

INFORME DIARIO

Sábado 01 de Marzo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	95.2	73.2	-23.07 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	19.3	36.9	+90.61 %	PMG
BESS Andes IV	460.8	491.1	+6.57 %		PMG HP MC2	5.7	9.9	+75.48 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	31.9	81.5	+155.73 %	LF	PMG HP MC3	9.6	10.4	+8.02 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	187.7	488.8	+160.49 %		PMG HP Mariposas	72.0	67.1	-6.81 %	PMG
BESS Angamos	-	3.2	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	48.8	+1.57 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.6	GNP		PMG HP Ojos de Agua	137.0	168.0	+22.65 %	PMG
BESS Capricornio	120.4	153.4	+27.35 %		PMG HP Palacios	23.4	29.1	+24.54 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	62.5	-3.30 %	PMG
BESS Coya	362.5	573.1	+58.11 %		PMG HP Pulelfu	74.4	111.9	+50.44 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.3	29.9	+83.17 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	71.0	+0.27 %	PMG
BESS Don Humberto	60.1	122.5	+103.84 %	RO	PMG HP Renaico	83.9	117.2	+39.71 %	PMG
BESS El Manzano	60.0	112.1	+86.90 %		PMG HP Río Huasco	22.4	24.3	+8.16 %	PMG
BESS La Cabaña	64.7	118.9	+83.94 %		PMG HP San Clemente	107.5	103.1	-4.09 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	28.1	12.0	-57.47 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	77.6	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	0.2	0.0	-100.00 %		PMG PFV Antay	83.7	75.5	-9.78 %	PMG
BESS Salvador	133.9	276.9	+106.86 %		PMG PFV Caracas II	56.9	56.3	-1.03 %	PMG
BESS San Andrés	103.3	163.6	+58.39 %		PMG PFV Castilla	16.5	21.4	+29.39 %	PMG
BESS Tamaya	296.0	390.5	+31.94 %		PMG PFV Chercan	57.7	76.1	+31.82 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV De los Andes	61.8	50.5	-18.33 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	63.5	76.4	+20.19 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	286.1	-25.50 %	DF	PMG PFV Don Oscar	60.8	83.3	+36.97 %	PMG
HE Angostura	1122.4	1750.0	+55.92 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3794.6	3549.7	-6.45 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	21.3	21.3	-0.02 %	PMG
HE Canutillar	2531.4	2096.0	-17.20 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	444.7	723.4	+62.66 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.2	-61.25 %	PMG, P
HE Colbún	3493.1	3350.0	-4.10 %		PMG PFV Lucas Solar	58.7	84.5	+43.94 %	PMG
HE El Toro	6980.2	6360.1	-8.88 %	RO	PMG PFV Machicura	86.0	71.5	-16.86 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	2536.2	+7.39 %	P	PMG PFV North West	89.8	80.6	-10.25 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	59.6	62.3	+4.50 %	PMG
HE Pangué	1320.0	2832.8	(*) +114.61 %	RO	PMG PFV Pataguilla	33.4	75.9	+127.47 %	PMG
HE Pehuenche	950.7	1632.4	+71.71 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	222.0	223.4	+0.63 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.9	15.3	+3.01 %	PMG
HE Ralco	5058.3	5619.7	+11.10 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.4	-60.55 %	PMG
HE Rapel	105.5	1951.3	(*) +1749.55 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.7	91.0	-2.88 %	PMG
HP Abanico	772.7	769.6	-0.40 %	RO	PMG PFV Quilmo	79.0	70.4	-10.91 %	PMG
HP Alfalfal	3234.3	2580.5	-20.22 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	9.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	492.0	476.4	-3.18 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	58.6	67.8	+15.69 %	PMG
HP Blanco	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	52.7	53.7	+1.84 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	96.0	148.5	+54.69 %	
HP Carilafquen	288.0	365.4	+26.87 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1727.8	1241.5	-28.14 %	
HP Chapiquina	147.5	124.9	-15.34 %	
HP Convento Viejo	93.6	87.7	-6.29 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	163.1	+9.62 %	
HP Curillinque	1420.2	1343.9	-5.37 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	493.0	384.5	-22.01 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	317.0	193.6	-38.93 %	
HP Guayacán	212.2	197.4	-6.97 %	
HP Hornitos	762.0	729.0	-4.33 %	DF
HP Isla	1139.0	1095.3	-3.84 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	451.0	417.3	-7.47 %	
HP La Confluencia	2021.2	1406.1	-30.43 %	RO
HP La Higuera	2235.0	1768.0	-20.89 %	RO
HP La Mina	451.9	261.6	-42.11 %	
HP Laja I	228.4	0.0	-100.00 %	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	99.0	216.2	+118.41 %	MM
HP Lircay	456.0	442.0	-3.07 %	DF
HP Loma Alta	632.8	542.1	-14.32 %	RO
HP Los Hierros	4.0	1.9	-51.75 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	72.9	68.7	-5.86 %	RO
HP Los Quilos	600.0	600.7	+0.12 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	148.0	129.0	-12.86 %	
HP Mocho	84.0	0.0	-100.00 %	MM
HP Palmucho	656.9	683.9	+4.11 %	
HP Peuchen	194.0	177.9	-8.28 %	
HP Providencia	48.0	39.6	-17.50 %	
HP Pullinque	187.0	155.8	-16.71 %	
HP Puntilla	391.6	340.4	-13.07 %	RO
HP Queltehues	958.3	903.0	-5.78 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.8	+12.40 %	
HP Rucatayo	225.0	200.8	-10.76 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	61.6	+16.67 %	
HP San Andres	819.8	806.7	-1.60 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	937.0	-42.09 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	135.0	142.4	+5.43 %	
HP Volcán	270.1	221.8	-17.89 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	75.6	77.2	+2.17 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	79.7	52.6	-33.92 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	13.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.2	120.3	+20.01 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4676.6	4684.3	+0.16 %	RO
TER Angamos-ANG2	4725.6	4778.4	+1.12 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	387.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	183.5	-23.55 %	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	3840.0	4370.1	+13.80 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4560.0	4341.5	-4.79 %	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	455.0	595.4	+30.85 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	54.9	-54.25 %	
TER Campiche	4429.5	3540.0	-20.08 %	DF
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	369.6	0.0	-100.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Alena	180.8	146.6	-18.94 %	LF	TER Cholguán	156.1	196.5	+25.86 %	
PE Atacama	1307.2	699.0	-46.53 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	389.3	250.4	-35.67 %		TER Cochrane-CCH1	3793.2	4423.8	+16.62 %	RO
PE Cabo Leones 1	629.9	717.3	+13.88 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Cabo Leones 2	627.5	639.9	+1.99 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	DF, RO
