2	GNP	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Trapen	4.1	62.4	+1412.35 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	383.9	369.2	-3.83 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	240.6	442.6	+83.97 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	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	-	
<b>Total</b>	<b>197886.9</b>	<b>211626.3</b>	<b>+6.94 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.5	57.1	-2.38 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.4	-0.21 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.2	83.7	-0.64 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.9	19.7	-5.33 %
PMGD HP Calíboro	24.3	23.3	-4.06 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	5.6	137.5	+2338.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	50.0	-
PMGD HP Dongo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	8.1	-
PMGD HP El Agrío	52.4	49.4	-5.70 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	14.7	16.1	+9.56 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.4	-27.51 %
PMGD HP El Canelo	65.7	58.9	-10.41 %
PMGD HP El Colorado	7.3	33.1	+353.89 %
PMGD HP El Diuto	71.0	62.9	-11.33 %
PMGD HP El Galpón	28.6	30.5	+6.73 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	48.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.0	+1.07 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.2	26.2	+8.36 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.0	103.8	+1048.26 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	3.3	+23.28 %
PMGD HP La Compañía II	44.6	38.9	-12.75 %
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	9.2	6.1	-34.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	6.5	-
PMGD HP Las Vertientes	34.5	37.9	+9.86 %
PMGD HP Los Bajos	127.5	128.1	+0.42 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	2.0	8.4	+327.83 %
PMGD HP Los Morros	42.8	42.3	-1.28 %
PMGD HP Los Padres	8.8	10.1	+14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	19.1	4.3	-77.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.8	11.2	+193.47 %
PMGD PFV Los Jotes	15.6	12.0	-23.22 %
PMGD PFV Los Lagos	9.8	4.8	-50.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	7.1	14.4	+103.17 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	21.1	9.1	-56.81 %
PMGD PFV Los Molinos	12.9	32.1	+149.01 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	7.0	-62.14 %
PMGD PFV Los Paltos	3.7	11.0	+196.50 %
PMGD PFV Los Patos	3.9	9.4	+140.02 %
PMGD PFV Los Perales	10.0	9.2	-7.56 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	51.9	16.4	-68.40 %
PMGD PFV Luce Solar	3.1	6.0	+93.88 %
PMGD PFV Luders	7.0	10.3	+46.95 %
PMGD PFV Lumbreras	21.9	11.7	-46.57 %
PMGD PFV Luna	3.2	5.7	+76.74 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.0	20.3	+12.99 %
PMGD PFV Maikono	6.6	10.5	+57.81 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	7.2	-
PMGD PFV Malaquita II	93.1	89.8	-3.51 %
PMGD PFV Malinke	12.1	7.8	-35.45 %
PMGD PFV Malloco	20.7	9.0	-56.71 %
PMGD PFV Manao	23.8	15.7	-33.86 %
PMGD PFV Mandinga	37.8	25.4	-32.72 %
PMGD PFV Marambio	19.0	7.6	-60.00 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.9	6.3	-66.69 %
PMGD PFV Marin	29.6	8.7	-70.48 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	9.6	-47.64 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	16.6	-72.13 %
PMGD PFV Meli	84.8	23.1	-72.81 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	2.8	-86.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	32.0	6.4	-80.11 %
PMGD PFV Milán A	26.0	0.8	-96.91 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	4.4	14.4	+226.85 %
PMGD PFV Mostazal	12.6	20.6	+63.23 %
PMGD PFV Moya	14.6	24.4	+67.45 %
PMGD PFV Mutupin	80.1	26.0	-67.52 %
PMGD PFV Nahuén	12.7	31.5	+148.09 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.1	13.2	-40.09 %
PMGD PFV Newentun	41.2	14.2	-65.55 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.1	39.6	+27.61 %
PMGD HP MSA-I	0.0	37.7	-
PMGD HP Maisán	7.4	9.2	+24.11 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	47.9	45.0	-6.02 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	9.3	+251.87 %
