

INFORME DIARIO

Lunes 17 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 Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	93.2	76.8	-17.61 %	LF	PMG HP MC1	77.6	65.1	-16.13 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	15.7	14.2	-9.66 %	PMG
BESS Andes IV	559.7	473.4	-15.43 %		PMG HP MC3	24.0	23.0	-4.33 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	343.0	145.4	-57.59 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	51.5	+7.29 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	749.1	485.6	-35.18 %		PMG HP Nalcas	36.0	41.7	+15.76 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Ojos de Agua	185.2	184.4	-0.45 %	PMG
BESS Arica	0.0	3.4	GNP		PMG HP Palacios	18.6	21.1	+13.68 %	PMG
BESS Capricornio	386.2	169.6	-56.10 %		PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.17 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	96.0	92.1	-4.11 %	PMG
BESS Coya	1195.1	756.2	-36.72 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	70.6	-0.61 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	47.4	17.2	-63.81 %		PMG HP Renaico	104.4	132.8	+27.24 %	PMG
BESS Don Humberto	120.0	58.6	-51.20 %	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	41.1	-	PMG
BESS El Manzano	180.0	55.9	-68.97 %		PMG HP San Clemente	73.8	70.0	-5.15 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	88.7	-31.56 %		PMG PE La Esperanza	174.7	179.5	+2.75 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	78.1	78.1	+0.01 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	645.8	GNP		PMG PFV Antay	79.2	74.9	-5.42 %	PMG
BESS Punta Sierra	6.0	4.8	-19.50 %		PMG PFV Caracas II	41.3	66.3	+60.67 %	PMG
BESS Salvador	249.8	284.7	+13.95 %		PMG PFV Castilla	14.3	19.5	+36.50 %	PMG
BESS San Andrés	180.8	179.8	-0.55 %		PMG PFV Chercan	73.4	54.9	-25.19 %	PMG
BESS Tamaya	590.9	528.8	-10.51 %		PMG PFV De los Andes	57.6	49.9	-13.39 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	55.8	76.4	+37.01 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	75.4	76.9	+2.12 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	331.0	-13.80 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	20.3	21.5	+6.00 %	PMG
HE Angostura	1003.2	1089.0	+8.55 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3117.7	3444.6	+10.48 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.8	2.9	-62.62 %	PMG, P
HE Canutillar	3482.9	3027.0	-13.09 %		PMG PFV Lucas Solar	76.9	78.1	+1.51 %	PMG
HE Cipreses	467.5	616.7	+31.92 %		PMG PFV Machicura	81.7	65.9	-19.34 %	PMG
HE Colbún	1648.6	1398.0	-15.20 %		PMG PFV North West	86.0	85.0	-1.23 %	PMG
HE El Toro	4889.2	5336.9	+9.16 %	RO	PMG PFV Palermo	25.9	70.3	+171.42 %	PMG
HE Los Cóndores	2792.0	1566.3	(*) -43.90 %	DF	PMG PFV Pataguilla	0.0	52.2	-	PMG
HE Machicura	456.0	267.0	-41.45 %	MM, LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1666.5	1399.2	-16.04 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.0	15.0	+51.06 %	PMG
HE Pehuenche	1545.6	1997.4	+29.23 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.2	-79.75 %	PMG
HE Pilmaiquén	381.0	386.3	+1.39 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.8	90.3	-2.63 %	PMG
HE Ralco	1663.2	1769.9	+6.42 %	RO	PMG PFV Quilmo	13.2	76.4	+479.95 %	PMG
HE Rapel	0.0	381.7	GNP	LF, RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	714.0	598.5	-16.17 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	67.8	GNP	
HP Alfalfal	2448.2	2405.0	-1.77 %	RO	PMG PFV SDGx01	8.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	54.4	67.4	+23.84 %	PMG
HP Ancoa	384.0	390.7	+1.74 %	LF	PMG PFV Teno Solar	38.5	68.3	+77.46 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	625.0	508.2	-18.69 %	
HP Capullo	112.6	112.5	-0.09 %	
HP Carilafquen	216.0	191.7	-11.25 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1557.3	1367.5	-12.19 %	
HP Chapiquina	186.0	163.5	-12.09 %	
HP Convento Viejo	48.0	62.9	+31.00 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	144.0	143.8	-0.13 %	
HP Curillinque	1456.9	1178.7	-19.10 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	394.0	313.7	-20.38 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	202.0	209.4	+3.66 %	
HP Guayacán	204.4	193.3	-5.42 %	
HP Hornitos	680.0	670.8	-1.35 %	
HP Isla	1168.4	938.2	-19.71 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	432.0	371.3	-14.05 %	
HP La Confluencia	1508.0	1070.1	-29.04 %	RO
HP La Higuera	1800.0	1305.5	-27.47 %	RO
HP La Mina	238.5	167.6	-29.74 %	
HP Laja I	168.1	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	125.0	100.1	-19.94 %	MM
HP Lircay	336.0	338.9	+0.86 %	
HP Loma Alta	649.1	468.4	-27.84 %	RO
HP Los Hierros	64.0	113.6	+77.44 %	RO
HP Los Hierros II	9.0	12.0	+33.33 %	
HP Los Molles	71.0	67.8	-4.49 %	RO
HP Los Quilos	594.0	562.0	-5.39 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	90.0	40.7	-54.80 %	
HP Mocho	84.0	96.9	+15.36 %	
HP Palmucho	629.3	667.6	+6.08 %	
HP Peuchen	0.0	57.7	GNP	
HP Providencia	48.0	33.5	-30.21 %	
HP Pullinque	266.0	266.9	+0.33 %	
HP Puntilla	386.7	392.6	+1.53 %	RO
HP Queltehues	924.7	914.5	-1.10 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	9.6	+0.21 %	
HP Rucatayo	387.0	409.1	+5.72 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	49.3	-6.63 %	
HP San Andres	659.9	603.9	-8.50 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	791.2	-40.24 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	111.8	135.0	+20.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	39.9	72.1	+80.82 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	28.6	65.8	+129.99 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	0.2	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	118.7	-1.37 %	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	4643.2	-0.72 %	RO
TER Angamos-ANG2	4730.9	4578.0	-3.23 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	192.0	154.7	-19.42 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
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	3885.6	4166.9	+7.24 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	2259.1	2507.7	+11.00 %	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	-	MM, LF
TER CMPC Pacífico	554.3	621.3	+12.09 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	63.0	-47.50 %	
TER Campiche	5910.2	5634.0	-4.67 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	114.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	698.2	1212.0	+73.60 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	233.4	226.1	-3.14 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	216.4	203.3	-6.08 %	
PE Alena	1063.8	1049.8	-1.32 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	1800.8	1081.9	-39.92 %		TER Cochrane-CCH1	3848.6	3328.4	-13.52 %	LF, RO
PE Aurora	289.0	264.8	-8.38 %		TER Cochrane-CCH2	1940.0	2970.7	+53.13 %	RO
PE Cabo Leones 1	899.0	1130.1	+25.70 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Cabo Leones 2	817.4	1036.5	+26.81 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1070.5	+117.58 %	
