

INFORME DIARIO

Jueves 13 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	-100.00 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	375.1	133.2	-64.48 %	LF	PMG HP MC1	100.5	82.4	-18.05 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	22.3	15.2	-31.91 %	PMG
BESS Andes IV	806.7	381.6	-52.70 %		PMG HP MC3	28.8	29.1	+1.15 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	441.7	258.2	-41.54 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	40.6	-15.42 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	839.3	346.2	-58.75 %		PMG HP Nalcas	48.0	42.5	-11.53 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Ojos de Agua	186.8	189.6	+1.50 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.6	GNP		PMG HP Palacios	16.1	21.1	+31.28 %	PMG
BESS Capricornio	229.8	203.8	-11.32 %		PMG HP Piedras Negras	64.4	62.4	-3.12 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	110.4	110.7	+0.24 %	PMG
BESS Coya	475.1	516.0	+8.62 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	70.7	-0.31 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.3	29.8	-26.14 %		PMG HP Renaico	103.9	129.6	+24.68 %	PMG
BESS Don Humberto	240.2	115.9	-51.76 %	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	34.7	-	PMG
BESS El Manzano	240.0	109.1	-54.54 %		PMG HP San Clemente	81.6	71.9	-11.89 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	10.0	-92.32 %		PMG PE La Esperanza	153.9	184.2	+19.66 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	278.0	GNP		PMG PFV Antay	80.4	69.4	-13.73 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	6.8	+16.91 %		PMG PFV Caracas II	81.7	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	289.9	252.0	-13.07 %		PMG PFV Castilla	14.3	16.8	+17.27 %	PMG
BESS San Andrés	276.5	178.7	-35.40 %		PMG PFV Chercan	73.2	47.9	-34.52 %	PMG
BESS Tamaya	234.6	401.9	+71.34 %		PMG PFV De los Andes	57.6	50.3	-12.67 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	58.3	77.1	+32.24 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	75.1	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	339.5	-11.60 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	18.1	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	1235.0	1693.0	+37.09 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3164.3	3548.1	+12.13 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	3.0	-61.83 %	PMG, P
HE Canutillar	1508.7	1432.0	-5.08 %		PMG PFV Lucas Solar	73.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Cipreses	396.3	727.3	+83.51 %		PMG PFV Machicura	74.5	68.6	-7.92 %	PMG
HE Colbún	2147.5	2444.0	+13.80 %		PMG PFV North West	86.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE El Toro	5243.1	5540.5	+5.67 %	RO	PMG PFV Palermo	48.0	46.6	-2.86 %	PMG
HE Los Cóndores	2792.0	2780.2	-0.42 %	P	PMG PFV Pataguilla	69.4	68.6	-1.25 %	PMG
HE Machicura	456.0	456.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1579.8	2367.6	+49.87 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.3	15.1	+5.26 %	PMG
HE Pehuenche	2140.3	2112.6	-1.29 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.6	-36.08 %	PMG
HE Pilmaiquén	381.0	388.9	+2.08 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.4	90.4	-2.12 %	PMG
HE Ralco	2283.9	4069.4	(*) +78.18 %	RO	PMG PFV Quilmo	82.5	76.0	-7.87 %	PMG
HE Rapel	0.0	791.9	GNP	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	611.6	581.6	-4.90 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	0.0	-	
HP Alfalfal	2510.1	2874.9	+14.53 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	54.5	68.0	+24.79 %	PMG
HP Ancoa	456.0	443.1	-2.83 %	LF	PMG PFV Teno Solar	58.7	61.6	+4.82 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	692.0	696.2	+0.61 %	
HP Capullo	151.2	144.7	-4.30 %	
HP Carilafquen	216.0	195.7	-9.42 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1655.4	1666.6	+0.68 %	
HP Chapiquina	175.0	218.5	+24.86 %	
HP Convento Viejo	88.8	68.4	-22.94 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	160.8	155.9	-3.08 %	
HP Curillinque	1431.7	1375.8	-3.90 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	394.0	398.8	+1.22 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	206.0	261.2	+26.80 %	
HP Guayacán	217.4	223.2	+2.69 %	
HP Hornitos	718.0	738.1	+2.80 %	
HP Isla	1148.2	1092.2	-4.88 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	214.0	146.5	-31.54 %	