PE Cabo Leones 3	948.5	731.6	-22.87 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1214.0	+146.75 %	
PE Calama	803.2	563.9	-29.79 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	89.7	147.0	+63.96 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	64.2	85.4	+33.01 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	398.6	389.3	-2.31 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	92.2	20.8	-77.42 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	271.0		GNP
PE Cerro Tigre	731.3	466.5	-36.21 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	58.4	47.0	-19.57 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	952.7	1024.8	+7.56 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	30.8	25.8	-16.17 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1577.6	1105.3	-29.94 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1120.9	465.5	-58.47 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	891.4	1045.6	+17.30 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	137.8	339.5	+146.40 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	128.5	74.8	-41.83 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	115.6	75.8	-34.45 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	6.1	0.2	-97.54 %		TER Energía Pacífico	374.4	238.8	-36.22 %	LF
PE Llanos del Viento	756.7	618.7	-18.24 %		TER Escuadrón	16.2	27.3	+68.60 %	LF
PE Lomas de Duqueco	116.2	126.3	+8.69 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	50.4	51.9	+3.02 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	129.2	32.0	-75.25 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	691.8	909.5	+31.47 %		TER Guacolda 1	2158.0	1983.7	-8.07 %	LF, RO
PE Los Olmos	306.3	194.7	-36.45 %		TER Guacolda 2	2108.0	2028.7	-3.76 %	LF, RO
PE Malleco Norte	199.0	325.6	+63.59 %		TER Guacolda 3	2522.7	2504.3	-0.73 %	LF, RO
PE Malleco Sur	222.6	366.8	+64.80 %		TER Guacolda 4	2512.6	2453.2	-2.36 %	RO
PE Manantiales	103.4	16.4	-84.13 %		TER Guacolda 5	2553.3	2499.8	-2.09 %	RO
PE Mesamavida	147.2	114.0	-22.55 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	275.4	314.2	+14.08 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	45.8	75.2	+64.17 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	565.0	307.0	-45.66 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	2882.0	3273.2	+13.57 %	LF
PE Punta Palmeras	323.7	427.8	+32.16 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	973.6	1019.2	+4.68 %		TER Kelar GNL	0.0	1415.9	(*)GNP	RO
PE Punta de Talca	804.7	544.8	-32.31 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	177.6	170.0	-4.26 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	253.5	338.8	+33.65 %		TER Laja Energía Verde	195.9	95.4	-51.30 %	
PE San Gabriel	269.9	312.8	+15.88 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF, RO
PE San Juan	1409.7	1215.8	-13.75 %		TER Lautaro II	447.0	408.4	-8.64 %	RO
PE San Matías	125.9	209.9	+66.78 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	361.7	320.8	-11.30 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	323.4	-39.65 %	
PE San Pedro 2	489.5	510.8	+4.35 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	916.2	694.8	-24.17 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	252.9	345.0	+36.40 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	706.9	678.2	-4.06 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Poniente	627.9	566.9	-9.71 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	51.4	250.3	+386.62 %		TER Los Vientos GNL	0.0	593.0	GNP	RO
PE Tchamma	524.1	247.6	-52.75 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	179.3	180.8	+0.85 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	216.4	305.7	+41.29 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	12.8	10.2	-20.55 %		TER Masisa	214.5	197.7	-7.85 %	
PE Valle de los Vientos	209.4	337.9	+61.39 %		TER Mejillones-CTA	3064.7	2987.0	-2.54 %	
PFV Almeyda	64.5	110.4	+71.15 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	13.3	78.2	+486.94 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	501.5	519.6	+3.61 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	390.8	571.1	+46.13 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	525.3	640.4	+21.91 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3036.4	3130.7	+3.10 %	RO
PFV Atacama Solar II	371.7	682.6	+83.63 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	423.5	278.6	-34.20 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	234.4	653.7	+178.91 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	390.5	1732.0	(*) +343.59 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2331.5	1980.1	-15.07 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	472.8	327.5	-30.73 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	1009.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	463.8	490.2	+5.68 %		TER Nehuenco I Gas Arg	6967.4	5529.0	(*) -20.64 %	
PFV Cerro Dominador	27.2	486.4	+1688.09 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	227.5	133.0	-41.51 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	832.4	785.2	-5.67 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4596.0	3481.0	-24.26 %	
PFV Coya	854.6	554.3	-35.14 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	156.0	161.5	+3.51 %		TER Newen Gas Arg	0.0	62.8	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1742.2	1187.0	-31.87 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1119.4	886.1	-20.84 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	571.9	614.9	+7.52 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	698.8	58.1	-91.69 %		TER Nueva Aldea	1224.0	976.6	-20.22 %	
PFV Doña Carmen	235.8	160.8	-31.79 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	10.1	11.2	+10.59 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	651.4	735.2	+12.87 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	896.2	548.8	-38.77 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1228.2	999.9	-18.59 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1263.0	(*)GNP	RO
PFV Elena	371.3	328.6	-11.50 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6452.7	5181.0	(*) -19.71 %	
PFV Finis Terrae	1578.3	1208.5	-23.43 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	157.5	480.6	+205.23 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	528.7	GNP	MM
PFV Guanchoi	861.0	434.8	-49.50 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	54.5	388.5	+612.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	101.6	148.4	+46.07 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	449.4	341.1	-24.10 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	339.7	258.3	-23.95 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1215.0	(*)GNP	
