

INFORME DIARIO

Martes 21 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Angamos	-	6.1	GNP	
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.9	GNP	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	34.3	GNP	
BESS Salvador	-	230.2	GNP	
BESS Uribe Solar	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1415.8	+9.24 %	
HE Angostura	5829.8	5837.0	+0.12 %	
HE Antuco	5318.8	4798.7	-9.78 %	
HE Canutillar	1920.0	2909.0	+51.51 %	MM, RO
HE Cipreses	592.6	415.5	-29.89 %	DF
HE Colbún	9024.4	9353.0	+3.64 %	RO
HE El Toro	0.0	19.2	GNP	MM
HE Machicura	1803.0	1729.0	-4.10 %	RO
HE Pangué	6917.3	8594.6	(*) +24.25 %	
HE Pehuenche	12314.7	11404.2	-7.39 %	
HE Pilmaiquén	888.0	913.6	+2.89 %	RO
HE Ralco	12501.3	11847.6	-5.23 %	
HE Rapel	3251.0	2836.2	-12.76 %	MM
HP Abanico	952.4	969.3	+1.78 %	
HP Alfalfal	1758.8	2076.7	+18.07 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	576.0	571.3	-0.82 %	LF
HP Blanco	776.0	1155.1	+48.85 %	
HP Capullo	276.0	266.4	-3.48 %	
HP Carilafquen	312.0	424.0	+35.90 %	
HP Chacabucuito	425.4	379.3	-10.84 %	DF
HP Chacayes	2384.8	2516.9	+5.54 %	
HP Chapiquina	121.0	120.1	-0.74 %	
HP Convento Viejo	134.0	160.9	+20.10 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	441.6	378.2	-14.35 %	
HP Curillínque	1932.7	1868.8	-3.31 %	
HP Digua	312.0	334.5	+7.22 %	
HP El Paso	302.0	408.6	+35.30 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	151.0	262.2	+73.64 %	
HP Guayacán	183.0	198.2	+8.30 %	
HP Hornitos	514.0	612.5	+19.16 %	
HP Isla	1536.5	1513.0	-1.53 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Renaico	109.5	138.5	+26.50 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	25.2	25.5	+1.07 %	PMG
PMG HP San Clemente	8.1	100.8	+1144.44 %	PMG
PMG PE La Esperanza	51.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Antay	76.9	70.2	-8.72 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	21.6	19.4	-10.37 %	PMG
PMG PFV Chercan	-	41.6	-	PMG
PMG PFV De los Andes	90.4	91.7	+1.48 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	57.4	60.8	+5.98 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	6.2	5.3	-13.84 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Machicura	66.8	67.6	+1.20 %	PMG
PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.4	15.9	+146.79 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.1	-37.36 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	98.4	102.7	+4.45 %	PMG
PMG PFV Quilmo	-	58.8	-	PMG
PMG PFV SDGx01	7.0	7.0	-	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	80.7	81.3	+0.72 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	19.8	52.3	+164.04 %	PMG
PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	17.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.3	93.4	-5.04 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.2	-95.37 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG TER Constitución	0.0	97.2	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	50.3	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
PMGD PFV Blu	-	5.1	GNP	
PMGD PFV Paillihue	95.4	65.1	-31.71 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	408.0	381.8	-6.42 %	
HP Juncal	373.0	488.1	+30.86 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	540.3	472.6	-12.53 %	MM
HP Laja I	526.5	475.5	-9.69 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	298.0	330.2	+10.81 %	
HP Lircay	480.0	485.4	+1.12 %	
HP Loma Alta	0.0	808.5	GNP	
HP Los Hierros	224.0	259.1	+15.67 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.4	37.9	-12.65 %	
HP Los Quilos	360.0	625.9	+73.86 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	144.0	191.6	+33.08 %	
HP Mampil	674.3	682.5	+1.22 %	
HP Mocho	360.0	359.8	-0.07 %	
HP Palmucho	768.0	778.3	+1.34 %	
HP Peuchen	1050.6	1004.2	-4.42 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	765.2	786.0	+2.71 %	
HP Puntilla	343.5	257.1	-25.15 %	DF
HP Queltehues	768.0	667.2	-13.12 %	DF
HP Quilleco	840.0	1520.0	+80.95 %	
HP Rio Colorado	232.8	262.7	+12.84 %	
HP Rio Picoiquen	360.0	290.8	-19.23 %	
HP Rucatayo	778.0	1042.7	+34.03 %	
HP Rucue	4272.0	3652.0	-14.51 %	
HP San Andres	269.5	178.5	-33.77 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1624.5	-8.53 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	264.0	267.8	+1.44 %	
PE Alena	293.6	185.9	-36.68 %	
PE Atacama	966.8	443.5	-54.12 %	
PE Aurora	285.9	201.7	-29.47 %	
PE Cabo Leones 1	734.5	465.8	-36.59 %	
PE Cabo Leones 2	1370.1	401.2	-70.72 %	
PE Cabo Leones 3	936.2	402.4	-57.01 %	
PE Calama	811.8	1204.3	+48.36 %	
PE Campo Lindo	154.1	210.2	+36.41 %	
PE Canela	88.7	82.1	-7.44 %	
PE Canela 2	407.1	370.1	-9.09 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	828.2	853.9	+3.09 %	
PE Cuel	134.6	133.0	-1.15 %	
PE El Arrayán	1225.4	568.4	-53.61 %	
PE El Maitén	37.9	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	392.2	768.6	+95.99 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4474.7	4248.6	-5.05 %	
TER Angamos-ANG2	4531.9	4258.9	-6.02 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	99.4	GNP	
TER Arauco MAPA	700.0	362.7	-48.18 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2854.0	2076.2	-27.25 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	47.0	189.1	+302.63 %	