PE Cabo Leones 3	1254.1	1281.1	+2.15 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	362.0	535.5	+47.92 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	978.8	921.8	-5.82 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	26.6	77.4	+190.80 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	184.9	402.8	+117.88 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	346.3	GNP	
PE Cardonal	131.9	282.9	+114.48 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1162.1	814.3	-29.93 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	361.4	306.0	-15.33 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1157.0	1279.7	+10.61 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	131.9	GNP	
PE El Maitén	119.2	166.2	+39.40 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	530.0	268.5	-49.34 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	296.0	257.0	-13.18 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	927.0	381.2	-58.87 %		TER El Peñón	9.1	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	1465.7	1756.4	+19.84 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	358.6	416.8	+16.25 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	525.6	668.2	+27.12 %		TER Energía Pacífico	374.4	323.7	-13.56 %	LF
PE Lebu	96.6	19.7	-79.61 %		TER Escuadrón	19.2	25.2	+31.04 %	LF
PE Llanos del Viento	520.9	764.9	+46.84 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	803.4	924.1	+15.02 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	281.5	315.0	+11.89 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	176.3	321.6	+82.40 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Los Cururos	347.5	420.1	+20.90 %		TER Guacolda 2	2200.0	1724.4	-21.62 %	LF, RO
PE Los Olmos	1452.6	1608.1	+10.70 %		TER Guacolda 3	2535.0	2493.4	-1.64 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1540.2	1767.0	+14.72 %		TER Guacolda 4	2297.7	2393.2	+4.16 %	RO
PE Malleco Sur	1815.5	2102.3	+15.79 %		TER Guacolda 5	2487.0	2152.0	-13.47 %	RO
PE Manantiales	123.9	197.9	+59.76 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	745.5	701.9	-5.85 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	334.8	231.2	-30.95 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	578.2	481.7	-16.69 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	239.1	219.7	-8.12 %		TER IEM	3582.0	3603.3	+0.60 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	373.5	371.3	-0.59 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	887.1	740.1	-16.57 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	841.8	406.6	-51.70 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1189.7	1370.1	+15.16 %		TER Laja Energía Verde	240.0	92.0	-61.67 %	
PE Renaico II	1911.9	2495.3	+30.52 %		TER Lautaro I	593.0	581.8	-1.90 %	RO
PE San Gabriel	3172.9	2815.6	-11.26 %		TER Lautaro II	489.2	460.8	-5.81 %	RO
PE San Juan	1096.4	1165.1	+6.26 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1265.2	1192.3	-5.76 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	303.1	-43.44 %	
PE San Pedro	198.0	213.8	+7.99 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	386.5	359.9	-6.90 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1091.8	1191.5	+9.13 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	381.6	511.9	+34.13 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	428.3	537.9	+25.59 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	360.7	710.1	+96.85 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Taltal	219.9	109.3	-50.27 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	928.8	605.4	-34.81 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1389.4	1512.0	+8.83 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	193.8	220.2	+13.61 %	RO	TER Masisa	264.0	176.9	-32.98 %	
PE Ucuquer 2	61.4	39.4	-35.90 %		TER Mejillones-CTA	3156.6	2973.7	-5.79 %	LF
PE Valle de los Vientos	402.6	341.0	-15.30 %		TER Mejillones-CTH	3202.3	2770.3	-13.49 %	
PFV Almeyda	70.8	95.2	+34.47 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	41.9	92.3	+120.02 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	366.1	645.6	+76.36 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	481.0	531.3	+10.46 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1680.5	2662.6	+58.44 %	RO
PFV Andes Solar IV	563.0	560.6	-0.43 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	884.1	712.7	-19.39 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	356.6	273.6	-23.26 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	258.8	565.2	+118.39 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	56.0	GNP	LF
PFV CEME 1	1119.9	1757.0	+56.89 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2146.8	1625.9	-24.26 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	444.8	265.9	-40.21 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7412.8	6876.0	-7.24 %	
PFV Carrera Pinto	469.5	331.5	-29.40 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	16.3	423.6	+2493.88 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	224.7	118.0	-47.49 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8671.4	7437.0	(*) -14.24 %	
PFV Conejo	787.6	795.1	+0.95 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	948.0	546.3	-42.38 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	19.3	GNP	
PFV Diego de Almagro	152.8	125.7	-17.74 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1406.2	937.0	-33.36 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1011.4	728.6	-27.96 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	539.6	552.3	+2.36 %		TER Nueva Aldea	1224.0	754.8	-38.33 %	
PFV Doña Antonia	619.7	92.5	-85.07 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	188.3	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	13.5	14.0	+3.33 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	618.4	599.4	-3.06 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	327.4	459.9	+40.46 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	141.9	400.5	+182.21 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4641.5	7020.0	(*) +51.25 %	
PFV Elena	445.3	282.5	-36.57 %		TER Nueva Ventanas	2270.6	2147.0	-5.44 %	
PFV Finis Terrae	1509.9	1075.2	-28.79 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	533.8	+30.83 %	
PFV Granja Solar	324.1	486.9	+50.22 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	819.3	383.5	-53.19 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	150.3	322.5	+114.56 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	25.3	182.8	+622.37 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	434.6	247.0	-43.18 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	140.0	794.0	+467.08 %	
PFV La Cruz Solar	340.6	227.0	-33.36 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	127.5	73.0	-42.75 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	130.6	318.3	+143.61 %		TER Quintero 1B Gas Arg	600.0	1305.0	+117.50 %	
PFV La Silla	12.8	13.1	+2.82 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	151.1	238.8	+58.06 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	87.4	70.8	-19.07 %		TER San Isidro I GNL	6163.0	4048.8	(*) -34.30 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1690.5	873.5	-48.33 %		TER San Isidro I Gas Arg	2513.2	2308.3	-8.15 %	