PFV La Huayca II	50.7	76.0	+49.83 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	530.8	368.2	-30.63 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.7	13.9	+2.05 %		TER Quintero 1B Gas Arg	355.6	1241.0	+248.95 %	
PFV Lalackama	14.2	263.8	+1760.37 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	20.3	91.2	+350.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1762.7	1002.2	-43.14 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Leyda	610.0	310.3	-49.13 %	P
PFV Llano de Llampos	670.4	511.6	-23.69 %	
PFV Los Loros	334.2	266.1	-20.38 %	
PFV Luz del Norte	1225.8	939.7	-23.33 %	
PFV Malgarida	1158.5	1450.1	+25.18 %	
PFV María Elena	369.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	902.8	1267.1	+40.35 %	
PFV Nuevo Quillagua	704.8	647.8	-8.10 %	MM
PFV Pampa Camarones	49.6	46.3	-6.71 %	
PFV Pampa Solar Norte	366.6	331.7	-9.52 %	
PFV Pampa Tigre	703.1	421.1	-40.12 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	12.2	59.6	+387.31 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	17.9	92.1	+415.69 %	
PFV Quilapilun	805.3	759.5	-5.69 %	
PFV Rio Escondido	1095.9	627.6	-42.73 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	210.8	42.7	-79.77 %	LF
PFV San Andres	164.1	27.9	-82.98 %	LF
PFV San Pedro	153.4	514.5	+235.40 %	
PFV Santa Isabel	1111.1	746.3	-32.83 %	LF
PFV Santiago	744.6	605.9	-18.64 %	
PFV Sol de Lila	839.7	471.4	-43.86 %	LF
PFV Sol de los Andes	607.7	426.4	-29.84 %	
PFV Sol del Desierto	1099.9	1120.6	+1.89 %	
PFV Taira	1739.6	951.8	-45.29 %	
PFV Tamango	285.9	198.0	-30.74 %	
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	727.4	GNP	P
PFV Tamaya Solar	538.1	429.2	-20.24 %	
PFV Uribe Solar	504.0	212.0	-57.94 %	
PFV Usya	20.0	123.1	+515.56 %	LF
PFV Valle Escondido	912.8	488.9	-46.44 %	LF
PFV Valle del Sol	1013.2	778.1	-23.20 %	
PFV Willka	524.0	446.8	-14.74 %	
PMG Cauquenes	79.4	79.4	-0.07 %	PMG
PMG HP Aillin	7.4	2.7	-63.52 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	21.3	24.0	+12.44 %	PMG, RO
PMG HP Callao	6.8	17.6	+158.18 %	PMG
PMG HP Carena	101.2	119.9	+18.48 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	159.0	339.0	+113.21 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	126.2	-24.02 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.1	-0.37 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	32.6	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	53.3	-3.44 %	PMG
PMG HP Juncalito	15.0	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	6905.0	7171.4	+3.86 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6698.6	7534.6	+12.48 %	
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	1056.2	1132.5	+7.23 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	187.1	-48.06 %	
TER Santa María	2493.5	6318.0	(*) +153.38 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	253.4	0.0	-100.00 %	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	12.0	0.0	-100.00 %	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	245.0	GNP	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	0.0	-	
TER Trincao	14.9	0.0	-100.00 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	505.9	931.2	+84.07 %	
TER Viñales	420.1	653.2	+55.49 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	213408.2	215805.1	+1.12 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	13.3	16.7	+25.09 %
PMGD HP Allipén	30.6	59.4	+94.24 %
PMGD HP Alto Hospicio	11.0	22.6	+105.32 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	39.7	70.2	+76.83 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	4.3	-
PMGD HP Caliboro	11.4	23.3	+104.13 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	20.7	77.2	+272.32 %
PMGD HP Collil	15.2	5.9	-60.98 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.1	9.4	+85.24 %
PMGD HP Cumpeo	23.5	42.2	+79.82 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	14.6	65.2	+347.83 %
PMGD HP Dongo	13.0	3.5	-73.45 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.2	5.8	+383.99 %
PMGD HP El Agrio	0.6	2.6	+324.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	17.0	-
PMGD HP El Atajo	11.1	23.4	+111.86 %
PMGD HP El Brinco	1.5	3.1	+106.89 %
PMGD HP El Canelo	19.5	50.5	+158.60 %
PMGD HP El Colorado	2.0	3.9	+101.33 %
PMGD HP El Diuto	29.8	55.8	+87.53 %
PMGD HP El Galpón	4.5	7.6	+69.40 %
PMGD HP El Llano	9.4	10.9	+16.45 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	7.5	15.4	+106.28 %
PMGD HP El Toro N°2	3.1	22.2	+618.38 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.6	26.1	+147.49 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	10.4	22.3	+113.31 %
PMGD HP La Bifurcada	2.3	4.8	+108.74 %
PMGD HP La Compañía II	16.5	40.2	+144.41 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	5.8	12.3	+109.91 %
PMGD HP Las Flores	5.4	32.4	+495.37 %
PMGD HP Las Vertientes	17.8	37.7	+111.19 %
PMGD HP Los Bajos	51.8	86.6	+67.38 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.7	0.2	-77.87 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	20.0	19.7	-1.85 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.4	33.1	-6.53 %
PMGD PFV Lo Miranda	43.0	36.1	-15.98 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.1	15.4	-14.98 %
PMGD PFV Lockma	79.7	78.6	-1.32 %
PMGD PFV Loica	22.4	20.6	-8.26 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.3	19.4	+0.47 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	10.7	-21.57 %
PMGD PFV Loncura	62.7	56.3	-10.30 %
PMGD PFV Loreto	19.5	19.3	-1.28 %
PMGD PFV Los Banos	51.2	51.1	-0.15 %
PMGD PFV Los Cisnes	60.5	55.4	-8.40 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.9	24.5	-1.69 %
PMGD PFV Los Jotes	19.0	22.4	+17.55 %
PMGD PFV Los Lagos	17.0	16.2	-4.72 %
PMGD PFV Los Libertadores	59.6	47.5	-20.35 %
PMGD PFV Los Lirios	52.6	87.3	+66.05 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.0	18.3	-20.70 %
PMGD PFV Los Molinos	81.9	86.0	+5.02 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.7	-
PMGD PFV Los Nogales	17.3	49.8	+187.59 %
PMGD PFV Los Paltos	20.7	17.3	-16.43 %
PMGD PFV Los Patos	21.2	20.3	-4.34 %
PMGD PFV Los Perales	18.8	18.0	-3.79 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.0	12.2	+1.33 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tilos	30.8	31.0	+0.86 %
PMGD PFV Los Tordos	44.5	37.5	-15.75 %
PMGD PFV Luce Solar	18.9	19.7	+4.02 %
PMGD PFV Luders	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.1	25.5	-12.27 %
PMGD PFV Luna	21.1	15.9	-24.36 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.4	20.3	-0.49 %
PMGD PFV Macao	81.2	76.5	-5.78 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.2	8.3	+1.09 %
PMGD PFV Maikono	10.9	12.0	+10.00 %
PMGD PFV Maimalicán	56.8	82.8	+45.78 %
PMGD PFV Maitenlahue	18.6	20.3	+9.41 %