PMGD HP Muchi	3.1	2.7	-15.02 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	7.6	8.7	+13.44 %
PMGD HP Palmar	64.8	98.3	+51.64 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	3.8	19.1	+398.10 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.9	5.3	-46.79 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.1	13.8	+14.25 %
PMGD HP Roblería	55.7	9.7	-82.55 %
PMGD HP Río Mulchén	23.1	22.6	-2.15 %
PMGD HP Río Trueno	44.5	65.2	+46.51 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	12.8	-
PMGD HP Santa Isabel	15.7	6.7	-57.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	-0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.0	9.9	-17.32 %
PMGD HP Trailelfú	10.0	11.8	+17.77 %
PMGD HP Tranquil	28.8	14.3	-50.45 %
PMGD HP Truful Truful	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	79.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	3.3	83.0	+2389.91 %
PMGD PE Huajache	79.0	122.3	+54.75 %
PMGD PE Las Peñas	85.1	181.8	+113.62 %
PMGD PE Lebu III	67.7	26.7	-60.61 %
PMGD PE Raki	123.3	176.9	+43.44 %
PMGD PE Ucuquer	60.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	47.0	11.0	-76.66 %
PMGD PFV Alcaldesa	59.4	15.4	-74.13 %
PMGD PFV Alcon Solar	74.9	21.6	-71.15 %
PMGD PFV Alhué	29.3	10.4	-64.59 %
PMGD PFV Alicahue	5.8	12.8	+119.91 %
PMGD PFV Alto Solar	3.4	1.0	-70.84 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.9	4.6	+139.78 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.7	16.3	-24.88 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.7	16.0	-22.78 %
PMGD PFV Anakena	41.9	21.0	-49.83 %
PMGD PFV Antonia	20.1	4.7	-76.79 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	25.4	7.3	-71.46 %
PMGD PFV Norte Chico	3.6	8.4	+134.37 %
PMGD PFV Ocoa	8.9	10.7	+19.72 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.7	0.5	-97.05 %
PMGD PFV Olivillo	54.4	32.8	-39.70 %
PMGD PFV Orion	26.8	8.4	-68.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	49.8	+10.55 %
PMGD PFV Ovejería	27.6	47.6	+72.53 %
PMGD PFV PAS1	60.7	86.3	+42.17 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	22.9	9.6	-58.30 %
PMGD PFV Pachira	90.6	33.8	-62.72 %
PMGD PFV Paine	96.6	92.1	-4.69 %
PMGD PFV Palto Sunlight	29.2	35.2	+20.54 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	52.4	17.1	-67.33 %
PMGD PFV Panquehue II	17.2	26.9	+56.11 %
PMGD PFV Paraguay	9.8	21.3	+116.89 %
PMGD PFV Paranal	3.0	21.7	+625.83 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	9.0	-65.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	64.2	13.2	-79.45 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	14.5	-83.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.5	35.0	+42.40 %
PMGD PFV Parque La Colonia	79.1	36.6	-53.74 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.0	11.0	+56.21 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	15.6	-68.16 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	32.7	-62.78 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.9	22.3	-57.93 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	12.7	30.0	+136.27 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	51.5	36.4	-29.39 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	22.3	-47.20 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	68.4	41.9	-38.81 %
PMGD PFV Pedreros	3.7	16.4	+342.69 %
PMGD PFV Pegasus	27.1	8.3	-69.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	4.7	7.8	+66.63 %
PMGD PFV Penaflor	79.6	33.6	-57.73 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.0	9.5	-62.12 %
PMGD PFV Pepa	13.1	35.5	+171.08 %
PMGD PFV Pequen	19.0	3.0	-84.12 %
PMGD PFV Peralillo	2.2	5.6	+152.47 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.4	+5.14 %
PMGD PFV Pichon	-	7.5	-
PMGD PFV Picunche	70.9	30.3	-57.24 %
PMGD PFV Piduco	28.7	10.5	-63.41 %
PMGD PFV Pilpilen	3.1	8.1	+159.71 %
PMGD PFV Piquero	68.4	40.0	-41.53 %
PMGD PFV Pirque	3.4	9.4	+175.74 %
PMGD PFV Pitotoy	21.1	5.0	-76.43 %
PMGD PFV Pitra	22.9	11.5	-50.01 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.7	9.9	-22.44 %	PMGD PFV Placilla	49.2	20.0	-59.32 %
