

# INFORME DIARIO

Domingo 23 de Febrero 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	282.8	170.3	-39.79 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	23.1	98.5	+326.41 %	PMG
BESS Andes IV	860.8	548.2	-36.32 %		PMG HP MC2	7.0	27.6	+293.34 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	110.9	252.4	+127.51 %	LF	PMG HP MC3	4.8	36.0	+650.42 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	919.0	525.3	-42.84 %		PMG HP Mariposas	72.0	68.3	-5.14 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	36.0	123.0	+241.69 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.5	GNP		PMG HP Ojos de Agua	167.8	189.6	+13.00 %	PMG
BESS Capricornio	288.0	257.5	-10.61 %		PMG HP Palacios	29.0	15.9	-45.01 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.0	-0.96 %	PMG
BESS Coya	619.1	494.8	-20.08 %		PMG HP Pulelfu	64.8	135.1	+108.49 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.0	8.1	-66.17 %		PMG HP Punta del Viento	69.6	69.9	+0.39 %	PMG
BESS Don Humberto	85.9	100.9	+17.43 %	RO	PMG HP Renaico	92.7	118.8	+28.13 %	PMG
BESS El Manzano	231.9	98.4	-57.57 %		PMG HP Rio Huasco	32.6	38.7	+18.66 %	PMG
BESS La Cabaña	170.6	157.0	-8.02 %		PMG HP San Clemente	94.6	101.4	+7.19 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	53.4	60.8	+13.93 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	0.0	5.3	GNP		PMG PFV Antay	82.8	72.6	-12.36 %	PMG
BESS Salvador	349.9	261.7	-25.21 %		PMG PFV Caracas II	92.6	65.7	-29.04 %	PMG
BESS San Andrés	313.3	195.5	-37.59 %		PMG PFV Castilla	14.0	19.9	+42.00 %	PMG
BESS Tamaya	341.0	394.7	+15.74 %		PMG PFV Chercan	89.1	53.9	-39.49 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	2.3	-51.29 %		PMG PFV De los Andes	76.1	45.9	-39.67 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	72.2	69.9	-3.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	373.1	-2.84 %		PMG PFV Don Oscar	91.2	58.3	-36.10 %	PMG
HE Angostura	1069.8	1140.0	+6.56 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3780.3	3788.6	+0.22 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	22.8	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	213.5	389.0	+82.24 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	513.9	564.6	+9.86 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.0	3.4	-57.28 %	PMG, P
HE Colbún	3180.5	3232.0	+1.62 %		PMG PFV Lucas Solar	91.9	53.7	-41.51 %	PMG
HE El Toro	6853.3	6680.6	-2.52 %	RO	PMG PFV Machicura	89.8	75.4	-16.04 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	2461.1	(*)GNP	P	PMG PFV North West	94.7	91.4	-3.52 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	LF, RO	PMG PFV Palermo	82.9	59.6	-28.11 %	PMG
HE Pangue	1320.0	1920.5	+45.49 %	RO	PMG PFV Pataguilla	31.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	0.0	969.0	GNP	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	192.0	218.9	+13.98 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.7	15.2	-3.56 %	PMG
HE Ralco	1727.5	2066.1	+19.60 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.1	+20.45 %	PMG
HE Rapel	461.1	487.3	+5.69 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	97.2	92.7	-4.56 %	PMG
HP Abanico	766.7	767.0	+0.03 %	RO	PMG PFV Quilmo	92.6	85.1	-8.01 %	PMG
HP Alfalfal	3126.7	3428.7	+9.66 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	8.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	511.2	494.4	-3.29 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	71.9	51.0	-29.05 %	PMG
HP Blanco	779.0	919.3	+18.01 %		PMG PFV Tenó Solar	55.5	53.6	-3.48 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	84.0	176.8	+110.48 %	
HP Carilafquen	207.0	257.3	+24.32 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2251.7	2024.2	-10.10 %	
HP Chapiquina	138.8	180.9	+30.29 %	
HP Convento Viejo	71.4	96.2	+34.68 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	172.5	+10.57 %	
HP Curillinque	1197.5	1294.7	+8.12 %	
HP Digua	92.0	78.7	-14.51 %	
HP El Paso	570.0	516.0	-9.47 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	235.9	280.2	+18.76 %	
HP Guayacán	198.7	225.0	+13.25 %	
HP Hornitos	773.0	631.4	-18.32 %	DF
HP Isla	854.0	1029.9	+20.59 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	541.0	+0.37 %	
HP La Confluencia	2006.0	1785.2	-11.01 %	RO
HP La Higuera	2265.0	2125.2	-6.17 %	RO
HP La Mina	166.4	247.0	+48.42 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	51.5	170.1	+230.33 %	
HP Lircay	456.0	383.1	-15.99 %	DF
HP Loma Alta	533.6	519.9	-2.57 %	RO
HP Los Hierros	12.0	8.6	-28.67 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	76.4	74.1	-3.04 %	RO
HP Los Quilos	614.0	627.4	+2.18 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	132.0	137.9	+4.49 %	
HP Mocho	84.0	165.4	+96.88 %	
HP Palmucho	507.5	702.4	+38.39 %	
HP Peuchen	200.0	199.9	-0.05 %	
HP Providencia	17.0	30.0	+76.47 %	
HP Pullinque	120.0	124.3	+3.60 %	
HP Puntilla	390.8	361.8	-7.42 %	RO
HP Queltehues	960.5	973.3	+1.33 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Colorado	55.2	62.5	+13.22 %	
HP Río Picoiquen	7.2	10.6	+47.08 %	
HP Rucatayo	129.0	165.2	+28.05 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP San Andres	749.2	943.6	+25.94 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1332.0	-17.67 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	170.2	209.2	+22.89 %	
HP Volcán	271.7	265.1	-2.42 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	61.2	83.3	+36.20 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	74.6	85.4	+14.49 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	37.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.2	106.7	+8.69 %	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	4486.7	4727.2	+5.36 %	RO
TER Angamos-ANG2	4535.6	4580.8	+1.00 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	432.0	371.7	-13.97 %	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	5858.1	5797.6	-1.03 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4049.1	4006.9	-1.04 %	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	372.1	557.1	+49.72 %	
TER CMPC Santa Fe	115.0	129.2	+12.38 %	MM
TER Campiche	4368.0	4251.0	-2.68 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	60.0	274.0	+356.67 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	224.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	322.0	430.4	+33.65 %	LF	TER Cholguán	151.1	0.0	-100.00 %	DF
PE Atacama	534.6	363.4	-32.02 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	409.8	302.8	-26.10 %		TER Cochrane-CCH1	4019.0	3951.2	-1.69 %	RO
PE Cabo Leones 1	275.7	461.5	+67.42 %		TER Cochrane-CCH2	4028.6	4065.1	+0.91 %	RO