PMGD PFV Malaquita II	61.7	85.2	+38.01 %
PMGD PFV Malinke	12.3	12.5	+1.54 %
PMGD PFV Malloco	20.3	18.2	-10.17 %
PMGD PFV Malvilla	19.7	12.7	-35.48 %
PMGD PFV Manao	22.4	23.0	+2.45 %
PMGD PFV Mandinga	39.2	39.8	+1.68 %
PMGD PFV Marambio	19.2	18.8	-2.24 %
PMGD PFV Marañon	75.9	91.9	+21.06 %
PMGD PFV Marchigue II	68.8	79.3	+15.19 %
PMGD PFV Marchigue VII	16.9	19.8	+17.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	0.3	4.6	+1308.97 %
PMGD HP Maisán	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	37.4	77.3	+106.72 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.1	-
PMGD HP Melo	21.7	43.2	+98.89 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.4	2.6	+80.96 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.4	6.5	+1390.02 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	26.4	47.1	+78.33 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	2.6	14.9	+475.36 %
PMGD HP Pichilonco	0.3	18.0	+5187.76 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.2	15.7	+29.01 %
PMGD HP Purísima	1.3	2.5	+91.70 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	1.5	5.0	+231.56 %
PMGD HP Roblería	9.0	34.8	+287.66 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	2.6	7.2	+179.53 %
PMGD HP Santa Isabel	4.4	9.3	+113.69 %
PMGD HP Santa Rosa	3.3	10.8	+224.97 %
PMGD HP Sauce Andes	4.7	7.0	+48.47 %
PMGD HP Trailelfú	1.1	5.5	+397.44 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	3.7	34.5	+821.28 %
PMGD HP Truful Truful	0.6	18.9	+2936.07 %
PMGD PE El Arrebol	27.7	10.6	-61.75 %
PMGD PE El Nogal	25.4	20.0	-21.28 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	12.9	30.1	+133.70 %
PMGD PE Lebu III	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	12.8	19.3	+50.45 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	76.7	80.6	+5.03 %
PMGD PFV Albatros	11.6	9.9	-14.74 %
PMGD PFV Albor Solar	46.6	31.3	-32.88 %
PMGD PFV Alcaldesa	48.2	49.4	+2.51 %
PMGD PFV Alcon Solar	88.8	85.6	-3.57 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	29.4	+869.97 %
PMGD PFV Alhué	50.6	51.7	+2.29 %
PMGD PFV Alianza	26.1	30.7	+17.81 %
PMGD PFV Alicahue	29.4	19.5	-33.64 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.3	13.2	-0.60 %
PMGD PFV Alto Solar	20.6	18.1	-12.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	23.2	23.3	+0.43 %
PMGD PFV María Dolores	73.8	46.0	-37.71 %
PMGD PFV María Pinto	20.0	20.4	+2.35 %
PMGD PFV Meco Chillan	55.0	49.9	-9.20 %
PMGD PFV Meli	54.2	67.1	+23.90 %
PMGD PFV Membrillo	21.6	21.3	-1.48 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Milán A	23.9	23.3	-2.47 %
PMGD PFV Mitchi	80.0	86.6	+8.25 %
PMGD PFV Montt	23.1	18.9	-18.23 %
PMGD PFV Mostazal	71.7	72.6	+1.26 %
PMGD PFV Moya	73.3	50.8	-30.64 %
PMGD PFV Mutupín	51.6	67.1	+29.97 %
PMGD PFV Nahuén	81.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.4	+281.30 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.3	15.1	-37.72 %
PMGD PFV Newentun	57.7	58.3	+1.00 %
PMGD PFV Nihue	13.7	15.8	+15.57 %
PMGD PFV Norte Chico	17.1	16.5	-3.68 %
PMGD PFV Ocoa	29.5	25.9	-12.17 %
PMGD PFV Olivia	22.8	22.3	-2.58 %
PMGD PFV Olivier	19.1	19.0	-0.68 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	63.2	-
PMGD PFV Orion	21.4	21.1	-1.73 %
PMGD PFV Orquidea Solar	17.8	21.9	+23.13 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	70.4	72.7	+3.31 %
PMGD PFV PAS1	77.5	81.7	+5.47 %
PMGD PFV PSF El Peral	82.4	25.2	-69.38 %
PMGD PFV PSF Horizonte	38.8	25.8	-33.60 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.7	23.6	-4.48 %
PMGD PFV PVP Unihue	21.7	20.8	-3.97 %
PMGD PFV Pachira	80.6	81.5	+1.08 %
PMGD PFV Paillihue	72.8	59.6	-18.03 %
PMGD PFV Paine	77.1	81.4	+5.55 %
PMGD PFV Palto Sunlight	60.4	70.0	+15.84 %
PMGD PFV Pama	14.4	14.4	-0.21 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	23.7	28.0	+17.99 %
PMGD PFV Panquehue II	36.0	40.1	+11.31 %
PMGD PFV Paraguay	64.7	53.8	-16.88 %
PMGD PFV Paranal	17.6	18.1	+2.68 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	22.1	18.6	-15.97 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.6	45.7	-2.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	77.9	56.5	-27.48 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	46.2	43.2	-6.36 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.2	69.2	+114.94 %
PMGD PFV Parque La Colonia	86.8	76.4	-12.01 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.7	81.3	+453.54 %
PMGD PFV Parque Nancagua	52.7	54.6	+3.66 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	73.3	69.2	-5.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.0	14.0	+7.69 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.4	18.3	-5.83 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	43.6	43.1	-1.03 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.1	20.1	-40.94 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	82.1	57.5	-30.01 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.8	19.4	+22.78 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	52.3	52.0	-0.65 %
PMGD PFV Anakena	60.9	76.2	+25.27 %	PMGD PFV Pastrán	60.0	76.3	+27.18 %
PMGD PFV Anchual	46.9	33.6	-28.36 %	PMGD PFV Patagua	67.5	61.8	-8.39 %
PMGD PFV Antonia	25.1	12.9	-48.48 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	82.5	71.3	-13.67 %
PMGD PFV Argomedo	60.7	59.7	-1.62 %	PMGD PFV Pedreros	23.0	24.7	+7.48 %
PMGD PFV Arica	38.8	85.2	+119.58 %	PMGD PFV Pegasus	15.8	22.9	+44.76 %
PMGD PFV Ariztía	10.5	12.2	+16.59 %	PMGD PFV Pellin	70.7	56.8	-19.61 %
PMGD PFV Armazones	45.8	44.4	-2.95 %	PMGD PFV Pelumpen	18.1	21.1	+16.27 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.4	18.4	+0.05 %	PMGD PFV Penaflo	71.8	64.7	-9.88 %
PMGD PFV Astillas	0.0	35.1	-	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	79.0	57.3	-27.47 %	PMGD PFV Penciahue Este	20.9	20.7	-0.95 %
PMGD PFV Avellano	54.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	87.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	55.8	52.1	-6.64 %	PMGD PFV Pequen	22.7	20.3	-10.66 %
PMGD PFV Axel Solar	16.6	21.8	+31.08 %	PMGD PFV Peralillo	23.1	21.1	-8.48 %
PMGD PFV Ayla	83.6	83.7	+0.04 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	13.7	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pesaro	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Barcelona	83.6	69.6	-16.67 %	PMGD PFV Pica	1.5	1.6	+8.16 %
PMGD PFV Belenos Til Til	82.1	83.0	+1.10 %	PMGD PFV Pichon	15.6	15.4	-1.54 %
PMGD PFV Bellavista	20.4	15.8	-22.85 %	PMGD PFV Picunche	66.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	26.6	25.0	-5.94 %
PMGD PFV Belén	62.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pilpilen	19.7	20.9	+6.14 %
PMGD PFV Berrueco	74.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Piquero	83.9	73.2	-12.78 %