PMGD PFV Armazones	8.0	36.6	+357.77 %	PMGD PFV Playerito	28.0	9.5	-66.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.8	4.8	-78.86 %	PMGD PFV Playero	24.6	9.7	-60.73 %
PMGD PFV Astillas	47.0	62.4	+32.86 %	PMGD PFV Playeron	29.2	10.4	-64.37 %
PMGD PFV Avel Solar	77.8	19.0	-75.53 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.0	7.6	-23.84 %
PMGD PFV Aviles	57.4	17.8	-68.98 %	PMGD PFV Población	3.2	4.6	+43.60 %
PMGD PFV Ayla	90.5	33.1	-63.40 %	PMGD PFV Portezuelo	9.0	5.7	-36.35 %
PMGD PFV Bellavista	50.8	55.8	+9.78 %	PMGD PFV Pretty Field	11.3	13.8	+22.26 %
PMGD PFV Bellavista	12.1	14.7	+21.11 %	PMGD PFV Puangue	29.2	15.3	-47.41 %
PMGD PFV Berrueco	89.3	25.1	-71.86 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	22.1	-
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	6.7	-75.03 %	PMGD PFV Puelche	26.3	5.6	-78.90 %
PMGD PFV Bérغامo	25.1	4.0	-84.16 %	PMGD PFV Puente Solar	21.7	9.1	-58.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	58.7	40.3	-31.36 %	PMGD PFV Pullalli	4.2	10.9	+160.24 %
PMGD PFV Cabilsol	5.6	8.5	+52.76 %	PMGD PFV Punta Baja	15.9	16.0	+0.69 %
PMGD PFV Cabrero	77.0	23.4	-69.58 %	PMGD PFV Queltehue	20.0	4.8	-76.19 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.3	43.1	-54.25 %	PMGD PFV Quemados	40.5	20.4	-49.55 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.4	+404.48 %	PMGD PFV Quetena	90.7	45.6	-49.65 %
PMGD PFV Calama	96.7	97.4	+0.68 %	PMGD PFV Quillay	19.5	11.3	-42.41 %
PMGD PFV Calle Larga	4.1	24.4	+494.33 %	PMGD PFV Quinantu	12.6	30.7	+143.61 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.1	9.7	-62.82 %	PMGD PFV Quinta	5.7	18.4	+224.65 %
PMGD PFV Canelillo	18.2	13.3	-26.92 %	PMGD PFV RDCL SAN	20.5	35.1	+70.85 %
PMGD PFV Canesa	5.6	16.0	+185.86 %	PMGD PFV REN	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	26.1	8.3	-68.26 %	PMGD PFV RLA	3.0	6.3	+109.70 %
PMGD PFV Cantillana	47.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	21.0	8.1	-61.28 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.3	-	PMGD PFV Ratulemus	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	52.2	19.7	-62.32 %	PMGD PFV Rauquen	76.8	12.0	-84.40 %
PMGD PFV Casuto	3.5	18.2	+419.78 %	PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	2.7	10.3	+283.17 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	8.7	23.7	+172.17 %	PMGD PFV Rexner	25.4	22.6	-10.87 %
PMGD PFV Cauquenes	26.1	10.1	-61.44 %	PMGD PFV Rimini	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	14.9	67.4	+352.12 %	PMGD PFV Rinconada	56.5	12.1	-78.60 %
PMGD PFV Chalinga	19.5	14.6	-24.95 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	80.2	25.5	-68.24 %
PMGD PFV Champa	54.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	25.6	-17.55 %
PMGD PFV Chancon	5.4	4.9	-9.90 %	PMGD PFV Rodeo	20.7	13.7	-33.58 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Romeria	83.3	11.5	-86.25 %
PMGD PFV Chimbarongo	69.5	2.0	-97.18 %	PMGD PFV Rosario	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchifí	10.4	11.9	+13.83 %	PMGD PFV Rovián	7.5	11.9	+58.31 %
PMGD PFV Cipres	34.0	20.4	-40.13 %	PMGD PFV Río Peuco	23.8	7.9	-66.67 %
PMGD PFV Citrino	3.3	8.8	+167.64 %	PMGD PFV SDSI	25.4	5.1	-79.85 %
PMGD PFV Ckilir	82.2	49.7	-39.61 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.5	17.1	-32.88 %
PMGD PFV Clementina	59.9	30.9	-48.51 %	PMGD PFV Salerno Solar	23.6	7.4	-68.69 %
PMGD PFV Cocharcas	24.7	8.2	-66.65 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.6	14.2	+22.50 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Antonio	36.5	23.1	-36.64 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-	PMGD PFV San Camilo	25.4	6.8	-73.01 %
PMGD PFV Colchagua	20.7	6.5	-68.66 %	PMGD PFV San Carlos	10.7	8.8	-17.46 %
PMGD PFV Colina	93.7	48.6	-48.15 %	PMGD PFV San Emilio I	23.1	4.0	-82.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.6	4.8	-13.86 %	PMGD PFV San Francisco	9.7	17.9	+84.63 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	3.1	5.6	+80.36 %