PFV Leyda	645.3	650.9	+0.87 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	618.1	436.6	-29.37 %		TER San Isidro II GNL	6023.6	4778.4	(*) -20.67 %	
PFV Los Loros	347.3	204.7	-41.07 %		TER San Isidro II Gas Arg	2456.3	2486.0	+1.21 %	
PFV Luz del Norte	1057.1	571.7	-45.91 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	797.7	889.5	+11.52 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	337.1	0.0	-100.00 %	LF, DF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	782.2	1181.0	+50.99 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	666.3	604.0	-9.35 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	39.4	45.4	+15.13 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	355.1	285.2	-19.67 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	643.7	447.5	-30.48 %		TER Santa Marta	360.2	194.8	-45.92 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	16.7	60.4	+262.51 %		TER Santa María	0.0	132.0	GNP	
PFV Pozo Almonte Solar III	47.7	50.7	+6.10 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	775.3	699.9	-9.73 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	174.0	GNP	
PFV Rio Escondido	1065.5	523.2	-50.90 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	128.2	31.4	-75.52 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	136.5	8.0	-94.11 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	171.0	GNP	RO
PFV San Pedro	202.1	436.7	+116.12 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1044.6	311.1	-70.22 %	DF, LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	629.3	598.5	-4.89 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	225.2	86.7	-61.50 %	LF	TER Tenó Gas GLP	28.8	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	528.2	350.9	-33.57 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	867.2	GNP		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1723.4	748.9	-56.55 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	337.2	132.1	-60.83 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1236.9	369.6	-70.12 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	60.0	241.4	+302.37 %	LF
PFV Tamaya Solar	550.0	308.6	-43.89 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	493.0	212.4	-56.91 %	DF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	37.5	61.8	+64.87 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	966.6	391.6	-59.48 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	933.3	635.1	-31.95 %		TER Trapen	14.3	39.5	+176.29 %	
PFV Willka	490.6	396.4	-19.20 %		TER Trincao	2.7	1.0	-62.22 %	
PMG Cauquenes	75.4	74.2	-1.56 %	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	5.1	4.3	-16.81 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.4	27.1	+2.55 %	PMG, RO	TER Valdivia	504.0	763.2	+51.42 %	
PMG HP Callao	14.1	8.7	-38.53 %	PMG	TER Viñales	528.0	462.9	-12.34 %	
PMG HP Carena	119.9	120.0	+0.08 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	160.0	288.0	+80.00 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	127.5	102.7	-19.45 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.1	70.7	+0.83 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	36.0	26.9	-25.22 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	68.0	74.3	+9.26 %	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.05 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG	Total	229651.8	218362.6	-4.92 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	10.5	10.4	-0.10 %
PMGD HP Allipén	63.1	64.2	+1.85 %
PMGD HP Alto Hospicio	6.9	20.9	+203.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	93.9	86.7	-7.70 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.3	9.8	-49.09 %
PMGD HP Caliboro	23.9	25.5	+6.52 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	73.5	60.6	-17.54 %
PMGD HP Collil	20.4	23.0	+13.02 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	10.8	-10.08 %
PMGD HP Cumpeo	42.8	20.8	-51.44 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	58.6	46.1	-21.26 %
PMGD HP Dongo	14.8	15.4	+3.95 %
PMGD HP Donguil	0.3	0.5	+40.66 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	12.8	-
PMGD HP El Atajo	23.3	24.2	+3.82 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.1	+4.35 %
PMGD HP El Canelo	49.7	49.5	-0.45 %
PMGD HP El Colorado	8.7	6.2	-28.28 %
PMGD HP El Diuto	51.3	48.7	-5.18 %
PMGD HP El Galpón	5.8	5.8	-1.33 %
PMGD HP El Llano	12.4	7.1	-43.06 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-99.40 %
PMGD HP El Portal	15.9	16.3	+2.72 %
PMGD HP El Toro N°2	6.6	21.8	+228.10 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.9	25.6	-1.19 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	33.5	12.1	-63.82 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.8	+5.31 %
PMGD HP La Compañía II	28.9	29.9	+3.36 %
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	12.4	12.3	-0.37 %
PMGD HP Las Flores	30.4	20.1	-34.01 %
PMGD HP Las Vertientes	38.6	38.9	+0.73 %
PMGD HP Los Bajos	122.9	112.7	-8.35 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	12.8	34.6	+170.46 %
PMGD HP Los Corrales II	5.9	13.0	+121.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.1	9.1	-0.11 %
PMGD PFV Lo Miguel	24.0	31.1	+29.79 %
PMGD PFV Lo Miranda	40.6	31.7	-22.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.6	17.4	+385.24 %
PMGD PFV Lockma	88.7	88.3	-0.53 %
PMGD PFV Loica	11.0	21.2	+93.17 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.2	19.2	+0.03 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.7	10.4	-23.59 %
PMGD PFV Loncura	34.6	59.0	+70.62 %
PMGD PFV Loreto	9.1	20.7	+127.55 %
PMGD PFV Los Banos	0.0	10.9	-
PMGD PFV Los Cisnes	35.1	55.1	+56.82 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.2	26.2	-
PMGD PFV Los Jotes	12.6	20.7	+64.89 %
PMGD PFV Los Lagos	7.6	14.6	+92.08 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.5	42.6	-21.91 %
PMGD PFV Los Lirios	32.1	79.6	+147.80 %
PMGD PFV Los Magnolios	13.6	23.1	+69.76 %
PMGD PFV Los Molinos	83.4	87.4	+4.83 %
PMGD PFV Los Morros I	-	12.0	-
PMGD PFV Los Nogales	19.2	40.8	+112.34 %
PMGD PFV Los Paltos	18.8	18.4	-2.39 %
PMGD PFV Los Patos	22.9	26.7	+16.55 %
PMGD PFV Los Perales	14.5	17.6	+21.77 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	5.6	11.6	+105.15 %
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	21.2	-
PMGD PFV Los Tilos	20.2	26.9	+33.40 %
PMGD PFV Los Tordos	21.2	46.9	+121.61 %
PMGD PFV Luce Solar	18.4	20.3	+10.11 %
PMGD PFV Luders	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	14.1	26.8	+90.13 %
PMGD PFV Luna	19.9	14.5	-27.29 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	19.7	+2.16 %
PMGD PFV Macao	36.8	36.8	+0.02 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.6	8.5	-0.47 %
PMGD PFV Maikono	6.0	11.8	+97.48 %
PMGD PFV Maimalicán	36.3	78.2	+115.64 %
PMGD PFV Maitenlahue	13.0	21.7	+66.74 %
PMGD PFV Malaquita II	85.6	84.5	-1.25 %
PMGD PFV Malinke	8.9	13.6	+53.27 %
PMGD PFV Malloco	11.6	22.0	+90.49 %
PMGD PFV Malvilla	12.2	20.7	+69.12 %