PMGD PFV Blu	24.5	29.9	+22.10 %	PMGD PFV Pirque	20.9	23.1	+10.67 %
PMGD PFV Buenas Yervas	82.9	83.6	+0.90 %	PMGD PFV Pitotoy	21.5	21.6	+0.37 %
PMGD PFV Bulnes	24.2	28.0	+15.72 %	PMGD PFV Pitra	21.8	8.5	-61.01 %
PMGD PFV Bulnes Barones	18.6	15.5	-16.59 %	PMGD PFV Placilla	60.2	42.0	-30.24 %
PMGD PFV Bérnago	21.4	21.9	+2.38 %	PMGD PFV Playerito	23.4	21.2	-9.27 %
PMGD PFV CE Caldera	52.5	58.5	+11.33 %	PMGD PFV Playero	24.7	21.7	-12.06 %
PMGD PFV CUARZO	-	9.0	-	PMGD PFV Playeron	25.2	21.4	-15.20 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	65.2	74.6	+14.39 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	77.1	76.9	-0.23 %
PMGD PFV Cabilsol	23.6	19.6	-17.16 %	PMGD PFV Plomo Verano	23.9	14.3	-40.16 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-2.86 %	PMGD PFV Población	20.6	8.0	-61.26 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	50.8	+11.23 %	PMGD PFV Pocillas	17.1	19.8	+16.17 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	84.6	71.3	-15.79 %	PMGD PFV Pomuyeto	24.2	20.3	-16.14 %
PMGD PFV Caimi	1.2	1.0	-22.13 %	PMGD PFV Portezuelo	22.9	19.6	-14.70 %
PMGD PFV Calama	92.0	79.1	-14.07 %	PMGD PFV Pretty Field	13.4	12.9	-3.36 %
PMGD PFV Calle Larga	23.0	25.7	+11.65 %	PMGD PFV Puangue	38.4	34.4	-10.27 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.0	21.0	+0.24 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	22.2	19.4	-12.27 %
PMGD PFV Canelillo	16.7	17.3	+3.58 %	PMGD PFV Pueblo Seco	75.2	66.9	-11.13 %
PMGD PFV Canesa	23.0	22.4	-2.65 %	PMGD PFV Puelche	22.4	16.3	-27.08 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	21.3	20.2	-5.07 %
PMGD PFV Cantera	17.8	18.7	+4.88 %	PMGD PFV Pullalli	22.3	15.6	-30.09 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.7	16.5	+5.22 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	5.9	-0.84 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	63.2	80.5	+27.25 %
PMGD PFV Caracoles	24.3	18.0	-25.81 %	PMGD PFV Queltehue	22.1	1.5	-93.12 %
PMGD PFV Caranca	15.7	15.0	-4.24 %	PMGD PFV Quemados	63.6	63.5	-0.16 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	69.7	74.8	+7.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	54.4	+0.07 %	PMGD PFV Quillay	21.0	19.0	-9.35 %
PMGD PFV Casuto	21.1	20.7	-2.04 %	PMGD PFV Quilmo Solar	41.5	28.1	-32.27 %
PMGD PFV Catemu	15.2	10.8	-28.88 %	PMGD PFV Quinantu	83.2	32.8	-60.55 %
PMGD PFV Cato Solar	23.6	11.4	-51.67 %	PMGD PFV Quinta	22.3	21.7	-2.60 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	69.6	37.3	-46.47 %
PMGD PFV Cauquenes	17.6	16.5	-5.98 %	PMGD PFV RDCL SAN	53.6	71.9	+34.19 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	68.5	73.8	+7.80 %	PMGD PFV REN	32.6	50.5	+55.14 %
PMGD PFV Cefalu Solar	17.2	18.3	+6.35 %	PMGD PFV RLA	19.2	18.6	-2.97 %
PMGD PFV Centauro Solar	74.0	59.4	-19.72 %	PMGD PFV Ranguil	23.6	14.1	-40.31 %
PMGD PFV Cetus	5.8	10.8	+85.40 %	PMGD PFV Ratulemus	16.7	16.7	-0.24 %
PMGD PFV Chacabuco	88.2	86.1	-2.36 %	PMGD PFV Rauquen	37.0	46.2	+24.92 %
PMGD PFV Chacaico	31.8	28.1	-11.67 %	PMGD PFV Rcu	47.7	46.2	-3.19 %
PMGD PFV Chalinga	22.2	22.2	+0.18 %	PMGD PFV Recoleta	47.2	50.7	+7.37 %
PMGD PFV Champa	21.1	66.1	+212.83 %	PMGD PFV Rengo	63.4	60.5	-4.62 %
PMGD PFV Chancon	19.1	18.8	-1.62 %	PMGD PFV Rexner	21.5	21.4	-0.23 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.3	21.4	+17.18 %	PMGD PFV Rimini	60.5	30.4	-49.74 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.1	61.4	-8.43 %	PMGD PFV Rinconada	64.2	52.7	-17.95 %
PMGD PFV Chicauma Verano	64.3	57.2	-11.04 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	93.5	89.5	-4.26 %
PMGD PFV Chilener	14.8	13.8	-6.31 %	PMGD PFV Rinconada Norte	27.7	27.8	+0.29 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.8	5.0	-43.28 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.3	21.4	-11.98 %	PMGD PFV Roma	22.0	21.8	-0.86 %
PMGD PFV Chinchorro	27.5	27.5	-0.03 %	PMGD PFV Romeria	71.9	74.2	+3.09 %
PMGD PFV Cholguan	19.5	10.2	-47.50 %	PMGD PFV Rosario	4.0	13.0	+224.56 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.4	15.4	-6.05 %	PMGD PFV Rovián	52.3	41.9	-19.85 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rucapaine	90.4	81.0	-10.47 %
PMGD PFV Cipres	43.3	30.4	-29.66 %	PMGD PFV Río Peuco	21.6	21.1	-2.32 %
PMGD PFV Citrino	21.2	6.2	-70.80 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.0	-5.02 %
PMGD PFV Ckilir	88.7	83.9	-5.40 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.3	17.3	-5.53 %
PMGD PFV Clementina	15.1	27.1	+80.15 %	PMGD PFV SDSI	23.0	16.4	-28.48 %
PMGD PFV Cocharcas	23.0	20.2	-11.85 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.0	-
PMGD PFV Cocinillas	17.6	18.8	+6.95 %	PMGD PFV SGT Catapilco	53.3	57.0	+6.84 %
PMGD PFV Coinco	20.8	20.5	-1.49 %	PMGD PFV SGT Tucapel	61.3	32.0	-47.72 %
PMGD PFV Colchagua	24.5	24.0	-1.80 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.1	23.2	+0.43 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	19.5	19.1	-1.90 %
PMGD PFV Colina	82.4	84.2	+2.17 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	12.9	17.1	+32.71 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.4	21.6	-3.57 %	PMGD PFV Salermo Solar	21.9	20.3	-7.23 %
PMGD PFV Condor Chepica	25.4	26.3	+3.51 %	PMGD PFV Samo Bajo	17.5	13.6	-22.18 %
PMGD PFV Condor Pelvin	23.7	21.2	-10.30 %	PMGD PFV San Alberto	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.7	21.2	+117.25 %	PMGD PFV San Antonio	21.9	24.9	+13.76 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.0	8.9	-19.22 %	PMGD PFV San Camilo	25.6	20.6	-19.72 %
PMGD PFV Corso	21.2	46.3	+118.48 %	PMGD PFV San Carlos	9.7	10.2	+6.11 %
PMGD PFV Cortijo	61.0	39.8	-34.73 %	PMGD PFV San Eduardo	2.1	2.1	-1.91 %
PMGD PFV Covadonga	84.2	74.9	-11.15 %	PMGD PFV San Emilio I	22.6	20.0	-11.66 %
PMGD PFV Coyunche	23.3	16.4	-29.71 %	PMGD PFV San Eugenio	77.2	52.8	-31.57 %
PMGD PFV Crucero	26.9	4.5	-83.12 %	PMGD PFV San Francisco	29.1	24.9	-14.40 %
PMGD PFV Cruz	26.7	26.9	+0.94 %	PMGD PFV San Isidro	20.5	20.2	-1.58 %
PMGD PFV Curacavi	24.3	24.2	-0.07 %	PMGD PFV San José II	26.5	26.2	-1.06 %
PMGD PFV Curaco	64.8	62.2	-4.13 %	PMGD PFV San Pedro	20.5	17.3	-15.85 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.0	18.9	+10.80 %	PMGD PFV San Rafael	24.7	15.8	-36.11 %
PMGD PFV Dadinco	26.3	24.4	-7.14 %	PMGD PFV San Ramiro	82.0	68.4	-16.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	67.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.4	74.7	-7.02 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.1	18.0	+11.56 %
PMGD PFV Don Enrique	54.2	78.1	+44.05 %
PMGD PFV Don Eugenio	22.3	24.0	+7.90 %
PMGD PFV Don Jorge	29.0	29.8	+2.76 %
PMGD PFV Don Mariano	23.7	5.0	-78.95 %
PMGD PFV Don Martín	21.1	14.5	-31.53 %