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	32.7	10.0	-69.28 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	4.8	6.4	+33.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	4.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	12.7	22.3	+75.41 %
PMGD PFV Cortijo	79.4	24.1	-69.66 %	PMGD PFV Santa Adriana	3.6	10.3	+184.85 %
PMGD PFV Covadonga	70.5	48.7	-30.85 %	PMGD PFV Santa Amelia	19.2	6.1	-68.13 %
PMGD PFV Coyunche	27.0	4.7	-82.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.9	2.6	-88.16 %
PMGD PFV Crucero	4.3	4.8	+10.93 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.3	2.9	-81.25 %
PMGD PFV Cruz	30.2	17.1	-43.28 %	PMGD PFV Santa Clara	13.3	16.0	+20.19 %
PMGD PFV Curacavi	21.5	12.0	-44.25 %	PMGD PFV Santa Cruz	65.8	17.6	-73.28 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.8	15.1	+39.33 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	72.1	17.0	-76.39 %
PMGD PFV Dadinco	30.1	11.5	-61.76 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	10.5	38.3	+264.94 %	PMGD PFV Santa Ester	23.7	10.1	-57.51 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.3	66.5	-5.36 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.6	37.5	-9.77 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	4.8	-74.43 %	PMGD PFV Santa Inés	26.6	14.8	-44.44 %
PMGD PFV Don Enrique	47.2	52.7	+11.66 %	PMGD PFV Santa Julia	5.6	7.4	+33.53 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.7	3.2	-43.93 %	PMGD PFV Santa Laura	7.6	10.5	+38.16 %
PMGD PFV Don Jorge	25.8	7.4	-71.43 %	PMGD PFV Santa Lucía	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	20.1	2.7	-86.42 %	PMGD PFV Santa Luisa	26.3	9.9	-62.34 %
PMGD PFV Don Martín	25.0	6.0	-75.80 %	PMGD PFV Santa Margarita	21.2	5.7	-73.06 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	27.7	8.8	-68.25 %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.8	16.4	-65.06 %	PMGD PFV Santuario	9.5	22.4	+135.77 %
PMGD PFV Doña Igna	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	47.8	9.6	-80.00 %
PMGD PFV Doñihue	8.7	12.2	+39.95 %	PMGD PFV Siete Colores	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	89.4	20.8	-76.71 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	56.6	25.7	-54.54 %
PMGD PFV Eclipse	12.4	19.2	+54.61 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.0	20.2	+12.68 %
PMGD PFV El Boco	8.4	24.3	+189.20 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	50.1	15.3	-69.52 %	PMGD PFV Sunhunter	46.9	61.5	+31.05 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.9	4.1	+113.84 %	PMGD PFV Talca	83.5	26.9	-67.74 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.9	3.8	+98.56 %	PMGD PFV Talhuén	18.0	18.2	+1.31 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	23.0	-	PMGD PFV Tallado	41.0	74.9	+82.45 %
PMGD PFV El Chincol	4.3	9.3	+115.14 %	PMGD PFV Tamarugo	24.2	25.9	+6.96 %
PMGD PFV El Chucaco	24.4	9.1	-62.88 %	PMGD PFV Tambo Real	17.8	17.2	-2.99 %
PMGD PFV El Cóndor	9.7	1.1	-88.93 %	PMGD PFV Taranto	61.5	37.1	-39.73 %
PMGD PFV El Divisadero	12.1	16.6	+36.70 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	5.0	-65.22 %	PMGD PFV Tierra	32.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.6	-99.25 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	23.8	57.6	+141.72 %	PMGD PFV Til Til	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	20.4	11.6	-42.97 %	PMGD PFV Torino	42.7	6.1	-85.65 %
PMGD PFV El Ingenio	15.7	12.7	-18.87 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	22.0	-17.54 %
PMGD PFV El Laurel	52.5	25.5	-51.33 %	PMGD PFV Trebal	19.2	7.3	-61.75 %
PMGD PFV El Litre	88.0	56.2	-36.15 %	PMGD PFV Trebo	20.0	10.7	-46.59 %
PMGD PFV El Monte	20.4	9.9	-51.60 %	PMGD PFV Trica-Dos	3.1	6.0	+94.70 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trichue II	12.8	10.6	-17.10 %
PMGD PFV El Picurio	4.5	2.8	-38.53 %	PMGD PFV Trinidad	22.2	6.2	-72.28 %
PMGD PFV El Pilpen	8.6	9.2	+7.49 %	PMGD PFV Tucuguere	3.7	14.8	+300.33 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	10.6	+171.65 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	+5804484.91 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	7.5	-73.90 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	4.3	12.4	+187.40 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	1.0	+13.89 %