TER CMPC Laja	270.4	366.9	+35.69 %	
TER CMPC Pacífico	420.9	0.0	-100.00 %	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	423.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	34.0	GNP	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	126.2	109.8	-13.03 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochran-CCH1	4234.0	3487.3	-17.64 %	
TER Cochran-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	91.0	-74.31 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1135.0	+130.69 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	468.8	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	314.2	317.8	+1.13 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	189.9	0.0	-100.00 %		TER El Peñón	1.3	49.9	+3735.38 %	
PE Lebu	1.3	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	968.9	892.7	-7.86 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	207.1	291.1	+40.59 %		TER Energía Pacífico	300.0	357.1	+19.02 %	LF
PE Los Buenos Aires	82.0	91.2	+11.22 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	674.1	898.3	+33.25 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	348.9	600.7	+72.15 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	265.2	402.9	+51.88 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	323.5	466.8	+44.31 %		TER Guacolda 2	2362.3	2323.5	-1.64 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	196.4	213.7	+8.81 %		TER Guacolda 4	2129.8	2221.4	+4.30 %	
PE Monte Redondo	262.6	262.6	+0.01 %		TER Guacolda 5	2358.9	2228.8	-5.52 %	
PE Negrete	116.0	153.0	+31.95 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	470.2	429.8	-8.59 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.5	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	318.6	327.2	+2.70 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	854.6	700.3	-18.06 %		TER IEM	4935.9	4942.5	+0.13 %	
PE Renaico	358.0	380.1	+6.17 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	417.7	951.7	+127.84 %		TER Kelar GNL	672.2	2720.4	(*) +304.71 %	
PE San Gabriel	801.6	872.5	+8.84 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1259.5	618.0	-50.93 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	223.7	122.0	-45.47 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	361.9	185.7	-48.69 %		TER Lautaro II	396.3	422.5	+6.62 %	
PE Sarco	1011.9	745.1	-26.36 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	527.3	496.9	-5.76 %	LF	TER Loma Los Colorados II	196.0	81.8	-58.27 %	
PE Talinay Oriente	91.7	34.9	-61.97 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	187.9	158.5	-15.66 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	318.2	217.7	-31.57 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	514.2	568.4	+10.53 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	388.7	462.0	+18.87 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	366.1	256.8	-29.85 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	67.3	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	339.1	361.2	+6.52 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	429.7	481.3	+12.01 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	117.8	178.1	+51.19 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	552.3	508.1	-8.00 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1563.5	1431.6	-8.44 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1185.3	1363.6	+15.04 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	499.1	551.5	+10.49 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	886.4	749.3	-15.46 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3788.9	2530.3	(*) -33.22 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	692.6	697.4	+0.69 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	933.0	292.8	-68.62 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	337.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	520.3	521.0	+0.14 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	79.2	122.1	+54.18 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	174.2	794.4	+355.88 %	
PFV Coya	1265.0	1106.1	-12.56 %	LF
PFV Diego de Almagro	54.0	50.2	-7.04 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1335.2	1661.2	+24.41 %	
PFV Domeyko	1985.2	515.6	(*) -74.03 %	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	226.6	192.7	-14.96 %	
PFV El Aguila	1.4	16.2	+1057.14 %	
PFV El Manzano	130.1	846.8	+550.91 %	P
PFV El Pelicano	613.1	722.8	+17.88 %	
PFV El Romero	1094.7	1342.0	+22.59 %	
PFV Elena	17.1	20.7	+21.35 %	P
PFV Finis Terrae	1801.6	1335.8	-25.85 %	LF
PFV Granja Solar	485.8	878.3	+80.79 %	
PFV Guanchoi	868.0	2248.2	(*) +159.02 %	LF
PFV Huatacondo	454.4	569.7	+25.38 %	RO
PFV Jama	337.4	308.9	-8.44 %	
PFV Javiera	225.9	524.6	+132.23 %	
PFV La Cruz Solar	310.2	410.0	+32.14 %	
PFV La Huayca II	200.7	124.4	-38.03 %	
PFV La Huella	820.7	768.9	-6.31 %	
PFV La Silla	14.4	16.9	+17.29 %	
PFV Lalackama	70.8	173.3	+144.88 %	
PFV Lalackama II	11.9	51.2	+331.50 %	
PFV Las Salinas	72.2	0.0	-100.00 %	P
PFV Llano de Llampos	556.1	523.7	-5.84 %	
PFV Los Loros	298.8	319.7	+7.00 %	
PFV Los Tilos	34.1	37.6	+10.16 %	
PFV Luz del Norte	929.4	1136.9	+22.32 %	
PFV Malgarida	2186.0	1970.4	-9.86 %	
PFV María Elena	444.2	281.2	-36.70 %	