PMGD PFV Don Matías	24.1	24.2	+0.41 %
PMGD PFV Don Rodrigo	40.2	31.0	-22.93 %
PMGD PFV Don Simón	55.4	55.0	-0.61 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.6	22.2	-1.90 %
PMGD PFV Doña Regina	23.1	14.2	-38.74 %
PMGD PFV Doñihue	55.6	60.3	+8.38 %
PMGD PFV Duqueco Solar	80.6	52.6	-34.74 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.5	23.6	-10.93 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	23.5	22.8	-2.81 %
PMGD PFV Ea Maiten	16.6	15.8	-4.89 %
PMGD PFV Eclipse	80.3	49.4	-38.44 %
PMGD PFV El Boco	25.9	57.5	+121.97 %
PMGD PFV El Caiquén	84.0	78.7	-6.35 %
PMGD PFV El Cardenal	21.0	20.4	-2.52 %
PMGD PFV El Carpintero	71.9	48.9	-31.94 %
PMGD PFV El Castaño	73.2	71.5	-2.21 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	11.0	-11.73 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	10.5	-15.98 %
PMGD PFV El Chercan	83.5	74.7	-10.56 %
PMGD PFV El Chincol	27.8	24.9	-10.61 %
PMGD PFV El Chucao	21.1	20.7	-1.89 %
PMGD PFV El Cuervo	8.1	14.4	+77.87 %
PMGD PFV El Cóndor	9.5	9.3	-1.48 %
PMGD PFV El Divisadero	20.4	20.1	-1.75 %
PMGD PFV El Estero	5.5	5.5	-1.26 %
PMGD PFV El Flamenco	68.9	70.2	+1.83 %
PMGD PFV El Gaviotín	24.8	38.3	+54.31 %
PMGD PFV El Huaso	19.0	19.0	+0.16 %
PMGD PFV El Ingenio	54.4	69.8	+28.32 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.1	23.4	-2.66 %
PMGD PFV El Laurel	53.7	45.4	-15.49 %
PMGD PFV El Litre	77.2	65.0	-15.85 %
PMGD PFV El Loro Choroy	59.1	56.0	-5.27 %
PMGD PFV El Mirlo	54.9	15.7	-71.37 %
PMGD PFV El Monte	24.4	20.3	-16.62 %
PMGD PFV El Palqui	21.5	21.4	-0.65 %
PMGD PFV El Picurio	24.1	25.0	+3.78 %
PMGD PFV El Pilpen	25.7	25.1	-2.18 %
PMGD PFV El Pitio	17.2	23.9	+39.13 %
PMGD PFV El Piuquen	18.8	15.1	-19.94 %
PMGD PFV El Queltehue	26.0	26.2	+0.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.5	8.4	-0.76 %
PMGD PFV Santa Adriana	22.9	17.8	-22.27 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.9	24.1	-2.86 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.8	18.8	+0.06 %
PMGD PFV Santa Carolina	22.0	22.0	-0.09 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.1	11.8	-9.85 %
PMGD PFV Santa Clara	1.7	1.9	+17.58 %
PMGD PFV Santa Cruz	81.0	80.7	-0.39 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	79.7	78.5	-1.49 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.1	40.4	+0.77 %
PMGD PFV Santa Ester	23.7	24.0	+1.26 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.1	41.2	+0.39 %
PMGD PFV Santa Inés	18.1	22.9	+26.49 %
PMGD PFV Santa Julia	23.6	25.7	+9.07 %
PMGD PFV Santa Laura	16.4	17.0	+3.78 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.3	67.1	+36.11 %
PMGD PFV Santa Luisa	22.6	21.6	-4.51 %
PMGD PFV Santa Margarita	24.9	24.9	+0.12 %
PMGD PFV Santa Pamela	61.1	42.3	-30.76 %
PMGD PFV Santa Rita	24.1	24.2	+0.08 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	27.9	25.1	-10.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.6	34.5	+197.41 %
PMGD PFV Siete Colores	50.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sirimavo	16.4	16.4	-0.13 %
PMGD PFV Sofia	20.0	19.9	-0.31 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	53.3	-2.54 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.0	17.9	-0.33 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.4	20.5	+0.44 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.3	6.6	+102.73 %
PMGD PFV Solaris	-	12.3	-
PMGD PFV Soy Solar	16.7	21.7	+29.69 %
PMGD PFV Sunhunter	55.4	75.2	+35.68 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	65.4	81.9	+25.26 %
PMGD PFV Talagante	45.1	41.1	-8.75 %
PMGD PFV Talca	39.8	38.9	-2.23 %
PMGD PFV Talhuén	22.0	15.6	-29.32 %
PMGD PFV Tallado	77.9	78.9	+1.26 %
PMGD PFV Tamarama	42.3	49.2	+16.44 %
PMGD PFV Tamarugo	21.8	21.4	-1.70 %
PMGD PFV Tambo Real	20.2	17.1	-15.29 %
PMGD PFV Taranto	72.2	62.1	-14.08 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.7	10.0	-27.00 %
PMGD PFV Tierra	42.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	20.5	19.6	-4.54 %
PMGD PFV Til Til	18.0	20.2	+12.00 %
PMGD PFV Topacio	21.5	21.5	-0.11 %
PMGD PFV Torino	55.2	51.8	-6.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.3	18.5	-36.82 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	22.1	22.1	-0.23 %
PMGD PFV El Queule	49.4	32.7	-33.77 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	12.2	+418.63 %
PMGD PFV El Rayador	35.8	47.6	+32.93 %	PMGD PFV Tranque del Sol	75.6	81.9	+8.32 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.2	22.6	+11.95 %	PMGD PFV Trebal	19.2	19.3	+0.16 %
PMGD PFV El Resplandor	21.3	17.0	-20.24 %	PMGD PFV Trebo	22.5	21.7	-3.82 %
PMGD PFV El Roble	78.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.1	19.3	-4.03 %
PMGD PFV El Romeral	74.6	77.7	+4.23 %	PMGD PFV Tricahue II	87.3	12.5	-85.67 %
PMGD PFV El Salitral	29.7	29.8	+0.34 %	PMGD PFV Trinidad	26.5	15.1	-43.00 %
PMGD PFV El Sauce	21.5	19.4	-9.91 %	PMGD PFV Tucuguere	23.0	23.9	+4.09 %
PMGD PFV El Sharon	21.6	20.6	-4.58 %	PMGD PFV Turquía	11.2	8.3	-25.80 %
PMGD PFV El Tiuque	8.3	7.4	-10.80 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	71.7	+50.84 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	82.7	83.1	+0.41 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.9	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.3	10.4	+0.97 %
PMGD PFV El Turpial	16.1	16.0	-0.45 %	PMGD PFV Valle Este II	66.7	75.6	+13.40 %
PMGD PFV El Zorzal	22.2	18.7	-15.71 %	PMGD PFV Valle Oeste II	54.4	75.2	+38.15 %
PMGD PFV El Ñandú	18.8	18.8	+0.03 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.3	14.7	-14.74 %
PMGD PFV Enami Solar	38.0	39.4	+3.85 %	PMGD PFV Ventisquero	89.0	86.1	-3.29 %
PMGD PFV Encino	17.2	4.4	-74.35 %	PMGD PFV Venturada	71.4	66.1	-7.49 %
PMGD PFV Encon	64.8	44.4	-31.42 %	PMGD PFV Verona	4.8	4.8	-0.63 %
PMGD PFV Erinome	21.7	21.3	-1.75 %	PMGD PFV Vicente	17.3	17.5	+1.45 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.5	23.4	-0.21 %	PMGD PFV Victoria	65.0	75.9	+16.81 %
PMGD PFV Esfena	44.1	44.2	+0.27 %	PMGD PFV Villa Alegre	38.5	45.3	+17.75 %
PMGD PFV Esperanza	17.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	14.0	-	PMGD PFV Villa Cruz	20.7	21.4	+3.38 %
PMGD PFV Faramalla	19.2	18.9	-1.56 %	PMGD PFV Villa Moscoso	16.5	17.7	+7.33 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.2	7.0	-56.59 %	PMGD PFV Villa Prat	22.5	19.4	-13.81 %
PMGD PFV Filomena	20.9	20.8	-0.76 %	PMGD PFV Villa Seca	20.9	15.5	-26.08 %
PMGD PFV Flor del Llano	41.0	12.3	-69.88 %	PMGD PFV Villa Solar	23.3	20.0	-14.08 %
PMGD PFV Florencia Solar	66.9	63.1	-5.59 %	PMGD PFV Violeta	72.7	66.1	-9.14 %
PMGD PFV Foster	18.7	24.1	+29.33 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.6	23.5	-4.51 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	56.2	45.8	-18.43 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	42.3	42.4	+0.26 %