PMGD PFV El Quemado	5.3	14.4	+171.20 %	PMGD PFV Valle Este II	54.5	77.2	+41.62 %
PMGD PFV El Queule	7.5	9.6	+27.58 %	PMGD PFV Valle Oeste II	41.4	67.4	+62.59 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	3.3	10.8	+227.09 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	9.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	27.4	6.0	-78.09 %	PMGD PFV Venturada	84.1	22.6	-73.16 %
PMGD PFV El Roble	61.3	18.0	-70.56 %	PMGD PFV Vicente	18.6	7.2	-61.20 %
PMGD PFV El Romeral	61.7	9.5	-84.64 %	PMGD PFV Victoria	95.7	46.0	-51.92 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	0.7	-97.61 %	PMGD PFV Villa Alegre	53.9	22.9	-57.50 %
PMGD PFV El Sauce	20.8	6.3	-69.59 %	PMGD PFV Villa Cruz	3.2	10.4	+225.15 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	7.7	-62.55 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	10.7	+40.34 %
PMGD PFV El Tiuque	9.1	4.1	-54.96 %	PMGD PFV Villa Prat	10.2	3.7	-63.68 %
PMGD PFV El Trigal	79.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Seca	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	24.1	9.2	-61.59 %	PMGD PFV Villa Solar	21.4	7.5	-64.99 %
PMGD PFV Encino	15.3	3.8	-75.14 %	PMGD PFV Violeta	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	11.7	53.2	+354.72 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.2	6.3	-71.47 %
PMGD PFV Erinome	24.5	9.7	-60.30 %	PMGD PFV Yahutela	50.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	19.0	-31.63 %	PMGD PFV Ñilhue	3.0	3.4	+11.83 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	4.3	6.9	+61.20 %
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	20.1	7.5	-62.67 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	21.8	10.8	-50.67 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.0	20.7	-17.20 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	24.1	58.2	+141.22 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.8	12.8	+19.22 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	4.4	9.5	+115.26 %	PMGD TER Bio Cruz	-	13.6	-
PMGD PFV Fulgor	9.2	0.0	-99.57 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	47.8	9.4	-80.41 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	67.8	18.5	-72.75 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	12.6	13.7	+8.50 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	87.0	19.5	-77.63 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	53.4	19.8	-62.86 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.7	5.9	-73.78 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	96.6	92.9	-3.79 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	16.4	9.7	-40.58 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	12.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	41.8	57.2	+36.73 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	3.4	6.4	+89.45 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	56.9	13.9	-75.64 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	80.9	36.7	-54.66 %	PMGD TER Coelemu	-	16.7	-
PMGD PFV Guarana	11.7	7.1	-39.20 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	21.7	15.7	-27.39 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	3.9	9.9	+154.34 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	6.9	10.1	+45.59 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.5	-44.07 %	PMGD TER Curacautín	-	2.2	-
PMGD PFV Huape	24.9	6.0	-75.81 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	49.4	47.5	-3.86 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.3	3.5	-82.05 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	7.9	16.2	+104.89 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	21.1	2.7	-87.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	10.9	-56.64 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jahuel	56.0	45.0	-19.63 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	3.6	11.5	+219.06 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.3	32.0	-62.91 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.7	1.4	-88.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.2	19.4	+361.02 %