PE Cabo Leones 2	297.1	330.3	+11.19 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	350.1	384.6	+9.85 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1229.0	+149.80 %	
PE Calama	724.6	738.8	+1.96 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	361.8	183.7	-49.24 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	20.9	29.6	+41.42 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	164.5	172.3	+4.73 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	343.4	GNP	DF
PE Cerro Tigre	1254.2	906.8	-27.70 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	104.6	123.7	+18.28 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	427.7	250.6	-41.40 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	53.6	72.5	+35.30 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1550.0	911.5	-41.19 %	P	TER Degañ	1.5	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Sur	657.4	883.0	+34.32 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1199.9	1173.2	-2.23 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	624.8	785.5	+25.72 %		TER El Peñón	5.2	51.0	+880.00 %	
PE La Estrella	386.3	414.6	+7.34 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	199.2	241.2	+21.09 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	5.8	0.0	-100.00 %		TER Energía Pacífico	374.4	270.8	-27.67 %	LF
PE Llanos del Viento	511.6	645.8	+26.24 %		TER Escuadrón	15.9	21.1	+33.12 %	LF
PE Lomas de Duqueco	298.9	383.0	+28.15 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	102.2	146.8	+43.56 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	72.3	214.2	+196.31 %		TER Guacolda 1	591.3	1999.3	(*) +238.15 %	LF, RO
PE Los Olmos	621.7	587.3	-5.54 %		TER Guacolda 2	1851.0	2031.4	+9.75 %	LF, RO
PE Malleco Norte	456.2	691.7	+51.64 %		TER Guacolda 3	2179.7	2552.7	+17.11 %	RO
PE Malleco Sur	558.5	824.3	+47.59 %		TER Guacolda 4	2407.1	2165.7	-10.03 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2435.1	2499.5	+2.65 %	RO
PE Mesamavida	273.1	240.1	-12.09 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	122.2	71.4	-41.59 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	172.6	245.0	+41.92 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	732.0	305.8	-58.23 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Punta Palmeras	114.3	134.2	+17.42 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	366.4	282.6	-22.87 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	387.2	206.8	-46.60 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	380.5	493.5	+29.71 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	753.9	1013.6	+34.44 %		TER Laja Energía Verde	153.3	89.6	-41.55 %	
PE San Gabriel	935.5	973.0	+4.01 %		TER Lautaro I	467.8	475.5	+1.65 %	DF, RO
PE San Juan	211.8	677.9	+220.07 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	538.2	313.8	-41.70 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	244.3	213.6	-12.56 %		TER Loma Los Colorados II	337.5	264.2	-21.71 %	
PE San Pedro 2	386.0	260.0	-32.64 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	538.0	546.3	+1.54 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	384.7	443.5	+15.28 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	224.8	246.4	+9.64 %		TER Los Pinos	17.0	80.0	+370.59 %	
PE Talinay Poniente	255.0	280.7	+10.05 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	141.9	259.1	+82.59 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	568.0	321.4	-43.41 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	371.0	GNP	
PE Tolpan Sur	440.3	543.8	+23.52 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	48.7	97.8	+100.95 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	78.2	58.9	-24.74 %		TER Masisa	209.0	153.3	-26.67 %	
PE Valle de los Vientos	260.2	219.4	-15.67 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	327.5	246.2	-24.82 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	26.0	85.0	+226.85 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	468.6	485.2	+3.54 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	510.8	633.2	+23.97 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	580.1	975.0	+68.08 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2836.9	2604.9	-8.18 %	RO
PFV Atacama Solar II	607.6	751.2	+23.64 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	504.7	420.4	-16.69 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	448.4	763.1	+70.18 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1295.5	2386.0	+84.17 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	196.0	GNP	LF
PFV Campos del Sol	2841.6	2802.5	-1.38 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	492.6	373.4	-24.20 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	58.3	638.5	+995.45 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4366.9	5000.0	+14.50 %	
PFV Cerro Dominador	65.2	668.8	+925.38 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	165.1	184.0	+11.45 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	820.5	778.9	-5.07 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4656.7	4082.0	-12.34 %	
PFV Coya	1018.4	558.5	-45.16 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	13.4	164.7	+1127.82 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1704.5	1486.8	-12.77 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1339.3	1039.8	-22.36 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	592.2	512.6	-13.45 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	497.8	75.0	-84.94 %		TER Nueva Aldea	1055.0	987.9	-6.36 %	
PFV Doña Carmen	13.0	146.6	+1029.12 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	14.6	13.2	-9.79 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	653.6	643.1	-1.60 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	126.2	696.0	+451.49 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	664.0	714.1	+7.55 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	597.8	443.6	-25.79 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6168.7	6005.0	-2.65 %	
PFV Finis Terrae	1892.5	1728.6	-8.66 %		TER Nueva Ventanas	2142.0	2316.0	+8.12 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	427.1	430.4	+0.77 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	803.6	633.7	-21.14 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	47.3	307.0	+549.62 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	60.5	323.5	+434.92 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	551.1	450.3	-18.30 %		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	441.5	368.9	-16.43 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1112.1	1151.0	+3.50 %	