PMGD PFV Manao	17.6	22.5	+27.60 %
PMGD PFV Mandinga	22.5	32.6	+44.76 %
PMGD PFV Marambio	10.2	14.5	+42.22 %
PMGD PFV Marañon	91.3	90.7	-0.60 %
PMGD PFV Marchigue II	72.0	76.2	+5.80 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.6	18.2	+72.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	21.5	27.4	+27.55 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	3.9	2.4	-38.27 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	80.0	71.8	-10.30 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.6	-
PMGD HP Melo	47.4	50.3	+6.17 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.3	6.8	+56.49 %
PMGD HP Muchi	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	5.0	3.2	-35.41 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	31.2	33.1	+6.22 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.2	3.7	-27.78 %
PMGD HP Pichilonco	9.5	5.3	-44.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.9	6.2	-55.65 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	-1.55 %
PMGD HP Quillaileo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	6.3	5.2	-16.89 %
PMGD HP Roblería	58.5	53.5	-8.63 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	6.7	-
PMGD HP Santa Elena	5.2	5.4	+2.56 %
PMGD HP Santa Isabel	9.9	10.0	+1.19 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	7.4	6.6	-10.66 %
PMGD HP Trailelfú	4.5	4.3	-3.99 %
PMGD HP Tranca del Toro	4.4	6.8	+56.12 %
PMGD HP Tranquil	16.8	11.4	-32.03 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.02 %
PMGD PE El Arrebol	131.5	129.5	-1.46 %
PMGD PE El Nogal	120.3	111.3	-7.44 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	81.3	155.1	+90.68 %
PMGD PE Lebu III	53.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	37.7	66.8	+77.11 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	41.1	70.1	+70.58 %
PMGD PFV Albatros	6.7	11.3	+67.06 %
PMGD PFV Albor Solar	27.1	44.7	+65.15 %
PMGD PFV Alcaldesa	14.1	31.6	+124.63 %
PMGD PFV Alcon Solar	24.9	40.4	+61.79 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	35.7	+1152.98 %
PMGD PFV Alhué	8.9	48.4	+441.72 %
PMGD PFV Alianza	40.8	39.7	-2.62 %
PMGD PFV Alicahue	27.7	17.7	-36.03 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	+496.75 %
PMGD PFV Alto Solar	20.2	19.1	-5.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marin	23.4	34.3	+46.19 %
PMGD PFV María Dolores	34.9	35.0	+0.05 %
PMGD PFV María Pinto	11.9	18.5	+55.13 %
PMGD PFV Meco Chillan	9.1	54.0	+494.28 %
PMGD PFV Meli	31.3	50.9	+62.86 %
PMGD PFV Membrillo	11.6	21.9	+88.55 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.2	19.1	+87.37 %
PMGD PFV Milán A	12.6	21.5	+70.05 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	78.8	-
PMGD PFV Montt	20.9	16.6	-20.43 %
PMGD PFV Mostazal	64.4	71.1	+10.37 %
PMGD PFV Moya	81.8	62.4	-23.68 %
PMGD PFV Mutupín	17.6	61.4	+249.72 %
PMGD PFV Nahuén	83.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	0.0	21.8	-
PMGD PFV Newentun	24.1	53.0	+119.93 %
PMGD PFV Nihue	7.6	16.2	+113.19 %
PMGD PFV Norte Chico	16.2	15.6	-3.58 %
PMGD PFV Ocoa	26.4	22.5	-14.81 %
PMGD PFV Olivia	20.8	20.6	-1.01 %
PMGD PFV Olivier	17.6	17.4	-1.19 %
PMGD PFV Olivillo	45.4	67.5	+48.69 %
PMGD PFV Orion	4.4	21.8	+395.68 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.2	17.9	-1.27 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.9	69.1	+0.25 %
PMGD PFV PAS1	72.5	85.1	+17.34 %
PMGD PFV PSF El Peral	53.0	85.2	+60.74 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.2	49.9	+54.93 %
PMGD PFV PVP La Rosa	12.3	12.3	-0.12 %
PMGD PFV PVP Unihue	11.3	21.9	+94.49 %
PMGD PFV Pachira	29.8	80.9	+171.33 %
PMGD PFV Paillihue	40.7	74.3	+82.52 %
PMGD PFV Paine	72.7	85.4	+17.48 %
PMGD PFV Palto Sunlight	39.8	65.8	+65.56 %
PMGD PFV Pama	14.8	14.3	-3.58 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	15.7	30.1	+91.90 %
PMGD PFV Panquehue II	37.9	36.8	-2.88 %
PMGD PFV Paraguay	59.5	56.2	-5.58 %
PMGD PFV Paranal	16.6	16.6	+0.11 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.4	20.4	+176.29 %
PMGD PFV Parque Curicura	18.5	26.0	+40.58 %
PMGD PFV Parque El Olivar	32.8	77.5	+136.56 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.4	1.3	-1.48 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.5	48.1	+47.83 %
PMGD PFV Parque La Colonia	45.5	76.1	+67.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.9	66.4	+316.62 %
PMGD PFV Parque Nancagua	31.1	55.9	+80.13 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	18.1	73.9	+308.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	23.9	-39.84 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.5	16.6	+6.84 %
PMGD PFV Anakena	58.0	68.5	+18.08 %
PMGD PFV Ancahual	33.5	33.5	+0.02 %
PMGD PFV Antonia	5.7	11.6	+101.39 %
PMGD PFV Argomedo	26.4	51.3	+94.40 %
PMGD PFV Arica	41.7	85.9	+106.01 %
PMGD PFV Ariztía	3.6	14.4	+303.37 %
PMGD PFV Armazones	43.1	43.1	+0.04 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.2	10.2	-0.12 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	27.3	76.6	+180.40 %
PMGD PFV Avellano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aviles	32.8	56.7	+72.99 %
PMGD PFV Axel Solar	21.2	15.5	-26.92 %
PMGD PFV Ayla	43.2	79.4	+83.60 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	42.1	42.1	-0.01 %
PMGD PFV Belenos Til Til	61.1	70.8	+15.89 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	20.5	16.1	-21.21 %
PMGD PFV Belén	38.4	38.4	+0.00 %
PMGD PFV Berrueco	13.4	75.2	+459.99 %
PMGD PFV Blu	8.1	31.6	+289.88 %
PMGD PFV Buenas Yervas	51.1	74.1	+44.94 %
PMGD PFV Bulnes	12.6	12.6	-0.04 %
PMGD PFV Bulnes Barones	4.1	17.4	+327.03 %
PMGD PFV Bérnago	12.3	20.5	+67.21 %
PMGD PFV CE Caldera	53.9	46.8	-13.15 %
PMGD PFV CUARZO	-	5.8	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabisol	22.7	19.1	-15.68 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.7	+91.67 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	64.7	+41.61 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.8	68.7	-18.07 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.2	-76.74 %
PMGD PFV Calama	86.6	87.5	+1.02 %
PMGD PFV Calle Larga	20.6	23.3	+13.20 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Canelillo	13.3	18.5	+38.59 %
PMGD PFV Canesa	20.8	21.7	+4.13 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	10.2	16.1	+57.03 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.2	5.6	+32.08 %
PMGD PFV Caracoles	9.8	24.0	+145.96 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	12.2	12.2	-0.02 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.7	45.4	+109.26 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	82.6	45.0	-45.57 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	35.3	46.0	+30.28 %
PMGD PFV Pastrán	57.7	71.3	+23.45 %
PMGD PFV Patagua	32.5	59.3	+82.50 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pedreros	20.7	21.1	+1.84 %
PMGD PFV Pegasus	4.8	23.3	+389.47 %
PMGD PFV Pellin	18.6	71.9	+286.09 %
PMGD PFV Pelumpen	14.5	18.4	+27.47 %
PMGD PFV Penaflo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Penciahue	31.1	61.9	+99.07 %
PMGD PFV Penciahue Este	10.6	21.4	+101.14 %