HP La Confluencia	1417.0	1531.2	+8.06 %	RO
HP La Higuera	1820.0	1911.7	+5.04 %	RO
HP La Mina	251.0	272.6	+8.59 %	
HP Laja I	171.5	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	131.0	100.5	-23.28 %	MM
HP Lircay	312.0	310.5	-0.48 %	
HP Loma Alta	637.9	559.2	-12.34 %	RO
HP Los Hierros	81.0	66.4	-18.04 %	RO
HP Los Hierros II	13.5	9.3	-31.26 %	
HP Los Molles	65.5	72.9	+11.41 %	RO
HP Los Quilos	596.0	572.3	-3.98 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	100.0	79.4	-20.61 %	
HP Mocho	132.0	117.4	-11.06 %	
HP Palmucho	375.7	676.1	+79.94 %	
HP Peuchen	0.0	0.0	-	MM
HP Providencia	24.0	26.0	+8.33 %	
HP Pullinque	250.0	286.8	+14.70 %	
HP Puntilla	381.3	396.0	+3.85 %	RO
HP Queltehues	939.0	902.8	-3.85 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	0.0	1.5	GNP	
HP Rucatayo	260.0	399.2	+53.52 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	45.6	48.6	+6.58 %	
HP San Andres	761.9	852.4	+11.86 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	1018.8	-23.05 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	124.9	131.5	+5.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	74.2	70.0	-5.63 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	72.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	20.1	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	118.3	112.9	-4.54 %	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	3269.2	(*) -30.09 %	RO, DF
TER Angamos-ANG2	4733.2	3318.1	(*) -29.90 %	LF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	192.0	229.3	+19.43 %	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	4101.4	4194.2	+2.26 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4509.7	4864.5	+7.87 %	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	553.6	617.7	+11.58 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	4463.8	5647.0	+26.51 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	274.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	301.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.8	218.5	-12.55 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	211.2	136.3	-35.48 %	
PE Alena	984.1	1047.7	+6.47 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	158.6	139.8	-11.89 %		TER Cochrane-CCH1	2778.1	2916.6	+4.99 %	RO, DF
PE Aurora	1886.0	2025.1	+7.37 %		TER Cochrane-CCH2	2800.2	2909.1	+3.89 %	RO, DF
PE Cabo Leones 1	246.7	250.6	+1.60 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	48.0	-92.39 %	RO
PE Cabo Leones 2	313.2	196.5	-37.28 %		TER Cogeneradora Ajobó	492.0	1183.0	+140.45 %	
PE Cabo Leones 3	134.5	165.6	+23.12 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	543.0	690.3	+27.12 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	969.2	694.4	-28.35 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	6.9	17.0	+145.94 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	38.9	50.3	+29.04 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	341.1	GNP	
PE Cardonal	25.3	85.8	+239.09 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1078.4	1026.1	-4.85 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	317.5	347.2	+9.34 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	70.2	42.3	-39.70 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	133.3	GNP	
PE El Maitén	103.6	177.9	+71.76 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1114.0	472.2	-57.61 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	885.9	351.7	-60.30 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1333.0	580.9	-56.42 %	P	TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	1983.6	1844.1	-7.03 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	106.7	96.9	-9.21 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	579.5	560.5	-3.27 %		TER Energía Pacífico	80.0	114.7	+43.43 %	DF, LF
PE Lebu	129.6	26.9	-79.23 %		TER Escuadrón	19.2	34.6	+80.60 %	LF
PE Llanos del Viento	553.4	938.6	+69.60 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	734.0	646.5	-11.93 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	445.9	301.5	-32.38 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	82.5	98.9	+19.90 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Los Cururos	19.3	15.0	-22.44 %	LF	TER Guacolda 2	2380.0	2120.1	-10.92 %	LF, RO