PFV La Huayca II	65.3	77.6	+18.79 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	382.8	424.3	+10.82 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.7	14.1	+44.96 %		TER Quintero 1B Gas Arg	752.4	1236.0	+64.27 %	
PFV Lalackama	40.7	391.8	+863.50 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	12.2	116.4	+854.14 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1809.1	1403.9	-22.40 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	668.3	30.4	-95.45 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	4900.6	5048.3	+3.01 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	665.5	722.1	+8.51 %	
PFV Los Loros	192.9	259.2	+34.35 %	
PFV Luz del Norte	707.8	587.1	-17.05 %	
PFV Malgarida	569.9	785.7	+37.85 %	
PFV María Elena	382.7	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	884.4	1036.8	+17.24 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	277.5	GNP	MM
PFV Pampa Camarones	60.4	46.9	-22.43 %	
PFV Pampa Solar Norte	374.8	442.1	+17.95 %	
PFV Pampa Tigre	868.9	746.7	-14.07 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	8.6	63.1	+632.17 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	11.1	111.3	+904.66 %	
PFV Quilapilun	512.5	698.6	+36.30 %	
PFV Rio Escondido	1102.1	875.7	-20.54 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	206.1	68.4	-66.79 %	LF
PFV San Andres	73.3	43.7	-40.31 %	LF
PFV San Pedro	212.7	677.3	+218.38 %	
PFV Santa Isabel	1354.7	954.3	-29.56 %	LF
PFV Santiago	60.6	558.9	+822.24 %	
PFV Sol de Lila	802.5	629.4	-21.57 %	LF
PFV Sol de los Andes	756.4	585.8	-22.56 %	
PFV Sol del Desierto	1903.9	1117.9	-41.28 %	
PFV Taira	1713.8	943.9	-44.92 %	
PFV Tamango	331.6	103.6	-68.77 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1184.7	741.3	-37.43 %	P
PFV Tamaya Solar	586.1	449.3	-23.34 %	
PFV Uribe Solar	513.1	277.5	-45.93 %	
PFV Usya	186.2	203.1	+9.10 %	LF
PFV Valle Escondido	929.1	640.0	-31.12 %	LF
PFV Valle del Sol	1246.4	1090.3	-12.52 %	
PFV Willka	599.5	654.3	+9.14 %	
PMG Cauquenes	89.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Aillin	9.1	8.3	-9.09 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.4	26.3	+17.31 %	PMG, RO
PMG HP Callao	2.7	38.4	+1333.48 %	PMG
PMG HP Carena	83.0	120.0	+44.58 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	157.6	357.0	+126.58 %	PMG
PMG HP Cipresillos	138.4	153.1	+10.64 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.2	-1.28 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	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	48.3	55.2	+14.29 %	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	4861.6	5216.5	+7.30 %	
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	1045.5	1196.0	+14.40 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	225.1	86.8	-61.45 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	41.4	GNP	
TER Tenó Gas GLP	13.2	37.6	+184.70 %	
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	266.0	GNP	DF, 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	173.2	218.5	+26.11 %	
TER Trincao	159.5	48.7	-69.50 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	718.9	816.4	+13.56 %	
TER Viñales	382.6	496.0	+29.61 %	
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	76.4	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>196414.8</b>	<b>203954.5</b>	<b>+3.84 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	19.9	18.8	-5.68 %
PMGD HP Allipén	61.7	63.8	+3.35 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.8	22.8	+4.46 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.6	81.6	+2.51 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.0	23.0	-0.30 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	6.3	65.7	+941.57 %
PMGD HP Collil	12.6	68.5	+444.08 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.0	12.2	+35.51 %
PMGD HP Cumpeo	48.1	49.9	+3.79 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	70.5	-
PMGD HP Dongo	9.6	62.3	+549.37 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.8	5.8	+52.81 %
PMGD HP El Agrio	1.0	1.5	+46.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.4	-
PMGD HP El Atajo	22.4	22.8	+2.10 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.1	+2.18 %
PMGD HP El Canelo	15.6	51.0	+228.05 %
PMGD HP El Colorado	2.9	7.5	+158.91 %
PMGD HP El Diuto	65.5	60.7	-7.29 %
PMGD HP El Galpón	10.7	10.9	+1.77 %
PMGD HP El Llano	19.0	19.4	+2.02 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.4	15.2	-1.10 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.1	17.2	-18.78 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	7.6	23.3	+205.47 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	+0.10 %
PMGD HP La Compañía II	31.0	34.9	+12.71 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	11.1	-3.96 %
PMGD HP Las Flores	8.2	16.2	+98.16 %
PMGD HP Las Vertientes	35.2	37.5	+6.43 %
PMGD HP Los Bajos	105.7	107.1	+1.31 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	5.3	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.7	1.4	-16.47 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.7	22.2	-10.11 %
PMGD PFV Lo Miguel	36.5	34.7	-4.96 %
PMGD PFV Lo Miranda	38.8	36.7	-5.31 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.3	19.0	+9.91 %
PMGD PFV Lockma	81.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loica	26.2	23.8	-8.98 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.7	20.5	-5.49 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	10.6	3.7	-64.87 %
PMGD PFV Loncura	78.4	78.4	-0.01 %
PMGD PFV Loreto	21.4	19.4	-9.36 %
PMGD PFV Los Banos	55.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.3	62.7	+0.55 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.8	26.6	-7.67 %
PMGD PFV Los Jotes	23.0	23.8	+3.61 %
PMGD PFV Los Lagos	18.8	16.6	-11.84 %
PMGD PFV Los Libertadores	50.6	34.7	-31.46 %
PMGD PFV Los Lirios	46.9	78.9	+68.08 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.3	26.6	-5.97 %
PMGD PFV Los Molinos	65.4	96.0	+46.73 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	24.4	37.0	+51.78 %
PMGD PFV Los Paltos	15.6	17.8	+14.23 %
PMGD PFV Los Patos	25.3	21.6	-14.47 %
PMGD PFV Los Perales	18.0	18.2	+1.56 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.5	13.1	-15.53 %
PMGD PFV Los Taureres	22.5	15.2	-32.37 %
PMGD PFV Los Tilos	36.8	31.8	-13.44 %
PMGD PFV Los Tordos	53.1	47.5	-10.62 %
PMGD PFV Luce Solar	17.8	22.4	+25.67 %
PMGD PFV Luders	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	30.1	+0.77 %