PMGD PFV Francisco	28.1	25.4	-9.59 %	PMGD PFV Ñilhue	6.2	6.1	-1.57 %
PMGD PFV Fulgor	20.9	15.4	-26.33 %	PMGD PFV Ñiquén	28.1	16.6	-40.82 %
PMGD PFV Fuster del Verano	69.5	38.4	-44.79 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	15.2	41.9	+175.15 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	47.1	45.4	-3.61 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	85.8	84.9	-1.04 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	70.7	53.7	-24.09 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	50.0	50.6	+1.18 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.2	48.2	+197.29 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	92.3	91.9	-0.39 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	21.9	21.9	+0.18 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	82.6	72.0	-12.80 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	53.7	75.3	+40.28 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	21.3	25.4	+19.15 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.3	52.5	+0.29 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	10.8	25.3	+133.98 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	82.6	55.1	-33.27 %
PMGD PFV Helios	18.0	14.4	-19.70 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.8	22.7	-11.97 %
PMGD PFV Homero	24.3	25.0	+2.96 %
PMGD PFV Hormiga	14.3	12.9	-10.13 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-86.57 %
PMGD PFV Huape	19.1	19.2	+0.79 %
PMGD PFV Huaquelon	58.6	76.4	+30.52 %
PMGD PFV Huigan	85.6	81.2	-5.12 %
PMGD PFV Hurtado	20.7	14.8	-28.36 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	24.2	24.2	-0.02 %
PMGD PFV Idahue del Verano	16.2	21.2	+30.86 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.3	24.1	-17.65 %
PMGD PFV Independencia	15.7	17.1	+9.46 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.6	33.1	+40.34 %
PMGD PFV Jahuel	46.0	45.9	-0.33 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	53.7	56.4	+5.11 %
PMGD PFV Jaururo	20.4	15.0	-26.72 %
PMGD PFV Javiera Carrera	89.9	83.1	-7.58 %
PMGD PFV Jilguero	14.7	14.2	-3.73 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.7	10.5	-1.69 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.0	17.5	-23.78 %
PMGD PFV La Acacia	65.8	57.1	-13.16 %
PMGD PFV La Blanquina	56.7	70.3	+24.03 %
PMGD PFV La Chapeana	15.9	1.8	-88.68 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	11.8	-17.04 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.8	72.2	+4.84 %
PMGD PFV La Estancia	20.2	19.8	-2.32 %
PMGD PFV La Foresta	23.5	15.7	-33.28 %
PMGD PFV La Frontera	36.8	31.5	-14.30 %
PMGD PFV La Gamboina	40.3	44.1	+9.54 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	21.2	15.8	-25.69 %
PMGD PFV La Lajueta	51.0	44.2	-13.41 %
PMGD PFV La Ligua	22.7	18.7	-17.71 %
PMGD PFV La Manga	26.8	15.0	-43.84 %
PMGD PFV La Muralla	20.9	20.3	-2.87 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.7	72.9	-22.18 %
PMGD PFV La Paz	67.8	68.7	+1.22 %
PMGD PFV La Perla	11.9	17.9	+50.06 %
PMGD PFV La Vendimia	82.6	69.3	-16.00 %
PMGD PFV La Victoria	81.8	69.9	-14.54 %
PMGD PFV Lagunilla	16.8	2.6	-84.84 %
PMGD PFV Laja Andino	82.3	61.5	-25.30 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.2	17.9	-1.82 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.4	1.8	-27.60 %
PMGD PFV Las Cabras	22.0	21.4	-2.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	46.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	12.6	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	9.8	-
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	-	18.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	40.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	56.8	55.9	-1.59 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	22.7	29.8	+31.02 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.1	-
PMGD PFV Las Chacras	22.1	19.1	-13.53 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	37.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	20.5	25.6	+24.78 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	50.4	50.8	+0.79 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	20.5	23.3	+13.51 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	85.3	84.9	-0.49 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	15.1	18.3	+21.58 %	PMGD TER PRP Campesina	-	10.3	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	10.5	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	19.8	10.5	-46.95 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	37.6	-
PMGD PFV Las Palomas	21.4	18.2	-15.09 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	9.9	-
PMGD PFV Las Perdices	21.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	12.4	-
PMGD PFV Las Rojas	23.2	17.4	-25.17 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	5.7	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	36.8	60.5	+64.25 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	58.8	65.2	+10.83 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.9	3.1	-55.80 %	PMGD TER Rapaco	-	11.5	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	24.4	-2.55 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	12.4	18.0	+45.59 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	21.3	11.9	-44.37 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	16.5	+353.17 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.2	34.8	-6.61 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	24.5	25.3	+3.14 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	76.2	36.2	-52.51 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	22.1	18.7	-15.65 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	22.6	14.9	-33.97 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	67.9	67.9	+0.03 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	21.9	21.5	-1.74 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	73.8	29.1	-60.53 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.2	29.9	+2.36 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	76.7	78.1	+1.81 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	17.1	22.4	+31.16 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	12.6	15.8	+25.45 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.7	1.3	+103.03 %	Total	20600.2	19915.3	-3.32 %

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.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
TER Quintero 1A Gas Arg	GNP por costo marginal.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Campiche	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 270 MW. La frecuencia baja a 49,63 Hz, según IF 2025001859.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025001044.