PMGD PFV Pepa	83.3	69.1	-17.06 %
PMGD PFV Pequen	12.3	19.8	+61.96 %
PMGD PFV Peraillo	23.1	26.6	+14.98 %
PMGD PFV Perséfone	5.4	5.4	+0.04 %
PMGD PFV Pesaro	13.5	22.0	+62.99 %
PMGD PFV Pica	0.0	1.7	-
PMGD PFV Pichon	7.5	15.0	+99.60 %
PMGD PFV Picunche	43.9	69.4	+58.04 %
PMGD PFV Piduco	12.8	25.1	+96.25 %
PMGD PFV Pilpilen	18.6	18.9	+1.77 %
PMGD PFV Piquero	57.1	85.0	+48.86 %
PMGD PFV Pirque	18.9	20.6	+8.84 %
PMGD PFV Pitotoy	10.2	19.3	+89.19 %
PMGD PFV Pitra	6.1	23.7	+286.93 %
PMGD PFV Placilla	32.5	43.4	+33.72 %
PMGD PFV Playerito	7.1	24.0	+237.03 %
PMGD PFV Playero	7.2	24.1	+235.14 %
PMGD PFV Playeron	7.4	24.0	+225.85 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	63.4	69.0	+8.80 %
PMGD PFV Plomo Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Población	19.7	14.1	-28.63 %
PMGD PFV Pocillas	8.0	22.3	+177.74 %
PMGD PFV Pomuyeto	5.4	24.2	+344.85 %
PMGD PFV Portezuelo	24.0	20.2	-15.83 %
PMGD PFV Pretty Field	14.1	10.9	-22.48 %
PMGD PFV Puangue	18.6	35.8	+92.79 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	9.7	18.9	+95.13 %
PMGD PFV Pueblo Seco	14.9	75.9	+410.35 %
PMGD PFV Puelche	10.6	21.7	+104.14 %
PMGD PFV Puente Solar	10.9	19.8	+81.71 %
PMGD PFV Pullali	20.4	19.1	-6.32 %
PMGD PFV Punta Baja	14.4	12.9	-10.76 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	64.6	60.6	-6.21 %
PMGD PFV Queltehue	9.7	19.3	+98.66 %
PMGD PFV Quemados	25.7	53.4	+107.91 %
PMGD PFV Quetena	70.8	80.4	+13.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quillay	8.2	14.1	+72.53 %
PMGD PFV Casuto	18.9	18.2	-3.97 %	PMGD PFV Quilmo Solar	8.6	8.6	+0.24 %
PMGD PFV Catemu	13.7	12.6	-8.03 %	PMGD PFV Quinantu	82.6	36.3	-56.07 %
PMGD PFV Cato Solar	5.4	5.4	+0.16 %	PMGD PFV Quinta	24.1	25.0	+3.91 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	17.6	17.6	+0.09 %
PMGD PFV Cauquenes	5.7	19.2	+238.80 %	PMGD PFV RDCL SAN	41.8	63.0	+50.67 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	43.3	67.3	+55.70 %	PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cefalu Solar	12.0	12.0	+0.04 %	PMGD PFV RLA	18.4	18.7	+1.85 %
PMGD PFV Centauro Solar	15.5	67.4	+334.77 %	PMGD PFV Ranguil	10.3	10.1	-1.39 %
PMGD PFV Cetus	9.3	9.3	+0.02 %	PMGD PFV Ratulemus	5.2	21.7	+317.50 %
PMGD PFV Chacabuco	83.5	76.2	-8.73 %	PMGD PFV Rauquen	23.9	44.4	+85.59 %
PMGD PFV Chacaico	28.3	28.3	-0.01 %	PMGD PFV Rcu	22.9	42.4	+84.82 %
PMGD PFV Chalinga	17.9	20.2	+12.63 %	PMGD PFV Recoleta	35.1	52.3	+49.16 %
PMGD PFV Champa	14.8	59.9	+305.96 %	PMGD PFV Rengo	26.1	11.2	-57.10 %
PMGD PFV Chancon	15.3	16.6	+8.56 %	PMGD PFV Rexner	17.6	19.5	+10.83 %
PMGD PFV Chañar del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rimini	48.2	79.1	+63.93 %
PMGD PFV Chequen Solar	54.2	68.5	+26.51 %	PMGD PFV Rinconada	30.3	63.2	+108.41 %
PMGD PFV Chicauma Verano	51.8	51.7	-0.02 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	52.3	84.5	+61.53 %
PMGD PFV Chilener	5.8	16.0	+176.99 %	PMGD PFV Rinconada Norte	19.3	24.4	+26.58 %
PMGD PFV Chillán Huambali	4.5	4.5	-0.02 %	PMGD PFV Rodeo	10.8	14.4	+33.49 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.0	19.9	-9.64 %	PMGD PFV Roma	10.5	22.3	+112.11 %
PMGD PFV Chinchorro	0.0	37.7	-	PMGD PFV Romeria	37.7	68.1	+80.63 %
PMGD PFV Cholguan	4.6	4.6	+0.33 %	PMGD PFV Rosario	5.5	14.7	+169.78 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.1	4.7	-75.43 %	PMGD PFV Rovián	47.3	40.1	-15.26 %
PMGD PFV Cintac	0.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rucapaine	51.4	83.2	+61.99 %
PMGD PFV Cipres	17.7	29.1	+64.52 %	PMGD PFV Río Peuco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Citrino	19.0	4.2	-77.95 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	2.8	3.0	+5.63 %
PMGD PFV Ckilir	89.8	90.0	+0.18 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	9.0	18.0	+99.89 %
PMGD PFV Clementina	27.6	33.0	+19.59 %	PMGD PFV SDSI	11.1	22.3	+100.63 %
PMGD PFV Cocharcas	21.3	20.9	-1.79 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.8	-
PMGD PFV Cocinillas	16.4	18.3	+11.46 %	PMGD PFV SGT Catapilco	34.4	57.0	+65.81 %
PMGD PFV Coinco	10.0	17.5	+75.40 %	PMGD PFV SGT Tucapel	14.0	14.0	-0.07 %
PMGD PFV Colchagua	11.7	21.7	+85.78 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	16.8	20.7	+23.04 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	9.2	17.8	+92.53 %
PMGD PFV Colina	63.7	74.6	+17.02 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	11.4	16.0	+40.16 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.2	19.7	+76.00 %	PMGD PFV Salero Solar	12.9	21.3	+65.09 %
PMGD PFV Condor Chepica	17.1	25.6	+49.56 %	PMGD PFV Samo Bajo	16.6	17.1	+3.38 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.5	20.8	+82.01 %	PMGD PFV San Alberto	1.7	28.0	+1557.40 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.3	19.8	+138.65 %	PMGD PFV San Antonio	14.1	20.5	+45.70 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	8.0	-29.72 %	PMGD PFV San Camilo	13.7	24.2	+76.87 %
PMGD PFV Corso	21.6	48.2	+123.17 %	PMGD PFV San Carlos	3.8	13.8	+258.85 %
PMGD PFV Cortijo	17.1	56.9	+233.65 %	PMGD PFV San Eduardo	1.4	0.7	-50.37 %
PMGD PFV Covadonga	85.4	72.5	-15.11 %	PMGD PFV San Emilio I	11.6	20.7	+78.91 %
PMGD PFV Coyunche	7.7	22.8	+195.46 %	PMGD PFV San Eugenio	42.3	42.3	+0.02 %
PMGD PFV Crucero	26.5	19.6	-26.13 %	PMGD PFV San Francisco	26.9	22.7	-15.76 %
PMGD PFV Cruz	17.5	23.1	+31.41 %	PMGD PFV San Isidro	18.5	18.2	-1.84 %
PMGD PFV Curacavi	15.4	21.3	+38.69 %	PMGD PFV San José II	6.3	27.6	+340.96 %
PMGD PFV Curaco	0.0	48.3	-	PMGD PFV San Pedro	2.8	20.2	+621.07 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.9	19.1	-4.03 %	PMGD PFV San Rafael	2.4	22.1	+814.88 %
PMGD PFV Dadinco	5.8	25.4	+338.93 %	PMGD PFV San Ramiro	83.1	39.3	-52.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	61.2	73.6	+20.28 %
PMGD PFV Diego de Almagro	76.6	77.1	+0.67 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.3	18.1	+117.53 %
PMGD PFV Don Enrique	61.3	64.8	+5.63 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.1	23.2	-3.62 %
PMGD PFV Don Jorge	15.0	26.7	+78.15 %
PMGD PFV Don Mariano	8.8	15.1	+71.85 %
PMGD PFV Don Martín	12.1	20.1	+65.40 %
PMGD PFV Don Matías	11.9	22.0	+84.47 %
PMGD PFV Don Rodrigo	18.0	41.1	+128.13 %
PMGD PFV Don Simón	27.9	48.5	+73.91 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	13.3	21.5	+61.52 %
PMGD PFV Doña Regina	11.7	11.7	+0.05 %
PMGD PFV Doñihue	51.0	53.1	+4.18 %
PMGD PFV Duqueco Solar	41.5	79.8	+92.29 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.1	21.0	+89.69 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	13.8	20.7	+50.73 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.0	21.6	+141.52 %
PMGD PFV Eclipse	82.2	49.6	-39.72 %
PMGD PFV El Boco	24.3	52.1	+114.49 %
PMGD PFV El Caiquén	31.7	75.5	+138.46 %
PMGD PFV El Cardenal	9.8	17.5	+78.71 %
PMGD PFV El Carpintero	28.6	71.6	+150.75 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	13.1	13.3	+2.07 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.1	12.2	-6.74 %
PMGD PFV El Chercan	47.3	84.2	+78.02 %
PMGD PFV El Chincol	27.1	25.7	-5.06 %