PMGD PFV Luna	19.5	15.6	-20.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.4	20.8	+13.23 %
PMGD PFV Macao	76.2	82.2	+7.80 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	8.7	+2.85 %
PMGD PFV Maikono	21.0	16.8	-20.24 %
PMGD PFV Maimalicán	88.2	83.4	-5.34 %
PMGD PFV Maitenlahue	22.2	24.9	+12.05 %
PMGD PFV Malaquita II	93.3	83.3	-10.69 %
PMGD PFV Malinke	15.1	14.7	-2.97 %
PMGD PFV Malloco	21.9	20.9	-4.75 %
PMGD PFV Malvilla	24.0	23.3	-3.00 %
PMGD PFV Manao	26.2	23.6	-9.78 %
PMGD PFV Mandinga	47.0	45.7	-2.79 %
PMGD PFV Marambio	22.8	21.3	-6.57 %
PMGD PFV Marañon	98.0	87.3	-10.89 %
PMGD PFV Marchigue II	70.8	75.0	+5.99 %

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	1.0	1.0	-2.72 %
PMGD HP Maisán	2.0	2.3	+13.74 %
PMGD HP Mallarauco	73.2	76.1	+3.98 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.0	-
PMGD HP Melo	42.9	41.8	-2.55 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.4	7.5	+206.91 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	3.4	0.6	-83.61 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	24.0	66.2	+175.62 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.3	9.8	-31.07 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	1.4	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.6	27.7	+77.46 %
PMGD HP Purísima	2.7	2.7	+1.03 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.2	3.3	+1.67 %
PMGD HP Roblería	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	5.3	-1.74 %
PMGD HP Santa Isabel	8.0	8.4	+4.01 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9	+0.25 %
PMGD HP Sauce Andes	10.2	11.7	+15.21 %
PMGD HP Trailelfú	3.8	3.9	+4.13 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	6.1	10.6	+73.47 %
PMGD HP Truful Truful	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	56.3	21.8	-61.27 %
PMGD PE El Nogal	51.5	51.2	-0.56 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	23.5	92.8	+295.29 %
PMGD PE Lebu III	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	45.0	67.3	+49.47 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	74.5	80.6	+8.16 %
PMGD PFV Albatros	11.2	12.0	+7.46 %
PMGD PFV Albor Solar	57.3	51.2	-10.73 %
PMGD PFV Alcaldesa	62.5	56.1	-10.25 %
PMGD PFV Alcon Solar	90.8	89.3	-1.67 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	34.7	+947.13 %
PMGD PFV Alhué	54.1	50.4	-6.98 %
PMGD PFV Alianza	41.9	30.1	-28.21 %
PMGD PFV Alicahue	21.9	19.6	-10.37 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.7	13.3	-2.71 %
PMGD PFV Alto Solar	19.3	19.5	+0.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	22.7	20.9	-8.09 %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	25.1	23.6	-5.86 %
PMGD PFV María Dolores	90.8	72.4	-20.26 %
PMGD PFV María Pinto	24.1	22.4	-6.81 %
PMGD PFV Meco Chillan	65.8	59.6	-9.45 %
PMGD PFV Meli	34.1	57.0	+66.97 %
PMGD PFV Membrillo	23.8	22.4	-5.84 %
PMGD PFV Mercurio Sur	23.0	21.9	-4.83 %
PMGD PFV Milán A	28.0	25.3	-9.75 %
PMGD PFV Mitchi	83.3	91.7	+10.15 %
PMGD PFV Montt	16.9	19.3	+14.20 %
PMGD PFV Mostazal	80.4	78.6	-2.23 %
PMGD PFV Moya	89.4	62.8	-29.73 %
PMGD PFV Mutupín	79.0	73.5	-6.97 %
PMGD PFV Nahuén	69.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.2	45.8	+167.07 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	57.8	57.0	-1.37 %
PMGD PFV Nihue	25.3	24.8	-2.09 %
PMGD PFV Norte Chico	12.2	16.8	+37.30 %
PMGD PFV Ocoa	20.0	26.7	+33.40 %
PMGD PFV Olivia	24.7	22.8	-7.49 %
PMGD PFV Olivier	15.9	19.1	+20.23 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	26.6	23.1	-13.22 %
PMGD PFV Orquidea Solar	24.4	21.9	-9.98 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	73.8	74.8	+1.40 %
PMGD PFV PAS1	78.9	85.9	+8.87 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.6	82.4	+16.74 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.5	48.7	-3.64 %
PMGD PFV PVP La Rosa	26.7	25.0	-6.32 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.5	23.2	+3.23 %
PMGD PFV Pachira	96.0	86.6	-9.81 %
PMGD PFV Paillihue	82.1	35.8	-56.43 %
PMGD PFV Paine	89.0	88.9	-0.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.9	73.5	-6.81 %
PMGD PFV Pama	12.4	14.3	+15.24 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	41.5	30.4	-26.87 %
PMGD PFV Panquehue II	29.3	38.8	+32.21 %
PMGD PFV Paraguay	68.2	58.2	-14.72 %
PMGD PFV Paranal	19.0	17.0	-10.93 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.8	20.4	-14.31 %
PMGD PFV Parque Curicura	48.2	49.8	+3.36 %
PMGD PFV Parque El Olivar	93.4	38.9	-58.32 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	49.9	47.6	-4.67 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	39.0	76.4	+95.82 %
PMGD PFV Parque La Colonia	91.3	82.8	-9.36 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.0	77.1	+354.39 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.3	56.6	-4.59 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.1	14.6	+60.22 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	91.8	79.6	-13.28 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.7	20.3	+2.96 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.7	12.7	-57.44 %	PMGD PFV Parque San Javier	52.4	46.8	-10.60 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.7	12.0	-12.41 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	90.0	68.8	-23.56 %
PMGD PFV Anakena	94.7	66.6	-29.62 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	57.9	52.2	-9.73 %
PMGD PFV Ancahual	74.2	21.9	-70.49 %	PMGD PFV Pastrán	93.4	65.7	-29.64 %
PMGD PFV Antonia	20.6	21.7	+5.45 %	PMGD PFV Patagúa	70.5	72.8	+3.24 %
PMGD PFV Argomedo	67.9	59.6	-12.19 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	66.5	83.1	+24.89 %
PMGD PFV Arica	43.5	80.2	+84.50 %	PMGD PFV Pedreros	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ariztía	14.6	15.6	+7.15 %	PMGD PFV Pegasus	26.8	23.6	-12.06 %
PMGD PFV Armazones	47.0	44.5	-5.30 %	PMGD PFV Pellin	87.3	75.6	-13.44 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.2	18.8	-11.24 %	PMGD PFV Pelumpen	23.6	21.8	-7.71 %
PMGD PFV Astillas	93.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penaflor	75.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	94.2	80.5	-14.59 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avellano	51.7	49.6	-4.05 %	PMGD PFV Pencahue Este	24.0	21.4	-10.94 %
PMGD PFV Aviles	61.2	57.7	-5.67 %	PMGD PFV Pepa	63.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	22.2	15.5	-30.11 %	PMGD PFV Pequen	26.5	23.6	-10.99 %
PMGD PFV Ayla	75.4	82.5	+9.42 %	PMGD PFV Peralillo	25.9	17.8	-31.16 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	82.2	89.7	+9.14 %	PMGD PFV Pesaro	23.5	19.6	-16.81 %