PFV Meseta de los Andes	1348.5	579.4	-57.03 %	P
PFV Nuevo Quillagua	741.3	808.9	+9.12 %	
PFV Pampa Camarones	9.3	54.0	+480.02 %	
PFV Pampa Solar Norte	117.1	235.8	+101.34 %	
PFV Pampa Tigre	1094.4	348.5	-68.16 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	47.1	74.2	+57.49 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	502.1	467.2	-6.94 %	
PFV Rio Escondido	1555.5	928.9	-40.29 %	
PFV Salvador	365.4	329.8	-9.74 %	
PFV San Andres	155.5	204.2	+31.28 %	LF
PFV San Pedro	839.0	570.6	-31.99 %	
PFV Santa Isabel	1144.1	901.6	-21.20 %	LF
PFV Santiago	598.6	493.9	-17.49 %	
PFV Sol de Lila	1183.8	1103.4	-6.80 %	
PFV Sol de los Andes	392.5	710.5	+81.01 %	
PFV Sol del Desierto	2032.0	1403.7	-30.92 %	RO
PFV Tamaya Solar	833.3	849.8	+1.98 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	50.9	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2263.9	2269.2	+0.23 %	RO
TER Norgener-NT02	2168.0	2011.5	-7.22 %	RO
TER Nueva Aldea	1154.0	806.1	-30.15 %	
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	2766.1	3865.0	+39.73 %	
TER Nueva Ventanas	4043.7	4193.0	+3.69 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	518.9	-1.72 %	
TER Pajonales	100.0	0.0	-100.00 %	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	140.0	465.0	+232.14 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	152.6	461.0	+202.12 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	3873.8	4804.1	+24.01 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	1076.2	2109.6	+96.02 %	MM
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	948.1	712.4	-24.86 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	218.5	98.0	-55.15 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	202.7	0.0	-100.00 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	269.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	384.7	519.7	+35.09 %	LF
PFV Usya	397.9	421.4	+5.90 %	
PFV Valle Escondido	879.1	533.9	-39.26 %	
PFV Valle del Sol	1160.3	1319.1	+13.69 %	
PFV Willka	689.2	888.3	+28.90 %	P
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG
PMG HP Ailin	120.8	124.6	+3.16 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	20.9	13.6	-35.03 %	PMG
PMG HP Callao	63.7	70.6	+10.83 %	PMG
PMG HP Carena	54.8	167.7	+206.30 %	PMG
PMG HP Chiburgo	14.0	355.0	+2435.71 %	PMG
PMG HP Cipresillos	65.0	61.6	-5.23 %	PMG
PMG HP Corrales	54.6	58.7	+7.51 %	PMG
PMG HP Correntoso	172.8	182.2	+5.42 %	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	12.0	11.0	-8.33 %	PMG
PMG HP La Confianza	28.8	26.0	-9.90 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG
PMG HP MC1	203.4	190.8	-6.19 %	PMG
PMG HP MC2	64.6	64.5	-0.19 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	55.8	+1.11 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	113.0	-5.83 %	PMG
PMG HP Nalcas	150.6	160.4	+6.48 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	170.3	166.7	-2.16 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	54.8	58.3	+6.43 %	PMG
PMG HP Pulelfu	225.6	200.4	-11.17 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.7	+0.24 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	35.7	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	143.1	GNP	
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	125.0	241.6	+93.29 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	50.0	78.6	+57.25 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	48.6	+1077.08 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	439.0	516.1	+17.56 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	213401.6	215370.4	+0.92 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.9	62.0	+0.10 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.4	12.9	-39.66 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.3	83.9	-0.44 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.0	19.2	-22.94 %
PMGD HP Caliboro	20.5	25.2	+23.08 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	138.4	76.1	-45.00 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.9	10.1	-6.67 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	89.3	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.7	-
PMGD HP Dongo	105.1	101.0	-3.93 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.2	-
PMGD HP El Agrio	52.9	59.2	+11.86 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	17.9	22.2	+24.40 %
PMGD HP El Brinco	1.7	2.6	+53.42 %
PMGD HP El Canelo	88.8	97.4	+9.65 %
PMGD HP El Colorado	42.4	43.2	+1.73 %
PMGD HP El Diuto	35.2	65.6	+86.16 %
PMGD HP El Galpón	31.1	27.4	-11.97 %
PMGD HP El Llano	17.5	15.2	-13.15 %
PMGD HP El Manzano	96.8	101.4	+4.81 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.2	14.0	-36.87 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.2	25.5	+10.08 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	144.9	+101.22 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.6	-9.69 %
PMGD HP La Compañía II	44.7	45.2	+1.18 %
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	5.6	6.7	+18.98 %
PMGD HP Las Flores	0.0	10.9	-
PMGD HP Las Vertientes	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	122.5	121.5	-0.85 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	56.7	-
PMGD HP Los Corrales II	23.2	21.3	-8.13 %
PMGD HP Los Morros	50.1	45.8	-8.58 %