PE Los Olmos	1412.3	1466.4	+3.83 %		TER Guacolda 3	2535.0	2457.4	-3.06 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1205.4	1352.2	+12.17 %		TER Guacolda 4	2534.3	2520.9	-0.53 %	RO
PE Malleco Sur	1799.6	1762.5	-2.06 %		TER Guacolda 5	2487.0	2395.2	-3.69 %	RO
PE Manantiales	149.4	49.3	-66.98 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	718.0	594.0	-17.28 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	35.2	37.2	+5.62 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	617.5	459.5	-25.58 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	2457.9	2822.8	+14.85 %		TER IEM	3414.0	3525.8	+3.27 %	LF
PE Punta Colorada	0.1	1.7	+1550.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	50.2	60.2	+19.88 %		TER Kelar GNL	0.0	1061.9	GNP	RO
PE Punta Sierra	47.4	124.8	+163.12 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	75.3	72.5	-3.63 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1724.6	1432.8	-16.92 %		TER Laja Energía Verde	240.0	99.9	-58.37 %	
PE Renaico II	2620.9	2464.7	-5.96 %		TER Lautaro I	518.3	505.8	-2.42 %	RO
PE San Gabriel	3409.5	2733.0	-19.84 %		TER Lautaro II	455.9	289.7	-36.47 %	RO
PE San Juan	41.1	106.4	+158.82 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1313.5	978.7	-25.49 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	288.8	-46.10 %	
PE San Pedro	303.2	285.3	-5.89 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	475.3	351.8	-25.99 %		TER Los Guindos TG1	196.0	28.3	-85.56 %	
PE Sarco	114.9	156.0	+35.79 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	354.0	608.9	+72.01 %		TER Los Pinos	0.0	124.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	118.3	100.9	-14.69 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	62.6	44.9	-28.34 %		TER Los Vientos GNL	0.0	49.0	GNP	RO
PE Taltal	152.0	198.6	+30.66 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	318.0	GNP	
PE Tchamma	758.5	840.3	+10.79 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1441.2	1432.6	-0.59 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	9.2	43.6	+375.98 %	RO	TER Masisa	0.0	172.0	GNP	
PE Ucuquer 2	21.1	15.5	-26.49 %		TER Mejillones-CTA	3171.4	3011.1	-5.05 %	
PE Valle de los Vientos	274.2	339.5	+23.82 %		TER Mejillones-CTH	3184.1	3013.0	-5.37 %	
PFV Almeyda	185.6	348.9	+87.98 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	46.0	114.4	+148.85 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	370.4	672.7	+81.60 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	479.5	648.2	+35.19 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3417.4	3105.1	-9.14 %	RO
PFV Andes Solar IV	561.9	664.3	+18.24 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	762.6	612.1	-19.73 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	362.3	300.4	-17.07 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	525.6	641.5	+22.05 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	202.0	GNP	LF
PFV CEME 1	820.9	1949.0	+137.41 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1946.3	1987.1	+2.10 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	462.8	405.9	-12.30 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1391.0	4912.0	(*) +253.13 %	
PFV Carrera Pinto	516.5	391.8	-24.14 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	118.5	516.0	+335.43 %		TER Nehuenco II GNL	1850.4	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Chañares	208.5	127.4	-38.87 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5839.2	8055.0	(*) +37.95 %	
PFV Conejo	797.1	704.5	-11.62 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	945.4	680.3	-28.04 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	58.9	53.6	-9.04 %	
PFV Diego de Almagro	153.0	147.1	-3.85 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1474.9	995.8	-32.48 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1069.3	906.4	-15.24 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	544.6	547.1	+0.47 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1053.4	-13.94 %	
PFV Doña Antonia	633.9	208.8	-67.07 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	191.9	100.1	-47.84 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	12.4	14.2	+14.44 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	608.2	600.7	-1.23 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	306.3	540.6	+76.53 %		TER Nueva Renca GNL	160.0	1792.0	(*) +1020.00 %	RO