PMGD PFV La Acacia	9.6	3.8	-60.78 %
PMGD PFV La Blanquina	84.2	29.8	-64.63 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	12.6	+24.08 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	13.1	+24.18 %
PMGD PFV La Esperanza II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	6.9	-66.56 %
PMGD PFV La Foresta	22.1	8.5	-61.79 %
PMGD PFV La Frontera	14.4	14.1	-1.85 %
PMGD PFV La Gamboina	49.5	15.7	-68.21 %
PMGD PFV La Lajuela	7.5	10.4	+39.17 %
PMGD PFV La Ligua	4.2	8.3	+97.62 %
PMGD PFV La Manga	10.5	5.1	-51.80 %
PMGD PFV La Muralla	18.0	4.9	-72.64 %
PMGD PFV La Palma Solar	98.0	30.4	-68.96 %
PMGD PFV La Victoria	59.0	23.5	-60.15 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	9.3	-13.27 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	18.4	4.8	-73.85 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.9	13.5	-77.90 %
PMGD PFV Las Catitas	30.4	23.0	-24.29 %
PMGD PFV Las Chacras	4.1	5.6	+37.04 %
PMGD PFV Las Codornices	3.4	11.0	+223.69 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.4	10.1	+196.28 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	27.5	-17.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	17.6	4.8	-72.48 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	6.4	-36.65 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.5	8.2	-60.21 %
PMGD PFV Las Palomas	2.8	5.3	+90.05 %
PMGD PFV Las Perdices	3.4	7.6	+122.84 %
PMGD PFV Las Rojas	21.0	10.8	-48.53 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	60.7	17.7	-70.83 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.0	7.0	-71.82 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	7.6	-67.64 %
PMGD PFV Las Tortolas	19.3	5.0	-74.01 %
PMGD PFV Las Turcas	3.3	8.4	+155.70 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.5	19.2	-45.96 %
PMGD PFV Lingue	20.5	10.3	-49.88 %
PMGD PFV Lipangue	3.6	7.7	+114.66 %
PMGD PFV Liquidambar	69.3	58.3	-15.89 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	11.6	-39.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	75.4	41.8	-44.57 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.9	32.6	-20.47 %
PMGD PFV Llay Llay	82.2	55.1	-33.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	58.7	-
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 Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	4.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	11.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	1.8	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	1.5	-41.50 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.8	7.4	-64.39 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	6.8	8.4	+23.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.8	4.1	-74.28 %
PMGD PFV Lockma	90.5	47.3	-47.73 %
PMGD PFV Loica	24.9	10.6	-57.27 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.8	-
PMGD TER Tomaval	-	6.7	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	39.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>13256.8</b>	<b>8996.4</b>	<b>-32.14 %</b>

## 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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por costo marginal.
PE La Cabaña	GNP por pruebas de puesta en servicio.
PE San Juan	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Kelar GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

## 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 La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.
TER Kelar GNL	92.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turvina de vapor.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Angamos-ANG1	95.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Destrucción cinta de alimentación de carbón al pulverizador C, según SICF 2023098532.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	80.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW. Según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Willka	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
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:02	Colbún	C. Santa María inicia mantenimiento mayor. SD 2023093342.