PMGD HP Los Padres	49.9	41.5	-16.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	25.3	16.2	-35.81 %
PMGD PFV Los Cisnes	67.4	0.2	-99.66 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.5	24.4	-7.75 %
PMGD PFV Los Jotes	27.7	28.3	+2.14 %
PMGD PFV Los Lagos	21.0	4.2	-80.26 %
PMGD PFV Los Libertadores	18.2	41.4	+127.42 %
PMGD PFV Los Lirios	-	33.1	-
PMGD PFV Los Magnolios	29.1	23.2	-20.37 %
PMGD PFV Los Molinos	53.8	84.5	+56.99 %
PMGD PFV Los Nogales	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	22.7	28.0	+23.48 %
PMGD PFV Los Patos	22.1	24.9	+12.85 %
PMGD PFV Los Perales	20.8	18.5	-10.93 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	28.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	56.7	45.4	-19.93 %
PMGD PFV Luce Solar	12.3	18.3	+48.54 %
PMGD PFV Luders	16.9	19.4	+14.91 %
PMGD PFV Lumbreras	15.2	26.5	+74.50 %
PMGD PFV Luna	11.5	16.7	+44.94 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.7	10.8	-48.01 %
PMGD PFV Maikono	20.8	19.2	-8.08 %
PMGD PFV Maimalicán	-	68.1	-
PMGD PFV Maitenlahue	25.8	20.5	-20.55 %
PMGD PFV Malaquita II	93.2	95.8	+2.82 %
PMGD PFV Malinke	15.7	14.2	-9.64 %
PMGD PFV Malloco	24.7	17.4	-29.38 %
PMGD PFV Manao	28.8	28.5	-1.06 %
PMGD PFV Mandinga	48.6	44.8	-7.90 %
PMGD PFV Marambio	26.3	20.8	-20.82 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	50.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.7	20.0	+36.46 %
PMGD PFV Marin	30.8	29.9	-2.86 %
PMGD PFV María Pinto	27.0	21.3	-21.01 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	88.9	54.9	-38.24 %
PMGD PFV Membrillo	21.4	13.5	-37.06 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.4	5.1	-77.32 %
PMGD PFV Milán A	6.0	3.3	-45.16 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.6	31.1	+21.60 %
PMGD PFV Mostazal	36.6	58.6	+60.19 %
PMGD PFV Moya	77.6	81.1	+4.54 %
PMGD PFV Mutupín	93.3	83.6	-10.49 %
PMGD PFV Nahuén	49.3	74.6	+51.32 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.4	16.3	-40.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	40.2	41.7	+3.65 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.5	-
PMGD HP Maisán	9.0	8.2	-9.14 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	5.0	-
PMGD HP Melo	40.2	49.3	+22.65 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.9	3.3	-62.55 %
PMGD HP Muchi	6.0	10.1	+68.01 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.6	-
PMGD HP Munilque II	9.5	10.4	+8.97 %
PMGD HP Palmar	194.4	127.7	-34.31 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	27.4	24.4	-11.17 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.6	17.1	+17.21 %
PMGD HP Purísima	9.7	9.5	-2.58 %
PMGD HP Quillaileo	5.5	8.2	+49.98 %
PMGD HP Reca	35.5	40.5	+14.05 %
PMGD HP Roblería	51.8	63.8	+23.16 %
PMGD HP Río Mulchén	32.6	29.2	-10.22 %
PMGD HP Río Trueno	117.0	125.8	+7.49 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	53.3	-
PMGD HP Santa Isabel	8.0	15.3	+90.72 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	10.8	-2.35 %
PMGD HP Sauce Andes	6.8	14.1	+106.87 %
PMGD HP Trailelfú	55.4	61.2	+10.41 %
PMGD HP Tranquil	60.9	41.7	-31.61 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	101.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	18.4	46.7	+154.16 %
PMGD PE Huajache	11.8	5.7	-51.97 %
PMGD PE Las Peñas	17.3	99.2	+473.17 %
PMGD PE Lebu III	11.4	0.3	-97.50 %
PMGD PE Raki	14.0	12.6	-10.49 %
PMGD PE Ucuquer	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	52.5	47.8	-8.86 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.0	61.9	-6.19 %
PMGD PFV Alcon Solar	79.4	77.0	-3.11 %
PMGD PFV Alhué	20.9	28.0	+34.36 %
PMGD PFV Alicahue	31.1	22.8	-26.59 %
PMGD PFV Alto Solar	13.7	2.9	-78.83 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.5	12.8	+11.22 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.5	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	75.5	0.1	-99.83 %
PMGD PFV Antonia	28.1	18.9	-32.73 %
PMGD PFV Argomedo	79.5	52.9	-33.41 %
PMGD PFV Arica	-	4.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	41.9	38.8	-7.34 %
PMGD PFV Nihue	29.0	20.4	-29.74 %
PMGD PFV Norte Chico	18.4	5.9	-67.77 %
PMGD PFV Ocoa	28.5	29.1	+2.11 %
PMGD PFV Olivia	23.2	21.0	-9.29 %
PMGD PFV Olivier	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	82.1	65.4	-20.38 %
PMGD PFV Orion	29.7	12.1	-59.38 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	77.5	5.9	-92.36 %
PMGD PFV Ovejería	78.0	81.0	+3.85 %
PMGD PFV PAS1	76.6	93.4	+21.87 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.7	53.1	-24.84 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.5	43.5	-33.62 %
PMGD PFV Pachira	95.9	75.7	-21.14 %
PMGD PFV Paine	101.3	101.2	-0.07 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.4	78.1	-5.16 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.6	45.4	-19.81 %
PMGD PFV Panquehue II	44.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	29.5	65.6	+122.51 %
PMGD PFV Paranal	4.1	26.2	+539.01 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.0	24.5	-18.41 %
PMGD PFV Parque Curicura	79.7	57.8	-27.49 %
PMGD PFV Parque El Olivar	35.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.0	34.6	-9.01 %
PMGD PFV Parque La Colonia	80.5	65.7	-18.35 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.6	10.3	-11.13 %