PMGD PFV Belenos Til Til	80.4	88.2	+9.64 %	PMGD PFV Pica	2.3	2.4	+4.72 %
PMGD PFV Bellavista	15.9	17.1	+7.57 %	PMGD PFV Pichon	17.3	16.1	-6.84 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	65.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belén	43.6	59.7	+37.05 %	PMGD PFV Piduco	28.7	27.0	-5.85 %
PMGD PFV Berrueco	86.2	74.9	-13.08 %	PMGD PFV Pilpilen	18.5	18.6	+0.49 %
PMGD PFV Blu	23.4	28.0	+19.65 %	PMGD PFV Piquero	93.3	90.8	-2.66 %
PMGD PFV Buenas Yervas	71.2	52.6	-26.14 %	PMGD PFV Pirque	14.9	24.1	+61.74 %
PMGD PFV Bulnes	30.3	19.7	-34.91 %	PMGD PFV Pitotoy	13.5	20.0	+47.75 %
PMGD PFV Bulnes Barones	22.9	20.4	-11.21 %	PMGD PFV Pitra	28.4	26.6	-6.21 %
PMGD PFV Bér gamo	26.6	23.2	-12.70 %	PMGD PFV Placilla	71.7	59.9	-16.44 %
PMGD PFV CE Caldera	50.5	45.9	-9.08 %	PMGD PFV Playerito	26.3	27.0	+2.74 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.7	-	PMGD PFV Playero	26.4	27.1	+2.58 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	92.1	84.1	-8.60 %	PMGD PFV Playeron	25.8	27.4	+6.16 %
PMGD PFV Cabisol	21.0	20.3	-3.25 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	71.5	78.5	+9.75 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.7	+60.00 %	PMGD PFV Plomo Verano	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	70.2	+53.71 %	PMGD PFV Población	20.4	3.5	-82.70 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	89.9	85.0	-5.52 %	PMGD PFV Pocillas	18.7	24.3	+30.06 %
PMGD PFV Caimi	1.2	1.1	-12.30 %	PMGD PFV Pomuyeto	25.1	23.0	-8.67 %
PMGD PFV Calama	98.8	85.9	-13.08 %	PMGD PFV Portezuelo	23.6	10.7	-54.66 %
PMGD PFV Calle Larga	15.7	26.0	+65.86 %	PMGD PFV Pretty Field	19.1	11.7	-38.61 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.6	22.1	-2.25 %	PMGD PFV Puangue	40.3	40.9	+1.47 %
PMGD PFV Canelillo	20.8	19.6	-5.82 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	22.5	-4.67 %
PMGD PFV Canesa	16.3	24.8	+52.33 %	PMGD PFV Pueblo Seco	94.1	80.7	-14.21 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puelche	27.9	24.0	-14.11 %
PMGD PFV Cantera	23.7	22.6	-4.60 %	PMGD PFV Puente Solar	20.4	22.4	+9.95 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pullalli	16.3	22.9	+40.67 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.3	5.9	-5.57 %	PMGD PFV Punta Baja	14.1	17.0	+20.50 %
PMGD PFV Caracoles	27.8	25.3	-9.17 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	77.5	69.2	-10.75 %
PMGD PFV Caranca	7.7	15.2	+97.79 %	PMGD PFV Queltehue	24.7	21.3	-13.67 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quemados	50.0	63.9	+27.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	60.0	55.3	-7.80 %	PMGD PFV Quetena	83.6	83.1	-0.68 %
PMGD PFV Casuto	14.5	21.1	+45.66 %	PMGD PFV Quillay	24.0	21.9	-8.58 %
PMGD PFV Catemu	10.3	11.3	+9.61 %	PMGD PFV Quilmo Solar	46.5	51.2	+9.93 %
PMGD PFV Cato Solar	28.2	25.3	-10.11 %	PMGD PFV Quinantu	89.7	11.7	-86.98 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta	20.2	15.0	-25.75 %
PMGD PFV Cauquenes	9.8	22.6	+131.35 %	PMGD PFV Quinta Cabrero	73.5	68.5	-6.79 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	84.7	76.9	-9.22 %	PMGD PFV RDCL SAN	76.8	74.8	-2.67 %
PMGD PFV Cefalu Solar	22.2	20.0	-9.97 %	PMGD PFV REN	35.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Centauro Solar	73.5	77.8	+5.95 %	PMGD PFV RLA	17.6	21.7	+23.01 %
PMGD PFV Cetus	16.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	22.7	22.9	+0.62 %
PMGD PFV Chacabuco	60.9	87.1	+42.99 %	PMGD PFV Ratulemus	25.2	23.7	-5.99 %
PMGD PFV Chacaico	9.1	33.5	+269.87 %	PMGD PFV Rauquen	64.7	54.9	-15.12 %
PMGD PFV Chalinga	23.5	22.6	-3.80 %	PMGD PFV Rcu	48.1	50.7	+5.25 %
PMGD PFV Champa	21.5	71.0	+230.33 %	PMGD PFV Recoleta	43.5	53.6	+23.43 %
PMGD PFV Chancon	18.5	19.5	+5.35 %	PMGD PFV Rengo	56.2	61.9	+10.06 %
PMGD PFV Chañar del Verano	24.7	23.6	-4.21 %	PMGD PFV Rexner	20.3	21.7	+7.00 %
PMGD PFV Chequen Solar	70.3	68.4	-2.67 %	PMGD PFV Rimini	83.9	77.4	-7.74 %
PMGD PFV Chicauma Verano	58.7	61.8	+5.21 %	PMGD PFV Rinconada	68.2	48.3	-29.23 %
PMGD PFV Chilener	18.2	15.8	-12.82 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	97.9	93.0	-4.99 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.3	7.8	-15.43 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.3	28.6	-5.49 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.8	22.0	-3.51 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chinchorro	20.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Roma	22.8	23.8	+4.38 %
PMGD PFV Cholguan	22.6	20.8	-8.08 %	PMGD PFV Romeria	85.3	75.7	-11.25 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.3	15.9	+11.51 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cintac	0.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rovián	49.6	44.3	-10.79 %
PMGD PFV Cipres	45.8	42.9	-6.35 %	PMGD PFV Rucapaine	85.4	92.7	+8.53 %
PMGD PFV Citrino	15.5	7.2	-53.68 %	PMGD PFV Río Peuco	24.1	6.6	-72.45 %
PMGD PFV Ckilir	80.0	80.2	+0.19 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.3	3.2	-3.61 %
PMGD PFV Clementina	15.9	28.9	+82.17 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	19.6	11.2	-42.91 %
PMGD PFV Cocharcas	25.0	24.5	-2.04 %	PMGD PFV SDSI	28.1	24.7	-12.18 %
PMGD PFV Cocinillas	20.5	19.2	-6.06 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	22.5	-
PMGD PFV Coinco	20.3	20.2	-0.27 %	PMGD PFV SGT Catapilco	74.3	75.9	+2.23 %
PMGD PFV Colchagua	23.8	22.9	-3.70 %	PMGD PFV SGT Tucapel	69.6	65.2	-6.36 %
PMGD PFV Colibri	6.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.0	23.6	-5.67 %
PMGD PFV Colina	92.9	84.7	-8.85 %	PMGD PFV SP Malloa	17.1	19.9	+16.48 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.8	22.4	-9.41 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	17.2	17.0	-1.28 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.0	28.6	+2.11 %	PMGD PFV Salerno Solar	25.9	24.7	-4.40 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.7	24.5	-0.77 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.9	14.9	-6.34 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.5	23.1	+119.83 %	PMGD PFV San Alberto	26.1	9.8	-62.41 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	9.1	-18.95 %	PMGD PFV San Antonio	45.4	32.7	-27.89 %
PMGD PFV Corso	26.8	47.2	+76.53 %	PMGD PFV San Camilo	28.1	27.0	-3.78 %
PMGD PFV Cortijo	64.3	61.6	-4.09 %	PMGD PFV San Carlos	25.1	10.5	-58.22 %
PMGD PFV Covadonga	92.0	82.5	-10.35 %	PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.5	-77.43 %
PMGD PFV Coyunche	29.3	24.5	-16.27 %	PMGD PFV San Emilio I	25.8	24.2	-6.25 %