00:36	Enel Generación	C. Atacama CC2 TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
01:00	STS	C. Masisa se limita en 7,8 MW. Causa informada: Por consumo de procesos internos de la planta. Según IL 2023001663, cancelados IL 2023001341 e IF 2023004193.
01:16	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio.
01:58	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
01:58	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
06:37	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatour 1 cerrada, cancelado IF 2023004198.
07:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.7 MW de consumos de S/E Curacautín. Causa informada: Corte de conductor por caída de árbol, según IF 2023004195.
07:47	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:54	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
07:56	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abiertas para regular tensión.
07:57	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004196.
07:58	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
08:15	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
08:15	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
08:20	CGE	S/E Curacautín recuperados el 100 % de consumos a través de generación local.
08:30	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098587.
08:40	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación en la zona, según SICF 2023098588.
09:02	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Excavación e instalación de tirantes para estructura N°29, debido a socavón producido por rotura de matriz de agua potable cercano a la estructura, según SICF 2023098589.
09:33	CGE	S/E Cerro Dragón Paño HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de STS, por precaución por la instalación de tirantes AT en la estructura N°29 de la Línea de 110 kV Cóndores-Alto Hospicio-Cerro Dragón (de TRANSEMEL), debido al riesgo por socavón provocado por rotura de matriz de agua cercana a esta estructura N°29, según SICF 2023098590.
10:23	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098594.
10:50	Colbún	C. Quilleco sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW, según IF 2023004201.
11:03	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada, cancelado IF 2023004196.
11:11	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y Limpieza Canal de Aducción Maule - Isla, según SICF 2023098598.
11:18	CGE	S/E Pillanlelbu interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004203.
11:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13.9 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004199.
11:20	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
11:23	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004202.
11:40	Scotta	C. Cumbres disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098587.
12:00	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098594.
12:10	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.8 MW de consumos de S/E La Vega, según IF 2023004204.

Hora	Centro de Control	Observación
12:52	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098598.
12:55	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004206.
13:03	Colbún	C. Quilleco disponible y en servicio, cancelado IF 2023004201.
13:08	CGE	S/E Las Vegas recuperado el 25% de los consumos con generación local.
13:17	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 cerrada. Cancelado IF 2023004206.
13:17	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
13:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004205.
13:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, cancelado IF 2023004195.
13:46	CGE	S/E La Vega recuperado el 45 % de los consumos de la siguiente forma: 20% por redes de MT y 25% de los consumos con generación local.
14:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004209.
14:00	San Andrés	C. San Andrés indisponible. Causa informada: Falla en línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia, según IF 2023004210.
14:21	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga, según SDCF 2023098600.
14:30	Enel Generación	C. Palmucho sale de servicio en forma intempestiva con 33 MW, según IF 2023004207.
14:38	Scotta	C. MC2 sale de servicio en forma intempestiva con 2.8 MW. Causa informada: Falla en nivel de bocatoma, según IF 2023004208.
15:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, cancelado IF 2023004209.
15:00	San Andrés	C. San Andrés disponible, cancelado IF 2023004210.
15:02	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
15:07	Innergex	C. Mampil disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098600.
15:10	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco con interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.72 MW de consumos de S/E Cunco. Causa informada: Rama sobre la línea, según IF 2023004213.
15:10	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.3 MW de consumos correspondiente a S/E Cunco. Causa informada: Falla de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004225.
15:10	LAP	C. Carilafquén sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004211.
15:10	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004212.
15:20	Scotta	C. Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma por material arrastrado por el río. Según SDCF 2023098603.
15:24	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004208.
15:53	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004218.
16:15	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de nylon de la línea, según SICF 2023098601.
16:25	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098602.
16:31	CGE	Línea de 154 kV Charrúa – Los Ángeles con interrupción forzada por protecciones, se pierden 41 MW de consumos de SS/EE Los Ángeles, Manso de Velasco y El Avellano. Causa informada: Caída de árbol sobre la línea en estructura 44 con daño en conductor y aislación.