PMGD PFV Parque Nancagua	53.2	40.1	-24.63 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	94.9	89.1	-6.18 %
PMGD PFV Parque San Javier	61.1	49.0	-19.75 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	45.2	39.3	-13.12 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	62.9	60.8	-3.32 %
PMGD PFV Pastrán	76.1	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.5	55.9	-29.69 %
PMGD PFV Pedreros	24.2	30.8	+27.23 %
PMGD PFV Pegasus	30.2	29.2	-3.15 %
PMGD PFV Pellin	-	32.2	-
PMGD PFV Pelumpen	3.9	3.0	-23.18 %
PMGD PFV Penaflor	92.8	69.5	-25.13 %
PMGD PFV Pencahue Este	26.6	21.7	-18.53 %
PMGD PFV Pepa	44.9	62.1	+38.37 %
PMGD PFV Pequen	26.3	3.1	-88.20 %
PMGD PFV Peralillo	6.1	3.7	-40.16 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.5	+0.74 %
PMGD PFV Pichon	11.8	11.0	-7.20 %
PMGD PFV Picunche	75.0	51.9	-30.83 %
PMGD PFV Piduco	30.6	24.5	-20.11 %
PMGD PFV Pilpilen	12.1	23.7	+95.54 %
PMGD PFV Piquero	96.2	83.7	-13.04 %
PMGD PFV Pirque	10.4	18.7	+79.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	22.5	19.6	-12.93 %	PMGD PFV Pitotoy	27.9	18.8	-32.77 %
PMGD PFV Armazones	8.8	50.9	+481.25 %	PMGD PFV Pitra	29.6	25.9	-12.33 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.9	16.3	-41.58 %	PMGD PFV Placilla	61.7	60.2	-2.52 %
PMGD PFV Astillas	81.1	74.2	-8.46 %	PMGD PFV Playerito	30.8	28.0	-9.29 %
PMGD PFV Avel Solar	93.6	82.0	-12.35 %	PMGD PFV Playero	31.1	14.7	-52.84 %
PMGD PFV Aviles	62.8	48.2	-23.32 %	PMGD PFV Playeron	31.6	28.8	-8.92 %
PMGD PFV Ayla	100.5	69.8	-30.58 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.5	10.6	+0.65 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Población	11.5	18.7	+62.26 %
PMGD PFV Bellavista	59.5	59.3	-0.37 %	PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.1	25.2	+0.33 %	PMGD PFV Portezuelo	16.9	18.2	+7.69 %
PMGD PFV Berrueco	99.0	97.0	-2.02 %	PMGD PFV Pretty Field	19.5	0.1	-99.74 %
PMGD PFV Bulnes Barones	29.7	28.9	-2.67 %	PMGD PFV Puangue	41.5	33.3	-19.83 %
PMGD PFV Bér gamo	24.8	18.2	-26.95 %	PMGD PFV Pueblo Seco	93.2	91.8	-1.47 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	97.2	99.2	+2.02 %	PMGD PFV Puelche	28.2	24.3	-13.89 %
PMGD PFV Cabilsol	11.6	19.9	+71.47 %	PMGD PFV Puente Solar	26.9	20.4	-24.13 %
PMGD PFV Cabrero	90.7	89.3	-1.47 %	PMGD PFV Pullali	24.9	26.2	+5.18 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	93.7	96.2	+2.65 %	PMGD PFV Punta Baja	16.9	18.3	+8.45 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-87.32 %	PMGD PFV Queltehue	28.4	19.5	-31.47 %
PMGD PFV Calama	98.6	98.4	-0.25 %	PMGD PFV Quemados	65.2	3.5	-94.69 %
PMGD PFV Calle Larga	23.9	30.2	+26.53 %	PMGD PFV Quetena	94.6	92.6	-2.15 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.4	18.4	-17.82 %	PMGD PFV Quillay	25.8	22.0	-14.80 %
PMGD PFV Canelillo	16.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinantu	42.5	76.0	+78.85 %
PMGD PFV Canesa	25.8	29.5	+14.15 %	PMGD PFV Quinta	19.1	28.0	+46.43 %
PMGD PFV Cantera	29.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RDCL SAN	69.3	75.9	+9.58 %
PMGD PFV Cantillana	55.2	63.1	+14.30 %	PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV RLA	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	22.4	-	PMGD PFV Ranguil	16.8	19.4	+15.09 %
PMGD PFV Casabermeja	68.1	40.0	-41.18 %	PMGD PFV Ratulemus	28.9	25.0	-13.48 %
PMGD PFV Casuto	22.2	24.8	+11.80 %	PMGD PFV Rauquen	74.0	53.4	-27.92 %
PMGD PFV Catemu	16.3	19.8	+21.66 %	PMGD PFV Recoleta	66.1	63.0	-4.73 %
PMGD PFV Catán	28.3	27.7	-2.12 %	PMGD PFV Rengo	-	7.3	-
PMGD PFV Cauquenes	14.4	21.7	+50.99 %	PMGD PFV Rexner	26.9	25.1	-6.79 %
PMGD PFV Chacabuco	84.5	93.4	+10.57 %	PMGD PFV Rimini	92.2	76.3	-17.22 %
PMGD PFV Chalinga	27.7	28.9	+4.27 %	PMGD PFV Rinconada	21.4	53.5	+149.86 %
PMGD PFV Champa	9.0	9.1	+1.65 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	74.9	80.6	+7.73 %
PMGD PFV Chancon	13.4	13.6	+1.72 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	32.6	+0.88 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Rodeo	24.8	20.4	-17.73 %
PMGD PFV Chimbarongo	75.8	9.9	-86.90 %	PMGD PFV Romeria	83.5	58.5	-29.92 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.6	21.0	+26.51 %	PMGD PFV Rosario	9.7	9.3	-4.19 %
PMGD PFV Cipres	30.3	46.3	+52.71 %	PMGD PFV Rovián	22.6	38.7	+71.24 %
PMGD PFV Citrino	12.4	18.2	+46.45 %	PMGD PFV Río Peuco	26.6	17.9	-32.84 %
PMGD PFV Ckilir	95.5	80.8	-15.38 %	PMGD PFV SDSI	28.2	23.2	-17.83 %
PMGD PFV Clementina	63.1	58.4	-7.49 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.2	28.2	+3.58 %
PMGD PFV Cocharcas	26.9	25.7	-4.41 %	PMGD PFV Salerno Solar	29.0	22.1	-23.65 %
PMGD PFV Cocinillas	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	19.1	15.5	-19.02 %
PMGD PFV Coinco	-	1.5	-	PMGD PFV San Antonio	29.1	48.0	+64.65 %
PMGD PFV Colchagua	27.0	19.6	-27.62 %	PMGD PFV San Camilo	30.1	20.9	-30.45 %
PMGD PFV Colina	90.5	86.3	-4.67 %	PMGD PFV San Carlos	28.1	23.8	-15.51 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.3	18.4	-32.68 %	PMGD PFV San Emilio I	9.0	15.4	+71.18 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	27.0	28.3	+4.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.9	18.4	-31.81 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.7	11.7	-0.24 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	82.4	81.7	-0.92 %