PMGD PFV Crucero	25.4	22.7	-10.79 %	PMGD PFV San Eugenio	79.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	25.6	27.5	+7.33 %	PMGD PFV San Francisco	20.8	27.1	+30.24 %
PMGD PFV Curacavi	26.2	25.4	-2.87 %	PMGD PFV San Isidro	17.8	17.7	-0.45 %
PMGD PFV Curaco	74.2	68.1	-8.26 %	PMGD PFV San José II	33.0	28.8	-12.87 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.9	21.7	+45.96 %	PMGD PFV San Pedro	18.2	19.8	+8.74 %
PMGD PFV Dadinco	28.9	28.6	-1.07 %	PMGD PFV San Rafael	24.6	7.5	-69.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	49.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.8	75.1	-12.49 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.1	20.6	-10.70 %
PMGD PFV Don Enrique	93.3	64.4	-31.04 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.2	24.1	+18.98 %
PMGD PFV Don Jorge	29.0	28.0	-3.51 %
PMGD PFV Don Mariano	23.0	16.2	-29.77 %
PMGD PFV Don Martín	27.9	22.1	-20.71 %
PMGD PFV Don Matías	23.0	24.6	+6.97 %
PMGD PFV Don Rodrigo	48.4	34.2	-29.31 %
PMGD PFV Don Simón	48.8	55.8	+14.41 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.4	23.2	-0.85 %
PMGD PFV Doña Regina	22.6	24.8	+9.73 %
PMGD PFV Doñihue	48.9	60.3	+23.31 %
PMGD PFV Duqueco Solar	97.6	85.7	-12.21 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.2	23.9	-5.26 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	25.0	24.4	-2.66 %
PMGD PFV Ea Maiten	22.6	20.2	-10.67 %
PMGD PFV Eclipse	73.5	55.0	-25.24 %
PMGD PFV El Boco	18.8	58.6	+211.91 %
PMGD PFV El Caiquén	77.8	78.3	+0.58 %
PMGD PFV El Cardenal	22.6	0.0	-99.86 %
PMGD PFV El Carpintero	77.6	77.4	-0.26 %
PMGD PFV El Castaño	65.7	72.0	+9.61 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.4	14.5	+0.76 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.4	13.4	-7.22 %
PMGD PFV El Chercan	94.2	86.4	-8.21 %
PMGD PFV El Chincol	29.8	27.3	-8.46 %
PMGD PFV El Chucao	25.8	22.7	-11.69 %
PMGD PFV El Cuervo	16.6	13.3	-19.78 %
PMGD PFV El Cóndor	11.3	10.0	-10.93 %
PMGD PFV El Divisadero	15.9	23.6	+48.74 %
PMGD PFV El Estero	7.5	14.8	+96.15 %
PMGD PFV El Flamenco	77.7	76.5	-1.43 %
PMGD PFV El Gaviotín	61.3	32.1	-47.67 %
PMGD PFV El Huaso	15.1	19.9	+31.99 %
PMGD PFV El Ingenio	73.5	76.5	+4.12 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.2	23.7	+2.10 %
PMGD PFV El Laurel	56.1	52.0	-7.29 %
PMGD PFV El Litre	78.9	82.3	+4.36 %
PMGD PFV El Loro Choroy	71.0	66.0	-7.07 %
PMGD PFV El Mirlo	52.5	55.3	+5.38 %
PMGD PFV El Monte	21.5	23.9	+11.35 %
PMGD PFV El Palqui	22.9	22.2	-3.26 %
PMGD PFV El Picurio	27.6	15.8	-42.93 %
PMGD PFV El Pilpen	28.0	28.5	+1.93 %
PMGD PFV El Pitio	19.3	21.7	+12.49 %
PMGD PFV El Piuquen	23.5	20.1	-14.23 %
PMGD PFV El Queltehue	28.1	29.2	+3.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	75.0	66.9	-10.80 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.3	19.2	+11.21 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.9	25.0	-10.60 %
PMGD PFV Santa Blanca	17.6	18.0	+2.46 %
PMGD PFV Santa Carolina	25.4	23.4	-8.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.0	11.8	-9.00 %
PMGD PFV Santa Clara	2.3	2.2	-7.73 %
PMGD PFV Santa Cruz	82.8	77.8	-6.07 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	80.8	77.9	-3.65 %
PMGD PFV Santa Emilia	46.0	40.5	-12.01 %
PMGD PFV Santa Ester	29.0	25.7	-11.28 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.2	42.8	-1.00 %
PMGD PFV Santa Inés	22.5	24.3	+8.13 %
PMGD PFV Santa Julia	21.0	27.5	+31.36 %
PMGD PFV Santa Laura	15.5	17.8	+14.90 %
PMGD PFV Santa Lucía	72.8	60.1	-17.53 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.8	24.7	-11.01 %
PMGD PFV Santa Margarita	22.5	20.5	-8.67 %
PMGD PFV Santa Pamela	68.0	66.6	-2.08 %
PMGD PFV Santa Rita	29.6	26.1	-11.60 %
PMGD PFV Santa Teresita	74.6	75.9	+1.72 %
PMGD PFV Santuario	19.1	20.5	+7.17 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.4	11.7	+12.36 %
PMGD PFV Siete Colores	53.0	48.6	-8.45 %
PMGD PFV Sirimavo	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	21.0	20.0	-4.75 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	55.1	55.3	+0.49 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.8	19.1	-3.73 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.4	16.9	-7.95 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	16.6	11.8	-28.46 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	26.9	8.9	-66.94 %
PMGD PFV Sunhunter	79.1	63.4	-19.86 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	87.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talagante	42.0	45.9	+9.24 %
PMGD PFV Talca	24.9	41.3	+65.89 %
PMGD PFV Talhuén	16.3	25.5	+56.52 %
PMGD PFV Tallado	85.4	77.9	-8.77 %
PMGD PFV Tamarama	54.3	47.3	-12.95 %
PMGD PFV Tamarugo	20.1	23.5	+17.21 %
PMGD PFV Tambo Real	18.2	17.9	-1.38 %
PMGD PFV Taranto	83.8	79.2	-5.46 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	5.1	13.5	+163.73 %
PMGD PFV Tierra	37.8	70.0	+85.01 %
PMGD PFV Tijeral	18.4	21.2	+15.37 %
PMGD PFV Til Til	14.7	8.6	-41.06 %
PMGD PFV Topacio	26.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	21.3	20.9	-1.69 %	PMGD PFV Torino	55.7	58.1	+4.37 %
PMGD PFV El Queule	45.6	34.4	-24.63 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	25.2	22.5	-10.52 %
PMGD PFV El Rayador	72.9	42.3	-41.95 %	PMGD PFV Tortuga	2.6	24.2	+845.40 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.4	25.8	-5.98 %	PMGD PFV Tranque del Sol	80.5	83.0	+3.13 %
PMGD PFV El Resplandor	24.4	22.4	-8.05 %	PMGD PFV Trebal	16.2	19.6	+20.76 %
PMGD PFV El Roble	81.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trebo	24.0	26.7	+11.31 %
PMGD PFV El Romeral	70.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.8	19.8	-9.04 %
PMGD PFV El Salitral	31.0	13.1	-57.83 %	PMGD PFV Tricahue II	74.3	13.0	-82.57 %
PMGD PFV El Sauce	23.1	22.4	-2.90 %	PMGD PFV Trinidad	26.7	21.8	-18.18 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	21.7	+0.05 %	PMGD PFV Tucuguere	15.0	24.7	+64.67 %
PMGD PFV El Tiuque	9.9	8.0	-19.23 %	PMGD PFV Turquía	12.6	12.0	-4.77 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	82.0	+72.44 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	80.7	86.2	+6.82 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	19.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	16.4	16.2	-1.37 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	11.4	10.6	-6.67 %
PMGD PFV El Zorzal	24.9	24.1	-3.21 %	PMGD PFV Valle Este II	95.5	74.0	-22.46 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	86.1	73.5	-14.68 %