3.2. Limitación Forzada

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

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincide con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424.93 m.s.n.m. y un gasto de 61 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.09 m.s.n.m. y un gasto de 110 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:26	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancela IF 2025001610, SDCF 2025020408 y SDCF 2025020695
00:43	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rosario - Tap Rengo interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos, según IF 2025001804.
00:45	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Llaima interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de consumos de S/E Lautaro. Causa informada: Corte de conductor entre estructuras 194 y 195, según IF 2025001803.
00:45	Comasa	C. Lautaro 2 sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla Línea de 66 kV Victoria - Llaima.
00:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Llaima, tramo de línea Victoria - Lautaro cerrado, normalizado el 100 % de los consumos de S/E Lautaro. Queda indisponible tramo de línea Lautaro - Llaima, según IF 2025001803.
01:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea MT con hebras cortadas, este trabajo se realiza entre las estructuras N° 10 y 11 de línea de 66 kV, según SICF 2025020883.
01:35	Chilquinta	S/E San Antonio interruptor 52ET5 de transformador TR5 de 110/23 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 8,65 MW de consumos correspondiente a 1721 clientes.
01:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Tap Rengo interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos de S/E Rengo. Causa informada: Robo de conductor, según IF 2025001805.
02:54	CGE - Transmisión	S/E Rengo normalizado el 40 % de los consumos por red de MT.
03:04	Comasa	C. Lautaro 2 sincronizada y disponible.
03:22	CGE - Transmisión	S/E Rengo normalizado el 50 % de los consumos por red de MT.
03:26	Chilquinta	S/E San Antonio interruptor 52ET5 de transformador TR5 de 110/23 kV, 50 MVA cerrado y normalizado los consumos.
03:27	AES Andes	C. Alfalfa BESS VR2 limitado en 44,3 MW para su carga / descarga debido a falla en core N° 1 y N°12., según IL 2025000332. Cancela IL 2025000331.
03:47	Enlasa	C. Guacolda U-1 disponible y en servicio. Cancela IF 2025001750.
04:45	CGE - Transmisión	S/E Rengo normalizado el 60 % de los consumos por red de MT.
06:29	CGE - Transmisión	S/E Rengo normalizado el 85 % de los consumos por red de MT.
06:59	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Copiapó con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere la desconexión de curso forzoso del 52H1 de S/E Copiapó y apertura del DDCC 89H1-2 de la misma S/E, para desenergizar el tramo LT 110 kV Copiapó-estructura N°26, para comenzar trabajos de reposición de conductor AT robado (asociado a IF 2025000452 del 04/02/2025), según SDCF 2025020914.
07:52	CGE - Transmisión	Línea de 110kV El Edén - Alto del Carmen interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025001824.
07:52	Río Colorado	C. Río Huasco sale de servicio en forma intempestiva con 0.9 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025001835.
08:28	Nexpertia	Línea de 220 kV Palpana - Rodomiro Tomic con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF, 2025020915.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
08:30	CGE - Transmisión	S/E Rengo normalizado el 96 % de los consumos por red de MT.
09:02	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta presión de escape, según SDCF 2025020931.
09:20	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025020931.
11:07	Río Colorado	C. Río Huasco disponible y en servicio, cancelado IF 2025001835.
11:43	Enor Chile	C. PFV Llanos del Viento sin limitación para prestar AGC, cancelado IL 202500326.
12:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Llaima tramo de línea Llaima - Lautaro cerrado, normalizada topología, cancelado IF 2025001803.
15:59	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025001770.
16:21	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sale de servicio en forma intempestiva con 16 MW durante proceso de partida. Según IF 2025001857.
16:41	CGE - Transmisión	S/E Tap off El Edén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación urgente por alta contaminación detectada, relacionada a IF 2025001824, perturbación por reconexión automática exitosa del 52H1 SE El Eden, según SICF 2025020932.
16:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Tap Rengo cerrada, normalizado 100 % de los consumos de S/E Rengo, cancelado IF 2025001805.
17:32	AES Andes	C. Queltehues U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2025001851.
17:32	AES Andes	C. Volcán sale de servicio en forma intempestiva con 9.4 MW, según IF 2025001853.
17:45	Pacific Hydro	C. Chacayes sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW, según IF 2025001893.
18:00	Nexpertia	Línea de 220 kV Palpana - Rodomiro Tomic cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025020915.
18:30	CGE - Transmisión	S/E Tap off El Eden cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025020932.
18:45	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000333. Cancelada limitación IL 2025000329.
18:57	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sincronizada y cancelado IF 2025001857.
19:30	AES Andes	C. Volcán disponible y sincronizada, cancelado IF 2025001853.
19:47	AES Andes	C. Campiche sale del servicio en forma intempestiva con 270 MW. La frecuencia baja a 49,63 Hz, según IF 2025001859
21:12	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Copiapó cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025020914.
21:24	AES Andes	C. Queltehues U-2 sincronizada en pruebas.
22:16	Pacific Hydro	C. Chacayes disponible y en servicio, cancelado IF 2025001893.
22:24	AES Andes	C. Queltehues U-2 disponible y en servicio. Cancela IF 2025001851.
23:57	Celeoredes	S/E Cobún línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en extremo de S/E Puente Negro, según IF 2025001882.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30,0 [MW/m]
00:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 32,2 [MW/m]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -556,2 [MW]
10:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
15:05	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
17:33	AES Andes	C. Queltehues U-2 salida intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en sistema de excitación, según IF 2025001851.
18:34	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:34	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:34	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:34	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:57	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 695,4 [MW]
21:07	CGE - Transmisión	S/E Licantén (alimentador Llico) en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
21:24	AES Andes	C. Queltehues U-2 sincronizada.
22:19	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:40	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo de 1.0 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Acciona	PE Punta Palmera datos scada congelados	01/03/2025	16:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transelec	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	25/02/2025	09:50		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control de transferencia de las líneas de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.	27/02/2025	08:27	01/03/2025	07:57
Transelec	S/E Don Héctor 52J1, 52J4 y 52J8 cerrado por control de transferencia LT 220 kV Pta. Colorada Pan de Azúcar + 0.41 Tx LT 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar.	27/02/2025	20:10		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	27/02/2025	20:35	01/03/2025	11:58
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	28/02/2025	19:31	01/03/2025	02:45
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	28/02/2025	19:33	01/03/2025	02:44
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/02/2025	23:37	01/03/2025	07:57
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	01/03/2025	07:05	01/03/2025	10:38
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	01/03/2025	19:33	01/03/2025	23:04
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	01/03/2025	19:56	01/03/2025	22:58
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	01/03/2025	20:04		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		
Transelec	Línea de 220 kV Jadersic - Monte Mina 1.	26/02/2025	21:22		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	27/02/2025	00:29		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	01/03/2025	08:11	01/03/2025	19:56
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	01/03/2025	08:27	01/03/2025	19:54
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	01/03/2025	08:45	01/03/2025	12:59