PMGD PFV Covadonga	88.8	78.7	-11.38 %
PMGD PFV Coyunche	14.6	25.6	+74.97 %
PMGD PFV Cruzero	14.9	14.1	-5.23 %
PMGD PFV Cruz	33.1	31.4	-5.05 %
PMGD PFV Curacavi	22.5	24.4	+8.55 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.3	22.7	+31.52 %
PMGD PFV Dadinco	31.5	29.6	-6.29 %
PMGD PFV Darlin	35.3	61.2	+73.43 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.5	89.9	+0.48 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.8	18.8	+11.88 %
PMGD PFV Don Enrique	102.0	82.4	-19.27 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.1	11.0	-42.74 %
PMGD PFV Don Jorge	33.2	25.3	-23.97 %
PMGD PFV Don Mariano	26.6	15.3	-42.68 %
PMGD PFV Don Martín	18.9	23.1	+22.20 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	50.7	40.4	-20.37 %
PMGD PFV Doña Igna	0.0	0.1	-
PMGD PFV Doñihue	23.5	50.1	+113.11 %
PMGD PFV Duqueco Solar	98.5	81.9	-16.87 %
PMGD PFV Eclipse	48.6	53.2	+9.40 %
PMGD PFV El Boco	31.8	56.5	+77.55 %
PMGD PFV El Castaño	71.7	54.5	-23.98 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.2	15.9	+20.45 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.2	14.9	+12.67 %
PMGD PFV El Chercan	94.0	74.8	-20.45 %
PMGD PFV El Chincol	16.3	28.4	+74.05 %
PMGD PFV El Chucao	27.9	22.8	-18.51 %
PMGD PFV El Cóndor	10.5	6.7	-36.66 %
PMGD PFV El Divisadero	25.1	29.3	+16.95 %
PMGD PFV El Estero	19.7	15.9	-19.20 %
PMGD PFV El Flamenco	74.5	67.2	-9.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	48.5	45.1	-7.13 %
PMGD PFV El Huaso	24.5	24.3	-0.63 %
PMGD PFV El Ingenio	1.8	4.9	+174.43 %
PMGD PFV El Laurel	61.7	48.4	-21.55 %
PMGD PFV El Litre	78.9	72.0	-8.78 %
PMGD PFV El Monte	27.1	20.4	-24.71 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	17.7	17.3	-2.43 %
PMGD PFV El Pilpen	25.7	25.3	-1.63 %
PMGD PFV El Pitio	22.3	24.7	+10.81 %
PMGD PFV El Piuquen	29.9	29.7	-0.74 %
PMGD PFV El Queltehue	18.1	24.7	+36.52 %
PMGD PFV El Quemado	30.9	31.4	+1.49 %
PMGD PFV El Queule	26.6	17.4	-34.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	7.9	16.3	+106.33 %
PMGD PFV San José II	34.3	32.2	-6.16 %
PMGD PFV San Pedro	15.1	15.9	+5.30 %
PMGD PFV San Ramiro	47.3	70.9	+49.85 %
PMGD PFV Santa Adriana	12.6	15.0	+19.05 %
PMGD PFV Santa Amelia	28.0	21.5	-23.38 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.8	15.6	-34.40 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.7	13.4	+14.79 %
PMGD PFV Santa Clara	20.5	0.1	-99.76 %
PMGD PFV Santa Cruz	49.6	65.3	+31.61 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	97.3	62.4	-35.86 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	65.4	-
PMGD PFV Santa Ester	16.6	22.4	+34.86 %
PMGD PFV Santa Francisca	45.1	22.3	-50.42 %
PMGD PFV Santa Inés	28.6	27.1	-5.37 %
PMGD PFV Santa Julia	11.6	8.2	-29.40 %
PMGD PFV Santa Laura	19.9	24.6	+23.47 %
PMGD PFV Santa Lucía	54.9	0.2	-99.69 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.2	16.2	-33.19 %
PMGD PFV Santa Margarita	27.3	20.7	-24.43 %
PMGD PFV Santa Rita	29.7	14.6	-51.06 %
PMGD PFV Santuario	27.1	29.8	+9.78 %
PMGD PFV Saturno Norte	34.3	7.0	-79.69 %
PMGD PFV Siete Colores	33.3	0.1	-99.67 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	67.4	55.7	-17.42 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.7	10.7	-48.45 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	98.6	0.1	-99.90 %
PMGD PFV Talca	93.1	70.4	-24.40 %
PMGD PFV Talhuén	23.7	0.0	-99.87 %
PMGD PFV Tallado	80.1	83.9	+4.72 %
PMGD PFV Tamarugo	27.4	27.8	+1.52 %
PMGD PFV Tambo Real	20.5	18.9	-8.12 %
PMGD PFV Taranto	91.7	77.8	-15.13 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	22.2	18.7	-15.94 %
PMGD PFV Torino	43.9	30.6	-30.35 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.8	26.1	-9.66 %
PMGD PFV Trebal	19.7	13.4	-31.98 %
PMGD PFV Trebo	28.9	22.5	-22.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	10.3	19.8	+92.14 %
PMGD PFV Tricahue II	32.6	35.1	+7.61 %
PMGD PFV Trinidad	29.3	23.2	-20.75 %
PMGD PFV Tucquere	24.2	28.5	+17.73 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.0	-95.36 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	1.1	-48.53 %
PMGD PFV Valle Este II	75.0	48.4	-35.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Rayador	54.5	0.1	-99.89 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	29.5	30.2	+2.44 %
PMGD PFV El Roble	61.1	61.6	+0.82 %
PMGD PFV El Romeral	41.3	39.4	-4.49 %
PMGD PFV El Salitral	32.8	28.2	-14.01 %
PMGD PFV El Sauce	21.5	20.8	-3.26 %
PMGD PFV El Sharon	27.6	21.0	-23.74 %
PMGD PFV El Tiuque	10.1	8.3	-18.36 %
PMGD PFV El Trigal	92.0	86.3	-6.25 %
PMGD PFV El Zorzal	27.7	21.7	-21.78 %
PMGD PFV Encino	21.2	13.5	-36.20 %
PMGD PFV Encon	70.7	84.2	+19.14 %
PMGD PFV Erinome	27.8	22.6	-18.49 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.8	28.2	-2.15 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	26.8	19.0	-29.36 %
PMGD PFV Fardela Negra	28.1	24.7	-12.09 %
PMGD PFV Filomena	27.0	25.4	-5.83 %
PMGD PFV Florencia Solar	73.7	39.7	-46.20 %
PMGD PFV Foster	27.8	26.8	-3.61 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	10.9	18.5	+69.63 %
PMGD PFV Fulgor	16.6	20.3	+21.79 %