16:31	Enel Green Power	S/E PE Buenos interruptor B1 de la línea 66 kV PE Buenos Aires - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004227.
16:31	STS	S/E Monte Negro 52A1 y 52A2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, según IF 2023004226.
16:31	Arauco	C. Nueva Aldea sale del servicio en forma intempestiva con 47 MW. causa informada: Falla en S/E Monte Negro, según IF 2023004214.
16:31	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 21 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004224.
16:31	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 39 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 62 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Innergex	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:33	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio, cancelado IF 2023004207.
16:36	STS	S/E Negrete 52B1 abierto.
16:37	STS	S/E Negrete 52B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de Negrete.
16:39	CGE	S/E Chillán Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de S/E Santa Elvira.

Hora	Centro de Control	Observación
16:44	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098603.
16:47	Transec	S/E Parral 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví.
16:48	CGE	S/E Los Ángeles recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
16:50	CGE	S/E Manso de Velasco y El Avellano recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
17:08	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de Monte Negro, cancelado IF 2023004226.
17:12	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 cerrados. Cancelado IF 2023004218.
17:16	STS	Línea de 110 kV Pargua - Colaco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004219.
17:18	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado, cancelado IF 2023004226.
17:20	Transec	Línea de 154 kV Monte Negro - Monterrico cerrada, recuperados los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue.
17:21	Transec	S/E Parral 52A2 abierto, normalizada topología.
17:25	Arauco	C. Nueva Aldea disponible y en servicio, cancelado IF 2023004214.
17:40	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098601.
17:40	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004229.
18:00	Enel Green Power	S/E PE Buenos Aires interruptor B2 cerrado y PE Buenos Aires disponible, cancelados IF 2023004224 y 2023004227.
18:03	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 cerrados. Cancelado IF 2023004229.
18:12	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098588.
18:40	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrada, recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004204.
18:50	Innergex	C. Peuchén disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098602.
18:55	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
19:08	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023098589.
19:26	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga por obstrucción de cámara de carga de la central debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098606.
19:28	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada, cancelado IF 2023004213.
19:29	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 cerrado y recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004225.
19:47	Transec	S/E Charrúa comunicaciones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charrúa 500 kV, según SICF 2023098605.
19:54	CGE	S/E Santa Rosa interruptor B1 de la línea Santa Rosa - Alhué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
19:59	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrado, cancelado IF 2023004202.
20:10	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098608.
20:21	Transec	S/E Polpaico banco CCEE N°1 de 100 MVAR, 220 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004239.
20:39	LAP	C. Carilafquén, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004211.
20:54	CGE	S/E Los Ángeles interruptor 52TA4 y 52BT3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004237.
20:55	LAP	C. Malalcahuello, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004212.
20:57	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2023098606.
21:02	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TA4.
21:03	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TB3. Cancelado IF 2023004237.
21:50	Kelar	S/E Kelar Interruptor 52JS cerrado y en servicio Barra 220 kV N°2. Cancelado IF 2023004197.
22:15	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 cerrada, cancelado IF 2023004205.
22:24	Kelar	S/E Kelar Interruptor JT2 cerrado, disponible C. Kelar TG2, la TV queda indisponible (IF 2023004238), Cancelado IF 2023004200.
23:01	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199
23:06	CGE	Línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles cerrada. Se cancela IF 2023004251.
23:19	CGE	S/E Mandinga Interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos, según IF 2023004254.
23:27	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW, según IF 2023004245.
23:28	CGE	S/E Los Angeles transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA correspondiente a barra 2, interrupción forzada por protecciones, se pierden 22 MW de consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, según IF 2023004248.
23:30	Colbún	C. Candelaria disponible, finaliza MM según SD 2023089225.

Hora	Centro de Control	Observación
23:30	CGE	S/E Los Ángeles Transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA en servicio, recuperados los consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, cancelado IF 2023004248.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -363.4 [MW]
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51.2 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 511.4 [MW]
23:15	Colbún	C. Quilleco inicia vertimiento.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
21:44	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-1.
21:45	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-2

## 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		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		



## 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		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		