PFV El Romero	286.8	897.7	+212.96 %		TER Nueva Renca Gas Arg	5481.4	5297.0	-3.36 %	
PFV Elena	455.9	344.8	-24.36 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1498.6	1313.7	-12.34 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	554.0	+35.78 %	
PFV Granja Solar	405.1	615.9	+52.04 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	809.2	467.2	-42.27 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	84.1	437.7	+420.63 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	93.8	143.8	+53.37 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	410.5	279.5	-31.91 %	DF	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	367.4	847.0	+130.56 %	
PFV La Cruz Solar	344.1	276.8	-19.57 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	122.5	68.3	-44.21 %	LF	TER Quintero 1B GNL	411.5	475.0	+15.43 %	
PFV La Huella	259.9	399.6	+53.73 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	567.0	GNP	
PFV La Silla	12.5	13.3	+6.25 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	42.9	292.2	+580.62 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	28.3	86.0	+203.99 %		TER San Isidro I GNL	1036.0	1071.9	+3.46 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1764.7	869.8	-50.71 %		TER San Isidro I Gas Arg	6216.6	6114.7	-1.64 %	
PFV Leyda	574.1	547.9	-4.57 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	572.7	531.1	-7.26 %		TER San Isidro II GNL	2439.7	2608.2	+6.91 %	
PFV Los Loros	343.5	264.6	-22.98 %		TER San Isidro II Gas Arg	4840.5	5834.4	+20.53 %	
PFV Luz del Norte	1172.7	890.5	-24.07 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	569.8	1088.0	+90.96 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	361.8	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	871.1	1173.0	+34.67 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	669.5	598.8	-10.56 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	39.8	25.1	-37.01 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	392.9	357.3	-9.04 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	659.4	546.1	-17.18 %		TER Santa Marta	276.2	117.2	-57.57 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	15.1	60.3	+299.49 %		TER Santa María	6055.2	7395.0	(*) +22.13 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	25.7	84.6	+229.73 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	811.4	656.3	-19.11 %		TER Taltal 1 GNL	380.8	472.0	+23.96 %	
PFV Rio Escondido	975.6	648.0	-33.58 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	27.9	35.5	+27.24 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	148.1	12.4	-91.65 %	LF	TER Taltal 2 GNL	452.0	512.0	+13.27 %	
PFV San Pedro	0.0	0.0	-		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1032.5	0.0	-100.00 %	MM, LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	661.1	578.3	-12.52 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	222.0	107.2	-51.72 %	LF	TER Tenó Gas GLP	12.0	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	530.3	0.0	-100.00 %		TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1208.9	1280.2	+5.89 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1263.7	1142.4	-9.59 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	322.6	165.1	-48.81 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1245.6	493.6	-60.38 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	100.0	265.5	+165.46 %	LF
PFV Tamaya Solar	562.3	383.7	-31.76 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	491.1	229.2	-53.33 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	104.4	208.8	+100.05 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	681.6	502.0	-26.35 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	957.1	781.4	-18.35 %		TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	
PFV Willka	512.2	457.5	-10.69 %		TER Trincao	0.5	0.0	-100.00 %	
PMG Cauquenes	80.3	0.0	-99.99 %	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	2.7	3.1	+14.85 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	27.2	26.4	-2.82 %	PMG, RO	TER Valdivia	504.0	874.7	+73.55 %	
PMG HP Callao	30.4	14.6	-51.89 %	PMG	TER Viñales	528.0	683.5	+29.45 %	