PMGD PFV El Chucao	9.6	21.1	+119.83 %
PMGD PFV El Cuervo	7.2	16.4	+128.09 %
PMGD PFV El Cóndor	4.2	8.5	+104.34 %
PMGD PFV El Divisadero	20.5	13.7	-33.09 %
PMGD PFV El Estero	6.4	12.8	+99.22 %
PMGD PFV El Flamenco	26.6	66.4	+149.36 %
PMGD PFV El Gaviotín	29.9	17.7	-40.83 %
PMGD PFV El Huaso	11.9	15.7	+32.32 %
PMGD PFV El Ingenio	38.8	58.9	+51.92 %
PMGD PFV El Interlocutor	10.4	21.2	+104.14 %
PMGD PFV El Laurel	24.5	43.9	+79.15 %
PMGD PFV El Litre	56.2	68.6	+22.15 %
PMGD PFV El Loro Choroy	43.1	74.2	+72.08 %
PMGD PFV El Mirlo	26.4	50.8	+92.53 %
PMGD PFV El Monte	10.6	10.6	+0.03 %
PMGD PFV El Palqui	16.1	19.0	+18.18 %
PMGD PFV El Picurio	21.9	24.7	+12.97 %
PMGD PFV El Pilpen	22.7	24.2	+6.56 %
PMGD PFV El Pitío	24.0	24.7	+3.04 %
PMGD PFV El Piuquen	4.1	18.7	+352.78 %
PMGD PFV El Queltehue	23.5	24.7	+4.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	0.0	1.5	-
PMGD PFV Santa Adriana	20.5	18.0	-12.24 %
PMGD PFV Santa Amelia	10.7	21.3	+98.88 %
PMGD PFV Santa Blanca	8.8	10.4	+18.12 %
PMGD PFV Santa Carolina	9.5	19.8	+108.32 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.7	11.7	-0.43 %
PMGD PFV Santa Clara	10.8	9.9	-8.62 %
PMGD PFV Santa Cruz	42.2	74.6	+76.85 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	37.9	65.3	+72.45 %
PMGD PFV Santa Emilia	19.2	35.9	+86.77 %
PMGD PFV Santa Ester	5.4	23.7	+339.89 %
PMGD PFV Santa Francisca	40.0	39.5	-1.35 %
PMGD PFV Santa Inés	17.5	19.9	+13.72 %
PMGD PFV Santa Julia	22.7	24.5	+7.84 %
PMGD PFV Santa Laura	14.6	14.8	+1.10 %
PMGD PFV Santa Lucía	52.2	58.7	+12.33 %
PMGD PFV Santa Luisa	5.3	22.7	+325.89 %
PMGD PFV Santa Margarita	12.9	22.3	+73.37 %
PMGD PFV Santa Pamela	33.9	67.3	+98.55 %
PMGD PFV Santa Rita	23.0	23.0	+0.13 %
PMGD PFV Santa Teresita	62.1	79.8	+28.47 %
PMGD PFV Santuario	25.4	20.6	-18.94 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.8	20.4	+37.42 %
PMGD PFV Siete Colores	37.6	42.3	+12.67 %
PMGD PFV Sirimavo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sofia	19.3	19.3	-0.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	45.3	34.5	-23.83 %
PMGD PFV Sol del Maule	8.4	19.2	+129.36 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.3	19.8	+2.90 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	15.7	15.7	+0.03 %
PMGD PFV Solaris	-	13.4	-
PMGD PFV Soy Solar	22.2	16.7	-24.82 %
PMGD PFV Sunhunter	61.0	68.1	+11.78 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	46.7	46.7	+0.00 %
PMGD PFV Talagante	24.2	42.6	+76.02 %
PMGD PFV Talca	20.3	35.6	+75.37 %
PMGD PFV Talhuén	20.1	20.0	-0.75 %
PMGD PFV Tallado	2.5	2.5	+0.40 %
PMGD PFV Tamarama	50.2	47.9	-4.56 %
PMGD PFV Tamarugo	23.8	22.9	-3.79 %
PMGD PFV Tambo Real	19.1	15.8	-16.99 %
PMGD PFV Taranto	39.3	67.5	+71.89 %
PMGD PFV Taruca	-	39.3	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	14.2	17.2	+21.84 %
PMGD PFV Til Til	18.9	13.4	-29.32 %
PMGD PFV Topacio	0.0	5.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	27.7	16.1	-41.95 %	PMGD PFV Torino	26.4	48.0	+81.92 %
PMGD PFV El Queule	46.8	32.3	-30.90 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	17.3	19.4	+12.15 %
PMGD PFV El Rayador	51.8	32.1	-38.06 %	PMGD PFV Tortuga	2.0	4.9	+139.76 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.7	23.2	+168.36 %	PMGD PFV Tranque del Sol	49.2	72.5	+47.53 %
PMGD PFV El Resplandor	4.2	20.9	+399.05 %	PMGD PFV Trebal	0.0	5.8	-
PMGD PFV El Roble	54.1	69.3	+28.13 %	PMGD PFV Trebo	11.9	22.8	+91.84 %
PMGD PFV El Romeral	31.4	58.3	+85.90 %	PMGD PFV Trica-Dos	18.6	16.9	-8.92 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	27.3	-1.62 %	PMGD PFV Tricahue II	83.2	10.7	-87.12 %
PMGD PFV El Sauce	19.2	22.5	+17.08 %	PMGD PFV Trinidad	13.4	13.4	+0.07 %
PMGD PFV El Sharon	9.2	22.4	+142.84 %	PMGD PFV Tucuguere	20.6	20.7	+0.58 %
PMGD PFV El Tiuque	4.0	4.1	+1.76 %	PMGD PFV Turquía	3.6	3.6	+0.14 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	74.8	+57.40 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-75.00 %
PMGD PFV El Trile	33.1	80.3	+142.62 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.9	-29.84 %
PMGD PFV El Turpial	15.3	15.4	+0.10 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.2	8.2	+0.03 %
PMGD PFV El Zorzal	12.2	21.8	+78.52 %	PMGD PFV Valle Este II	66.6	60.0	-9.81 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	20.1	-	PMGD PFV Valle Oeste II	65.8	68.8	+4.51 %
PMGD PFV Enami Solar	33.0	44.3	+34.01 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	15.0	14.2	-5.13 %
PMGD PFV Encino	0.6	18.9	+2995.08 %	PMGD PFV Ventisquero	40.8	80.2	+96.50 %
PMGD PFV Encon	59.0	34.7	-41.11 %	PMGD PFV Venturada	13.3	74.6	+460.06 %
PMGD PFV Erinome	11.2	21.0	+87.50 %	PMGD PFV Verona	5.5	7.4	+32.73 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	20.6	+30.51 %	PMGD PFV Vicente	13.0	16.0	+23.31 %
PMGD PFV Esfena	35.3	41.7	+18.25 %	PMGD PFV Victoria	73.9	88.7	+19.96 %
PMGD PFV Esperanza	17.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	12.2	27.1	+122.80 %
PMGD PFV FRAGATA	-	11.6	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV Faramalla	9.5	16.7	+76.53 %	PMGD PFV Villa Cruz	19.6	20.2	+2.86 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.5	17.1	+210.73 %	PMGD PFV Villa Moscoso	14.9	16.1	+7.90 %
PMGD PFV Filomena	14.4	18.5	+28.52 %	PMGD PFV Villa Prat	12.4	20.4	+64.20 %
PMGD PFV Flor del Llano	19.3	19.3	+0.07 %	PMGD PFV Villa Seca	19.9	19.8	-0.70 %
PMGD PFV Florencia Solar	38.7	53.6	+38.26 %	PMGD PFV Villa Solar	12.6	20.9	+65.58 %
PMGD PFV Foster	11.0	21.7	+97.72 %	PMGD PFV Violeta	0.0	42.3	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	12.8	21.5	+68.12 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	16.4	41.5	+153.14 %	PMGD PFV Viñas del Sol	33.2	33.2	-0.00 %
PMGD PFV Francisco	25.3	25.1	-0.79 %	PMGD PFV Yahutela	34.5	45.2	+31.14 %
PMGD PFV Fulgor	15.4	22.9	+48.77 %	PMGD PFV Ñilhue	5.4	5.8	+8.00 %
PMGD PFV Fuster del Verano	39.7	39.7	-0.04 %	PMGD PFV Ñiquén	27.1	15.1	-44.21 %
PMGD PFV GR Lemu	20.8	41.4	+98.75 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	22.1	40.7	+84.24 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	83.0	80.4	-3.08 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	38.9	59.2	+52.24 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	23.3	38.2	+63.87 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.6	32.3	+42.70 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	88.0	87.5	-0.57 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	11.8	19.3	+62.72 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	82.3	74.2	-9.79 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	57.8	63.4	+9.69 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	20.2	28.0	+38.81 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	41.6	48.2	+15.87 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	9.1	23.7	+161.45 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	82.3	33.6	-59.13 %
PMGD PFV Helios	3.1	4.1	+32.90 %
PMGD PFV Hijueta 4	11.5	14.9	+30.22 %
PMGD PFV Homero	27.1	24.2	-10.66 %
PMGD PFV Hormiga	12.4	11.2	-9.67 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.2	-87.13 %