PMGD PFV Enami Solar	45.4	43.6	-3.77 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	12.5	18.5	+48.00 %
PMGD PFV Encino	15.9	15.5	-2.83 %	PMGD PFV Ventisquero	92.9	83.3	-10.40 %
PMGD PFV Encon	43.6	46.7	+7.04 %	PMGD PFV Venturada	84.6	77.0	-8.91 %
PMGD PFV Erinome	25.8	22.4	-13.35 %	PMGD PFV Verona	5.1	4.8	-6.48 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vicente	14.6	17.9	+22.86 %
PMGD PFV Esfena	45.4	44.1	-3.06 %	PMGD PFV Victoria	55.7	84.8	+52.42 %
PMGD PFV Esperanza	19.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	62.9	52.6	-16.41 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	14.7	19.1	+29.95 %	PMGD PFV Villa Cruz	23.0	14.2	-38.39 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.2	19.1	-10.09 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.1	25.6	+2.00 %
PMGD PFV Filomena	23.1	21.5	-7.06 %	PMGD PFV Villa Prat	23.5	18.0	-23.28 %
PMGD PFV Flor del Llano	42.6	43.9	+3.03 %	PMGD PFV Villa Seca	23.2	19.1	-17.59 %
PMGD PFV Florencia Solar	93.1	60.6	-34.93 %	PMGD PFV Villa Solar	23.0	23.1	+0.35 %
PMGD PFV Foster	24.8	17.2	-30.85 %	PMGD PFV Violeta	64.0	76.3	+19.25 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	25.9	22.0	-14.91 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	37.2	60.2	+61.58 %
PMGD PFV Francisco	21.6	27.0	+25.00 %	PMGD PFV Yahutela	52.0	37.9	-27.10 %
PMGD PFV Fulgor	22.4	22.0	-1.65 %	PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.2	+12.90 %
PMGD PFV Fuster del Verano	70.7	43.5	-38.40 %	PMGD PFV Ñiquén	29.8	19.1	-35.87 %
PMGD PFV GR Lemu	47.5	43.7	-8.14 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	83.5	45.6	-45.38 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	84.9	46.1	-45.69 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	73.4	65.5	-10.67 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.8	16.9	-10.06 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	98.0	86.7	-11.52 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	24.1	22.4	-6.98 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	90.0	75.1	-16.53 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	93.8	61.5	-34.41 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	20.0	23.1	+15.65 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	54.4	52.2	-3.94 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.3	24.5	+115.70 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	90.0	85.0	-5.55 %
PMGD PFV Helios	23.4	20.8	-11.36 %
PMGD PFV Hijuela 4	27.8	24.4	-12.35 %
PMGD PFV Homero	18.0	25.1	+39.39 %
PMGD PFV Hormiga	12.7	8.4	-33.91 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-84.00 %
PMGD PFV Huape	22.0	20.7	-5.64 %
PMGD PFV Huaquelon	98.7	68.8	-30.26 %
PMGD PFV Huigan	75.0	89.1	+18.76 %
PMGD PFV Hurtado	23.7	19.2	-19.29 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.8	20.7	-12.76 %
PMGD PFV Illapel 5X	20.7	24.1	+16.47 %
PMGD PFV Independencia	18.1	18.3	+0.88 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.4	40.7	+54.01 %
PMGD PFV Jahuel	52.5	46.9	-10.62 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	14.6	20.8	+42.40 %
PMGD PFV Javiera Carrera	81.4	92.9	+14.18 %
PMGD PFV Jilguero	15.3	16.2	+6.19 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.2	12.0	-9.33 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	15.6	17.9	+14.49 %
PMGD PFV La Acacia	54.7	56.6	+3.40 %
PMGD PFV La Blanquina	82.3	72.1	-12.36 %
PMGD PFV La Chapeana	13.9	1.4	-89.77 %
PMGD PFV La Chimba Bis	18.3	13.4	-26.95 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.8	70.3	-0.76 %
PMGD PFV La Estancia	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	19.4	14.3	-26.38 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	33.7	-10.78 %
PMGD PFV La Gamboina	22.8	44.0	+92.47 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	23.4	20.2	-14.05 %
PMGD PFV La Lajueta	50.0	46.4	-7.30 %
PMGD PFV La Ligua	16.4	22.3	+36.22 %
PMGD PFV La Manga	27.5	15.4	-44.22 %
PMGD PFV La Muralla	21.7	20.3	-6.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	99.1	92.5	-6.72 %
PMGD PFV La Paz	54.8	70.5	+28.52 %
PMGD PFV La Perla	12.5	23.0	+84.90 %
PMGD PFV La Vendimia	77.2	86.0	+11.33 %
PMGD PFV La Victoria	81.3	83.3	+2.50 %
PMGD PFV Lagunilla	14.7	2.8	-81.17 %
PMGD PFV Laja Andino	95.2	84.6	-11.21 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.5	19.4	-5.46 %
PMGD PFV Las Bandurrias	9.2	1.9	-79.87 %
PMGD PFV Las Cabras	23.8	21.0	-11.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.3	-
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 Holley	-	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	-	20.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	63.8	60.8	-4.72 %
PMGD PFV Las Catitas	42.4	40.3	-5.00 %
PMGD PFV Las Chacras	16.3	19.5	+19.45 %
PMGD PFV Las Chilcas	44.3	12.7	-71.30 %
PMGD PFV Las Codornices	23.2	29.5	+27.33 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.8	52.6	-5.80 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.1	23.9	+3.46 %
PMGD PFV Las Majadas	80.2	67.6	-15.68 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.4	18.3	-10.27 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.9	4.9	-64.38 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.7	24.9	+4.93 %
PMGD PFV Las Palomas	24.2	24.7	+2.19 %
PMGD PFV Las Perdices	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	19.2	10.9	-43.28 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	96.0	49.5	-48.45 %
PMGD PFV Las Tencas	58.5	56.9	-2.75 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.6	6.5	-65.22 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	24.7	-6.82 %
PMGD PFV Las Tortolas	10.4	15.0	+43.89 %
PMGD PFV Las Turcas	19.1	14.2	-25.50 %
PMGD PFV Lengua	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	36.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	27.3	28.1	+2.74 %
PMGD PFV Linares	47.7	44.1	-7.53 %
PMGD PFV Lingue	26.9	25.4	-5.25 %
PMGD PFV Lipangue	16.5	21.8	+31.94 %
PMGD PFV Liquidambar	78.4	47.9	-38.88 %
PMGD PFV Lirio del Campo	23.7	22.5	-4.94 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	90.0	85.5	-5.01 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	37.2	31.0	-16.55 %
PMGD PFV Llay Llay	61.4	79.8	+29.98 %
PMGD PFV Lloica	21.4	20.0	-6.43 %
PMGD PFV Lluta Solar	19.7	21.2	+7.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	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 Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>22638.2</b>	<b>20818.8</b>	<b>-8.04 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Los Cóndores	GNP en prueba de Puesta en Servicio.