PMG HP Carena	120.0	119.9	-0.08 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	318.0	-	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	127.5	129.5	+1.57 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.1	70.1	-0.01 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	91.2	71.3	-21.84 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	43.5	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	69.4	GNP	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.00 %	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	66.6	GNP	
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	224292.8	231182.5	+3.07 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.7	61.8	+0.11 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.8	-0.20 %
PMGD HP Arrayán	-	0.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	93.6	96.7	+3.28 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	10.9	15.1	+38.81 %
PMGD HP Caliboro	19.8	25.7	+29.68 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	77.0	74.8	-2.84 %
PMGD HP Collil	77.9	18.2	-76.66 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	11.1	-7.48 %
PMGD HP Cumpeo	43.7	4.2	-90.35 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	67.6	61.7	-8.73 %
PMGD HP Dongo	36.3	17.4	-52.04 %
PMGD HP Donguil	0.9	0.7	-24.98 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.9	6.9	-0.12 %
PMGD HP El Agrio	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	15.5	-
PMGD HP El Atajo	21.9	23.9	+9.05 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.1	+5.95 %
PMGD HP El Canelo	50.0	49.8	-0.42 %
PMGD HP El Colorado	17.3	8.7	-49.47 %
PMGD HP El Diuto	46.5	47.5	+2.10 %
PMGD HP El Galpón	6.6	5.8	-12.60 %
PMGD HP El Llano	13.0	14.4	+10.79 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.4	16.5	+6.88 %
PMGD HP El Toro N°2	23.3	24.0	+3.08 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.4	25.0	+2.38 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	83.0	37.3	-55.03 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	4.3	+40.75 %
PMGD HP La Compañía II	30.3	31.2	+3.04 %
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	12.0	12.4	+3.66 %
PMGD HP Las Flores	49.3	31.1	-36.86 %
PMGD HP Las Vertientes	37.7	36.9	-2.24 %
PMGD HP Los Bajos	121.4	126.1	+3.86 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	7.6	-62.60 %
PMGD HP Los Corrales II	17.2	18.1	+5.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	20.2	20.4	+1.09 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.0	13.5	-60.20 %
PMGD PFV Lo Miranda	41.8	31.6	-24.49 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.2	18.5	+1.23 %
PMGD PFV Lockma	89.1	88.6	-0.55 %
PMGD PFV Loica	22.5	20.9	-7.03 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.4	21.6	-3.62 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	13.4	-1.83 %
PMGD PFV Loncura	64.1	40.8	-36.38 %
PMGD PFV Loreto	17.2	16.3	-5.18 %
PMGD PFV Los Banos	57.8	54.7	-5.24 %
PMGD PFV Los Cisnes	56.9	55.9	-1.72 %
PMGD PFV Los Gorriones	19.3	25.1	+30.18 %
PMGD PFV Los Jotes	21.5	18.6	-13.79 %
PMGD PFV Los Lagos	15.0	14.6	-2.66 %
PMGD PFV Los Libertadores	56.2	48.1	-14.47 %
PMGD PFV Los Lirios	50.6	77.8	+53.63 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.8	21.7	-8.75 %
PMGD PFV Los Molinos	84.6	88.2	+4.27 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.9	-
PMGD PFV Los Nogales	19.3	24.0	+24.15 %
PMGD PFV Los Paltos	19.4	5.4	-71.96 %
PMGD PFV Los Patos	22.2	25.4	+14.28 %
PMGD PFV Los Perales	17.9	18.4	+2.68 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.3	11.0	+388.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.7	21.8	-3.87 %
PMGD PFV Los Tilos	28.5	27.7	-2.98 %
PMGD PFV Los Tordos	48.1	44.9	-6.55 %
PMGD PFV Luce Solar	18.1	17.7	-2.10 %
PMGD PFV Luders	22.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	26.3	26.4	+0.15 %
PMGD PFV Luna	20.7	12.8	-38.06 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	19.8	+5.48 %
PMGD PFV Macao	73.4	72.7	-0.91 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.5	8.5	-
PMGD PFV Maikono	13.5	6.3	-53.59 %
PMGD PFV Maimalicán	63.6	50.3	-20.87 %
PMGD PFV Maitenlahue	22.6	17.7	-21.79 %
PMGD PFV Malaquita II	70.9	83.6	+18.00 %
PMGD PFV Malinke	13.9	11.8	-15.21 %
PMGD PFV Malloco	22.8	22.5	-1.30 %
PMGD PFV Malvilla	21.3	18.4	-13.44 %
PMGD PFV Manao	22.1	22.7	+2.99 %
PMGD PFV Mandinga	33.4	30.3	-9.26 %
PMGD PFV Marambio	18.6	17.9	-3.82 %
PMGD PFV Marañon	79.3	74.9	-5.61 %
PMGD PFV Marchigue II	72.4	76.5	+5.65 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.4	18.6	+6.69 %