PMGD PFV Huape	3.8	20.0	+420.05 %
PMGD PFV Huaquelon	62.6	71.3	+13.84 %
PMGD PFV Huigan	44.4	83.5	+87.85 %
PMGD PFV Hurtado	8.5	22.5	+165.88 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	0.0	8.1	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	27.7	21.3	-23.18 %
PMGD PFV Independencia	19.0	20.9	+9.83 %
PMGD PFV Itahue Solar	15.5	38.0	+144.52 %
PMGD PFV Jahuel	35.3	43.6	+23.53 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	47.7	51.3	+7.44 %
PMGD PFV Jaururo	18.8	16.6	-11.70 %
PMGD PFV Javiera Carrera	47.6	81.2	+70.52 %
PMGD PFV Jilguero	9.5	9.5	+0.10 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.8	9.4	+96.03 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	20.8	15.5	-25.43 %
PMGD PFV La Acacia	62.3	53.9	-13.45 %
PMGD PFV La Blanquina	35.0	61.2	+74.73 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	18.8	+30.91 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.0	74.3	+3.07 %
PMGD PFV La Estancia	3.6	17.4	+380.39 %
PMGD PFV La Foresta	11.7	21.5	+84.72 %
PMGD PFV La Frontera	38.4	34.9	-9.11 %
PMGD PFV La Gamboina	21.2	36.5	+72.03 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.7	-
PMGD PFV La Huerta	13.2	13.2	+0.02 %
PMGD PFV La Lajueta	46.5	56.7	+22.00 %
PMGD PFV La Ligua	20.7	20.1	-2.71 %
PMGD PFV La Manga	28.0	16.8	-40.02 %
PMGD PFV La Muralla	10.0	17.9	+79.38 %
PMGD PFV La Palma Solar	17.9	86.2	+380.93 %
PMGD PFV La Paz	49.8	63.3	+27.16 %
PMGD PFV La Perla	10.6	17.9	+68.56 %
PMGD PFV La Vendimia	39.6	82.5	+108.62 %
PMGD PFV La Victoria	16.1	78.2	+384.99 %
PMGD PFV Lagunilla	19.6	4.9	-74.92 %
PMGD PFV Laja Andino	30.0	80.3	+167.49 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.2	18.2	+63.17 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.0	2.6	-57.49 %
PMGD PFV Las Cabras	9.8	15.0	+52.54 %

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	-	37.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.6	-
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	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.9	-
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	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	2.8	-
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	-	21.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	32.4	65.6	+102.35 %
PMGD PFV Las Catitas	25.5	26.5	+3.76 %
PMGD PFV Las Chacras	20.4	19.3	-5.59 %
PMGD PFV Las Chilcas	40.3	41.5	+3.01 %
PMGD PFV Las Codornices	19.5	26.5	+35.95 %
PMGD PFV Las Golondrinas	24.9	51.0	+104.57 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.3	24.9	+28.96 %
PMGD PFV Las Majadas	59.8	75.6	+26.29 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	0.5	-97.19 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	11.8	11.7	-0.01 %
PMGD PFV Las Palomas	23.0	24.8	+7.83 %
PMGD PFV Las Perdices	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	21.1	14.6	-30.76 %
PMGD PFV Las Tacas	-	13.7	-
PMGD PFV Las Taguas	60.1	33.4	-44.46 %
PMGD PFV Las Tencas	33.9	61.2	+80.48 %
PMGD PFV Las Terrazas	11.0	4.7	-57.27 %
PMGD PFV Las Torcazas	13.2	22.1	+66.67 %
PMGD PFV Las Tortolas	4.6	21.1	+361.62 %
PMGD PFV Las Turcas	21.9	12.7	-41.83 %
PMGD PFV Lenga	3.5	13.7	+295.86 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	15.4	23.1	+50.49 %
PMGD PFV Linares	17.8	27.5	+54.49 %
PMGD PFV Lingue	14.2	21.9	+54.07 %
PMGD PFV Lipangue	20.6	18.6	-9.69 %
PMGD PFV Liquidambar	58.2	68.1	+17.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	11.3	19.0	+67.78 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	25.6	84.1	+228.87 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	25.6	24.7	-3.52 %
PMGD PFV Llay Llay	51.1	68.5	+34.01 %
PMGD PFV Lloica	18.7	18.7	+0.02 %
PMGD PFV Lluta Solar	5.4	6.5	+19.49 %
PMGD PFV Lo Boza	0.8	0.1	-84.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
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	-	11.3	-
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 Quitalman	-	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 Taphue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	1.2	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14764.6	19614.8	+32.85 %

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	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II GNL	Menor 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.
HE Los Cóndores	50.0	U-1 indisponible. Causa informada: Operación de Péndulo de sobrevelocidad Pique de Válvulas, según IF 2025002366.
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.
PFV Santa Isabel	93.0	Indisponible. Causa informada: Operación de 87T del TR-1 de 220/13 kV, 176 MVA en S/E Don Antonio, según IF 2025002232.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Río Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	93.0	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	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Limitada en 200 MW. Causa informada: Ajuste de parámetros químicos, según IL 2025000465. Cancelada IL 2025000464.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	100.0	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 Mejillones-CTA	95.0	Limitada en 110 MW, causa informada: problemas en VTI de caldera, según IL 2025000459
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
HE Pangué	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba 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.
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	50.0	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 Alfalfa	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfa 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	0.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	0.0	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.
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	0.0	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	0.0	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	0.0	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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW., según IL 2025000441

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 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 423.39 m.s.n.m. y un gasto de 64 MWh.
00:01	STM	SDAC habilitado.
00:01	STM	S/E Cerro Navia habilitado 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.
00:07	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2025021773. Cancelada limitación IL 2024001199.
00:12	AES Andes	C. Cochrane CCH2 en servicio en pruebas, según SDCF 2025027249.
00:40	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Rengo interrupción forzada por protecciones y se pierden 14 MW de consumos de S/E Rengo y Tap Rengo. Causa informada: Robo de conductor, según IF 2025002365.
01:02	STM	S/E Altamirano barra de 12 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025027787
01:07	CGE - Transmisión	S/E Rengo recupera el 9% de los consumos por redes de media tensión.
01:38	CGE - Transmisión	S/E Rengo recupera el 50% de los consumos por redes de media tensión.