TER Guacolda 1	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 IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación del sistema de refrigeración, según SDCF 2025016296.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río 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	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
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 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.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 coincida 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 Tricahue 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.
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.

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

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.27 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 425.83 m.s.n.m. y un gasto de 111 MWh.
00:45	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 20.8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000316, cancelada IL 2025000287.
01:36	Enlasa	C. Guacolda U-4 limitada a mínimo técnico. Causa informada: Parámetros medios ambientales, según IL 2025000317.
02:29	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno, tramo San Fernando - Chimbarongo interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de consumos de las SS/EE Chimbarongo, Quinta y EFE Quinta. Causa informada: Intento de robo de conductor entre las estructuras 89 a 90, según IF 2025000761.
02:40	CGE - Transmisión	SS/EE Chimbarongo, Quinta y EFE Quinta recuperan el 100% de los consumos desde la S/E Teno.
03:18	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y en servicio, según IF 2025000760. Queda limitada a un mínimo técnico de 221 MW. Causa informada: Debido a saturación de filtro succión bomba de agua alimentación, según IL 2025000318.
06:36	Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada limitación, según IL 2025000318.
07:07	Enlasa	C. Guacolda U-4 cancelada limitación, según IL 2025000317.
07:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000762.
08:04	Transelect	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2025000748.
09:50	Scotta	C. MC3 sale del servicio en forma intempestiva con 2.2 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025000763.
10:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar limitada a 7 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistemas de comunicaciones, según IL 2025000319.
10:07	Scotta	C. MC1 sale del servicio en forma intempestiva con 7.5 MW. Causa informada: Debido a la baja del caudal repentina, según IF 2025000764.
10:49	Transelect	S/E Concepción 52AR reemplaza a 52A7 Alonso de Ribera, interrupción forzada por protecciones, se pierden 69 MW de consumos de las SS/EE Alonso de Ribera, Andalien, Chiguayante, Colo Colo, Ejército, Penco, Tomé y Mahns. Causa informada: Coincidente con maniobras programadas SD 2025016923, según IF 2025000765.
10:49	CGE - Transmisión	S/E Concepción Barras 2 y 3 de 66 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 46 MW de consumos de las SS/EE Andalién, Ejército, Colo Colo, Penco, Tome y Mahns. Causa informada: Coincidente con maniobras programadas SD 2025016923, según IF 2025000769.
10:49	CGE - Transmisión	S/E Concepción 52B8 línea de 66 kV Ejército interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con maniobras programadas SD 2025016923, según IF 2025000771.
10:50	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, según IF 2025000763.
10:50	Transelect	S/E Concepción 52AR cerrado y se normalizan la totalidad de los consumos de las SS/EE Alonso de Ribera, Andalién, Chiguayante, Colo Colo, Penco, Tomé y Mahns, según IF 2025000765.
10:50	CGE - Transmisión	S/E Concepción Barras 2 y 3 de 66 kV en servicio, se normalizan los consumos de las SS/EE Andalién, Ejército, Colo Colo, Penco, Tome y Mahns, según IF 2025000769.
11:02	Scotta	C. MC1 disponible y en servicio, según IF 2025000764.
11:27	AES Andes	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 11.6 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica, según IF 2025000766.
12:24	CGE - Transmisión	S/E Concepción 52B8 línea de 66 kV Ejército 1 cerrada, se normaliza topología en la zona, según IF 2025000771.
12:38	AES Andes	C. Volcán sincronizada en pruebas, según IF 2025000766.
13:17	Celeoredes	S/E Puente Negro, según IL 2025000315.
13:38	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, según IF 2025000766.
13:58	AES Andes	C. PFV Andes Solar II cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025018159.

Hora	Centro de Control	Observación
14:46	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Acortamiento de distancia en derivación eléctrica en la estructura 161, según SDCF 2025018179.
16:49	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Central Diesel Tamaya - S/E A, tramo Central Diésel Tamaya - Estructura 190 cerrada, según IF 2025000712.
17:11	Cía. Minera Escondida	S/E Coloso 52J1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025018146.
17:42	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad del sistema hidráulico, según SICF 2025018183.
18:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - San Gregorio con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por incendio cercano, según SICF 2025018184.
18:55	Transelec	Línea de 66 kV San Vicente - Newen interrupción forzada por protecciones, según IF 2025000772.
20:00	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - San Gregorio cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025018184.
20:27	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 en servicio, cancelado IF 2025000748 y SDCF 2025018169, 2025018157 y 2025018179.
21:02	Transelec	Línea de 66 kV San Vicente - Newen en servicio, según IF 2025000772.
22:28	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:28	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
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.
08:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,5 [MW/m]
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -613,5 [MW]
11:09	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
11:58	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
12:22	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
12:44	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
13:15	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
18:44	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV y 20 MVA de S/E Santa Rosa.
18:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30,2 [MW/m]
19:00	STS	CDC finaliza reducción 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.
19:25	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:35	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico se desprende parcialmente por redes de MT y genera en isla con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 874 [MW]
22:44	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:55	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
15:06	Transelec	Transelec	S/E Cerro Navia 89JT9 - 1.
15:07	Transelec	Transelec	S/E Cerro Navia 52JT9.
15:14	Transelec	Transelec	S/E Cerro Navia 89JT9 - 2.
15:14	Transelec	Transelec	S/E Cerro Navia TR-9 de 220/20.4, 80 MVA (En vacío).
15:52	Transelec	Transelec	S/E Charrúa TTCC 600/5 A paño B4 Cabrero (Reemplazo)

## 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 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	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		

## 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		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Transec	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		
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.	22/02/2025	23:19	23/02/2025	07:18
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	23/02/2025	13:10	23/02/2025	20:02
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	23/02/2025	13:11	23/02/2025	20:03
Transec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abierto por control de transferencia línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	23/02/2025	13:11	23/02/2025	20:03
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	23/02/2025	19:38		
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.	23/02/2025	23:25		



## 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		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/02/2025	01:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/02/2025	01:00		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/02/2025	19:57	23/02/2025	14:04
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/02/2025	20:04	23/02/2025	03:54
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	22/02/2025	23:50		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	22/02/2025	23:53	23/02/2025	12:11
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	23/02/2025	00:15		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	23/02/2025	00:56	23/02/2025	11:41
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	23/02/2025	01:43	23/02/2025	21:34
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	23/02/2025	02:00	23/02/2025	21:33
Transelec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	23/02/2025	03:25	23/02/2025	14:52
Celeoredes	Línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	23/02/2025	08:02	23/02/2025	11:53
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	23/02/2025	08:29	23/02/2025	19:51
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	23/02/2025	08:32		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	23/02/2025	08:36	23/02/2025	10:23
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	23/02/2025	08:38	23/02/2025	09:20
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	23/02/2025	18:10	23/02/2025	19:35
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	23/02/2025	19:52		