PMGD PFV GR Lemu	51.4	34.6	-32.80 %
PMGD PFV GR Peumo	86.9	62.2	-28.39 %
PMGD PFV GR Pitao	36.4	64.4	+76.81 %
PMGD PFV GR Rauli	87.0	59.1	-32.08 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	52.3	63.0	+20.37 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.6	15.8	-40.85 %
PMGD PFV Gabriela	101.2	101.9	+0.74 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	20.2	-19.68 %
PMGD PFV Granada	43.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	100.0	0.4	-99.61 %
PMGD PFV Guadalaio	12.4	26.5	+113.39 %
PMGD PFV Guadalupe	47.6	33.3	-29.95 %
PMGD PFV Guanaco Solar	94.5	70.5	-25.38 %
PMGD PFV Guarana	13.6	12.7	-7.00 %
PMGD PFV Helios	25.7	25.5	-0.97 %
PMGD PFV Homero	10.9	16.6	+52.11 %
PMGD PFV Hormiga	12.6	11.9	-5.35 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.8	-53.94 %
PMGD PFV Huape	27.6	26.6	-3.53 %
PMGD PFV Huaquelon	86.8	76.3	-12.12 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.4	19.7	-30.64 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.7	29.6	-6.62 %
PMGD PFV Independencia	25.8	22.0	-14.79 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.6	18.8	-23.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle Oeste II	71.7	56.1	-21.79 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	18.5	23.6	+27.68 %
PMGD PFV Ventisquero	-	56.1	-
PMGD PFV Venturada	81.9	80.7	-1.42 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	97.9	97.6	-0.35 %
PMGD PFV Villa Alegre	53.1	42.8	-19.34 %
PMGD PFV Villa Cruz	12.1	23.3	+92.31 %
PMGD PFV Villa Moscoso	20.2	13.6	-32.48 %
PMGD PFV Villa Prat	10.7	8.9	-17.01 %
PMGD PFV Villa Seca	12.4	13.1	+5.89 %
PMGD PFV Villa Solar	26.7	20.4	-23.60 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	25.3	21.2	-16.16 %
PMGD PFV Yahutela	61.1	0.3	-99.54 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.4	+17.43 %
PMGD PFV Ñiquén	16.5	24.0	+45.21 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	58.8	56.7	-3.61 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	22.7	27.1	+19.52 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.2	69.8	-30.30 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.0	8.5	-29.11 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.8	24.5	-1.25 %
PMGD PFV La Acacia	26.1	34.4	+31.92 %
PMGD PFV La Blanquina	78.2	52.2	-33.20 %
PMGD PFV La Chapeana	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.2	0.0	-99.95 %
PMGD PFV La Esperanza II	50.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	28.3	19.6	-30.86 %
PMGD PFV La Foresta	28.0	16.2	-42.05 %
PMGD PFV La Frontera	27.1	29.2	+7.82 %
PMGD PFV La Gamboina	53.1	36.0	-32.28 %
PMGD PFV La Lajuela	24.1	39.3	+63.15 %
PMGD PFV La Ligua	25.2	23.2	-8.13 %
PMGD PFV La Manga	19.8	14.9	-24.80 %
PMGD PFV La Muralla	23.5	17.1	-27.01 %
PMGD PFV La Palma Solar	101.6	90.3	-11.15 %
PMGD PFV La Victoria	89.9	88.7	-1.34 %
PMGD PFV Lagunilla	17.0	16.7	-2.08 %
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	17.0	0.0	-99.82 %
PMGD PFV Las Cabras	26.0	0.1	-99.69 %
PMGD PFV Las Cachañas	58.9	47.7	-19.06 %
PMGD PFV Las Catitas	24.6	44.0	+78.42 %
PMGD PFV Las Chacras	24.6	15.1	-38.58 %
PMGD PFV Las Codornices	15.9	31.7	+99.62 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.1	27.9	+62.92 %
PMGD PFV Las Majadas	98.3	100.7	+2.39 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.6	21.7	-21.60 %
PMGD PFV Las Palomas	27.6	32.2	+16.70 %
PMGD PFV Las Perdices	11.1	21.3	+92.07 %
PMGD PFV Las Rojas	25.4	16.0	-37.20 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	72.3	51.5	-28.78 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	2.7	-89.57 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.6	23.3	-15.41 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.5	21.8	+1.02 %
PMGD PFV Las Turcas	13.2	14.8	+12.20 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	28.5	44.5	+56.20 %
PMGD PFV Lingue	28.8	24.2	-16.01 %
PMGD PFV Lipangue	16.6	17.7	+6.87 %
PMGD PFV Liquidambar	70.9	70.9	+0.07 %
PMGD PFV Lirio del Campo	26.2	20.0	-23.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	51.3	-
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	-	30.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	28.0	-
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	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	48.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.7	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.6	46.8	+12.48 %
PMGD PFV Llay Llay	102.1	99.4	-2.69 %
PMGD PFV Lo Boza	2.1	1.6	-25.31 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.4	19.9	+7.80 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	27.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	18.3	35.1	+91.80 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.2	15.7	+3.35 %
PMGD PFV Lockma	46.3	43.6	-5.87 %
PMGD PFV Loica	27.6	22.2	-19.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	22.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	17526.1	16097.8	-8.15 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PFV Campos del Sol	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Domeyko	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
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.