01:55	Engie Generación	C. Andina sin limitación y cancelada IL 2025000459.
02:27	CGE - Transmisión	S/E Rengo recupera el 90% de los consumos desde S/E Rosario.
03:12	CGE - Transmisión	S/E Rengo normalizado 100 % de los consumos.
03:32	Colbún	C. Machicura U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW, según IF 2025002358.
04:00	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada en 150 MW. Causa informada: Ajuste de parámetros químicos, según IL 2025000464. Cancelada IL 2025000463
05:00	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2025002359.
05:23	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada en 200 MW. Causa informada: Ajuste de parámetros químicos, según IL 2025000465. Cancelada IL 2025000464.
05:46	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sin limitación cancela IL 2025000465.
05:51	AES Andes	C. Cochrane CCH2 disponible y cancelada SDCF 2025027249.
06:18	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible. causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002361.
07:46	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible y en servicio. Cancela IF 2025002361.
07:47	Enel Generación	C. Los Cóndores U-1 y U-2 salen de servicio en forma intempestiva con 80 MW cada unidad, según IF 2025002366 e IF 2025002367.
08:06	Enel Generación	C. Pangue U-2 inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2025021960.
09:12	Transec	S/E Charrúa autotransformador N° 8 de 220/500 kV, 750 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2025027720. Protección 87L sistema 2 queda en servicio sin limitación, cancelada IL 2025000436.
10:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 16.5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000466. Cancelada IL 2025000455.
10:29	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 disponible y en servicio, cancelada IF 2025002359.
10:50	Celeoredes	S/E La Polvora interruptores J4-J5 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita SD 2025023462, según IF 2025002371.

Centro de Control	Observación
11:21 Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Conchi con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores con pitón remoto por alta contaminación, según SICF 2025027890.
11:22 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Roce y corta de árboles bajo la línea energizada, en vanos 384, 385, 402, 403, según SICF 2025027845.
12:22 STN	S/E María Elena con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pérdida de comunicación de la S/E María Elena, para restablecer el servicio, se requiere poder realizar un reseteo a los equipos de comunicación SCADA, según SICF 2025028044.
12:27 STN	S/E María Elena paños JT1 y J2 interrupción forzada por protecciones, coincidente con reinicio equipos para restablecer SCADA (SICF2025028044), según IF 2025002378
12:27 Enor Chile	C. PFV María Elena sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW.
12:36 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, según SICF 2025028052.
12:57 Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002376.
12:57 Arauco	C. Celco genera en isla dejando de inyectar 8 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2025002377.
13:14 Celeoredes	S/E La Pólvora interruptores J4-J5 cerrados, cancelado IF 2025002371.
13:27 Celeoredes	S/E La Pólvora interruptores J4-J5 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita SD 2025023459, según IF 2025002379.
14:16 Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada. Cancela IF 2025002376.
14:16 Arauco	C. Celco disponible y en servicio. Cancela IF 2025002377.
14:23 Colbún	C. Machicura U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025002358.
14:34 STN	S/E María Elena paños JT1 cerrado.
14:35 Celeoredes	S/E La Pólvora interruptores J4-J5 cerrados, y cancelado IF 2025002379.
14:43 STN	S/E María Elena paños JT1 y J2 cerrados, cancelado IF 2025002378.
15:49 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de mallas plásticas atrapadas en la Torre 888 que envuelve la fase inferior y superior de C1 y la fase inferior del C2 con riesgo de disparo de forma simultanea, según SICF 2025028161.
15:53 RNE	C. PFV Atacama Solar 2 limitada a 132 MW. Causa informada: Falla en circuito N°7, según IL 2025000469.
16:10 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025028052.
16:24 AES Andes	C. Nueva Ventanas se limita a mínimo técnico. Causa informada, falla en sistema de abatimiento, según SICF 2025028191
16:43 RNE	C. PFV Atacama Solar 2 cancelada limitación IL 2025000469.
16:53 Nexperia	S/E El Abra diferencial de barra principal 220 kV con limitación. Causa informada: Según SD 2025018433 (Reemplazo de la actual protección diferencial 87B en barra principal 220 kV. Trabajo enmarcado en Proyecto de Ampliación de S/E El Abra según NUP 5407.) Queda indisponible 87B. La protección aguas arriba hacia la fuente será la protección de línea 220 kV Conchi - El Abra asociada al paño J3 de S/E Conchi, según IL 2025000470.
17:04 Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - El Raco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de desconectador 89F1-2 de S/E Carena por anomalía detectada y reemplazo de aislador dañado por falla del 16-03-2025., según SDCF 2025028158.
17:13 Transelec	S/E Rancagua 52A3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación a relé de verificación de sincronismo 52A3 por anomalía en el cierre, según SDCF 2025028081. Cancelada SDCF 2025027785.
17:26 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Rengo cerrada, cancelado IF 2025002365.
17:50 Transelec	S/E Maitencillo paño HR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará relleno de SF6 a 52HR, según SDCF 2025027866.
17:59 Enor Chile	C. PFV María Elena disponible y en servicio.
18:03 AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025028191.
18:39 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. CC informa que finalizan los trabajos y las instalaciones quedan sin riesgos, según SICF 2025028161.
18:50 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025027845.
20:02 Transelec	S/E Maitencillo paño HR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2025027866.
20:40 Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - El Raco cancela solicitud de desconexión de curso forzoso. según SDCF 2025028158.
20:40 Celeoredes	S/E Central Carena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de paño F1 de trabajos de reparación de desconectador 89F1-2 debido a falla mecánica. Según SDCF 2025028315
20:48 Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Conchi cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025027890.
21:20 Enel Generación	C. Los Cóndores U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025002367.
22:50 Transelec	S/E Rancagua 52A3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025028081.

Hora	Centro de Control	Observación
23:52	STM	S/E Andes banco de condensadores EC2A y EC2B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desmalezado de alta densidad en cercanías a equipo, según SDCF 2025028292 y SDCF 2025028294.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,7 [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.
08:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -33,1 [MW/m]
10:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
10:22	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
10:22	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 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.
10:45	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.
11:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E El Peumo por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV, 30 MVA.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -577,4 [MW]
15:19	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:29	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 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.
18:42	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.
18:55	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.
18:55	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.
18:55	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:58	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.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 928 [MW]
19:02	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E El Peumo por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV, 30 MVA.
19:41	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.
22:03	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen 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		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
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 Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	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		
Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA F/S.	12/03/2025	20:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		

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		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		

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 Pitrufuquén 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 Pitrufuquén 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		
Transec	S/E Jadresic 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.	14/03/2025	15:26		
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.	17/03/2025	00:41	17/03/2025	07:14
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	17/03/2025	15:01	17/03/2025	19:03
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	17/03/2025	19:20	17/03/2025	23:48
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	17/03/2025	19:22	17/03/2025	23:50
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.	17/03/2025	19:52		
CGE - Transmisión	S/E Isla de maipo cerado 52B4 por control de transferencias de línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo.	17/03/2025	20:07		
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.	17/03/2025	23:08		

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		
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	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	14/03/2025	06:20		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	14/03/2025	23:40	17/03/2025	12:22
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	15/03/2025	02:54	17/03/2025	12:55
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	15/03/2025	03:11	17/03/2025	08:52
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	15/03/2025	03:12	17/03/2025	08:52
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	15/03/2025	03:16	17/03/2025	23:32
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	15/03/2025	23:59	17/03/2025	11:12
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	17/03/2025	01:24	17/03/2025	06:31
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	17/03/2025	07:52	17/03/2025	19:48