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 Coya	17.0	Limitada a MTP de 30 MW. Causa informada: Mantener la seguridad de los inversores, según IL 2023001796.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	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	19.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	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 Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE El Toro	75.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3. Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	TV Mantenimiento mayor .

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	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 periodo 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.
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
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HE Colbún	100.0	limitada a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante aumento de afluente por deshielos y baja generación, se observan incrementos acelerado de la cota de embalse Colbún, y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, observados por modelos de operación, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrates de generación en el sistema, según IL 2023001806
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Norgener-NT01	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-NT02	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 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 2023001757.

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), 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.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:05	Enel Generación	C. Sauzal U-1 disponible, según IF 2023004627.
00:14	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001802.
00:56	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento limitado a 150 MW. Causa informada: Falla en circuito 6, según IL 2023001804.
00:58	Scotta	C. Picoquén sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 13.9 MW, según IF 2023004629.
01:33	Scotta	C. Picoquén en servicio y disponible. Cancelado IF 2023004629.
04:39	AES Andes	C. Cochrane U-1 disponible, según IF 2023004617.
05:00	AES Andes	C. Norgener 2 cancelada limitación, según IL 2023001800.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:05	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:37	STS	Línea de 66 kV Llollehue - La Unión 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004635.
07:48	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
08:10	CGE	Línea de 66 kV Ejército - Guindo 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de EFE Sur por trabajos en cepa 28 y 31 del puente ferroviario Biobío, según SICF 2023106850.
08:11	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chuquicamata - A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023106843.
08:48	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
08:48	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:27	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cerrados.
09:34	Enel Generación	C. Pehuenche Bocatoma Maule con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desrripiado y limpieza de rejas por embancamiento de compuerta de riego, según SICF 2023106969.
11:20	Río Colorado	C. Río Colorado con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Maniobras de compuertas canal de aducción para limpieza de embanque, según SDCF 2023107813.
11:54	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con U- 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal por aumento de caudal, según SDCF 2023106986.
12:57	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso según SDCF 2023106986.
13:25	Río Colorado	C. Río Colorado cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023107813.
13:56	Enel Green Power	C. PE Taltal limitada a 82.5 MW. Causa informada: Interrupción en alimentador F5, según IL 2023001805.
15:16	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
16:02	Transelec	S/E Los Changos 52J7 con limitación. Causa informada: Pérdida de telecontrol comando de habilitar y deshabilitar reconexión automática paño J7 - Kapatur 1, maniobras de bloqueo a la reconexión pueden ser realizadas de forma local desde el controlador de paño, según IL 2023001807.
16:25	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chuquicamata - A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2023106843.

Hora	Centro de Control	Observación
17:00	Colbún	C. Colbún limitada a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante aumento de afluente por deshielos y baja generación, se observan incrementos acelerado de la cota de embalse Colbún, y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, observados por modelos de operación, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrateos de generación en el sistema, según IL 2023001806
17:06	Enel Generación	C. Pehuenche Bocatoma Maule cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023106969.
18:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento con una cota de 725.00 m.s.n.m. y un gasto de 640 MW/h.
19:13	CGE	Línea de 66 kV Ejército - Guindo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023106850.
19:18	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos.
19:20	RNE	C. Guacolda U-2 limitada en 100 MW. Causa informada: Por anomalía en un switch de control de descarga, según IL 2023001808.
19:36	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 de línea de 220 kV San Simón -Frontera interrupción forzada por protecciones, según IF2023004638.
19:39	Transec	SS/EE Parinas y Taltal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Certificación de canal de comunicación vía FO, según SICF 2023107675 y 2023107676.
20:00	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 de línea de 220 kV San Simón - Frontera cerrados.
21:04	RNE	C. Guacolda U-2 cancelada IL 2023001808. Continúa limitada en 146 MW según IL 2023001701.
21:30	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:30	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:52	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a de 300 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOx, según IL 2023001809.
23:36	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. isla inicia vertimiento.
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -273.3 [MW]
09:20	Enel Generación	C. isla finaliza vertimiento.
09:40	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:40	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -79.3 [MW/m]
10:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 80.3 [MW/m]
14:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
16:53	Colbún	C. Colbún aumenta vertimiento a 100 m3/s.
19:17	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:17	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:45	Enel Generación	C. Ralco deja de verter verter
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 929.2 [MW]
22:00	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche inicia vertimiento de 1 mt3/s por sobre barrera.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	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		
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		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río 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		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

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		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control		Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CELEOREDES		S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2023	19:18		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control

Comentario

Fecha F/S

Hora F/S

Fecha E/S

Hora E/S

No hay registros para esta fecha.