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	10.8	3.8	-65.40 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	78.9	80.5	+2.11 %
PMGD HP María Elena	0.0	1.9	-
PMGD HP Melo	36.8	50.8	+37.96 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.6	0.9	-47.73 %
PMGD HP Muchi	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	2.7	4.4	+61.64 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	36.0	35.2	-2.22 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.3	3.6	-72.72 %
PMGD HP Pichilonco	16.9	10.4	-38.57 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.5	22.9	+1.90 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	-2.08 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	8.9	6.4	-28.51 %
PMGD HP Roblería	40.5	62.1	+53.40 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	6.9	-
PMGD HP Santa Elena	6.6	5.3	-20.66 %
PMGD HP Santa Isabel	9.5	10.8	+14.25 %
PMGD HP Santa Rosa	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	7.5	6.9	-7.76 %
PMGD HP Trailelfú	7.2	2.8	-61.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	21.8	18.8	-14.03 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.04 %
PMGD PE El Arrebol	127.8	147.2	+15.16 %
PMGD PE El Nogal	117.0	116.0	-0.78 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	99.8	193.1	+93.47 %
PMGD PE Lebu III	65.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	6.2	35.9	+479.16 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	74.5	72.1	-3.26 %
PMGD PFV Albatros	11.9	11.4	-4.20 %
PMGD PFV Albor Solar	48.0	41.2	-14.10 %
PMGD PFV Alcaldesa	51.2	46.2	-9.85 %
PMGD PFV Alcon Solar	83.1	41.0	-50.66 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	35.0	+1064.12 %
PMGD PFV Alhué	49.5	50.2	+1.27 %
PMGD PFV Alianza	44.7	39.0	-12.80 %
PMGD PFV Alicahue	28.1	18.2	-35.34 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.1	0.1	-0.51 %
PMGD PFV Alto Solar	19.5	17.2	-11.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	21.6	23.8	+10.49 %
PMGD PFV María Dolores	85.4	81.8	-4.24 %
PMGD PFV María Pinto	19.1	18.8	-1.67 %
PMGD PFV Meco Chillan	58.2	52.1	-10.37 %
PMGD PFV Meli	66.1	39.7	-39.88 %
PMGD PFV Membrillo	20.9	21.5	+3.11 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.6	20.0	+36.34 %
PMGD PFV Milán A	22.0	20.8	-5.67 %
PMGD PFV Mitchi	86.5	86.9	+0.47 %
PMGD PFV Montt	21.6	15.5	-28.15 %
PMGD PFV Mostazal	67.8	69.1	+1.98 %
PMGD PFV Moya	38.1	60.1	+57.80 %
PMGD PFV Mutupín	63.3	67.5	+6.67 %
PMGD PFV Nahuén	84.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.6	+282.81 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.6	20.1	-6.68 %
PMGD PFV Newentun	54.1	54.5	+0.70 %
PMGD PFV Nihue	16.7	15.4	-8.30 %
PMGD PFV Norte Chico	16.5	15.8	-4.55 %
PMGD PFV Ocoa	27.4	22.7	-17.15 %
PMGD PFV Olivia	20.9	20.8	-0.38 %
PMGD PFV Olivier	17.7	17.7	-0.06 %
PMGD PFV Olivillo	60.5	67.8	+11.96 %
PMGD PFV Orion	23.5	20.3	-13.85 %
PMGD PFV Orquidea Solar	19.6	14.9	-24.04 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.3	66.9	-2.12 %
PMGD PFV PAS1	66.4	82.6	+24.43 %
PMGD PFV PSF El Peral	90.2	88.1	-2.39 %
PMGD PFV PSF Horizonte	51.8	44.0	-15.12 %
PMGD PFV PVP La Rosa	22.4	22.2	-0.68 %
PMGD PFV PVP Unihue	23.2	19.1	-17.70 %
PMGD PFV Pachira	76.9	81.0	+5.32 %
PMGD PFV Paillihue	80.4	72.1	-10.34 %
PMGD PFV Paine	78.3	83.9	+7.19 %
PMGD PFV Palto Sunlight	68.2	59.7	-12.51 %
PMGD PFV Pama	14.6	14.4	-1.58 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.9	29.7	-3.73 %
PMGD PFV Panquehue II	39.3	39.3	-0.03 %
PMGD PFV Paraguay	61.5	54.0	-12.18 %
PMGD PFV Paranal	17.2	16.7	-2.61 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.7	20.3	-6.32 %
PMGD PFV Parque Curicura	42.0	8.0	-80.91 %
PMGD PFV Parque El Olivar	79.2	71.9	-9.24 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	3.4	1.2	-64.78 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	36.1	52.6	+45.65 %
PMGD PFV Parque La Colonia	79.6	77.3	-2.92 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.1	68.9	+328.09 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.4	55.5	-1.68 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.4	72.2	-9.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.8	20.7	-0.86 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	47.8	44.9	-6.00 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.3	18.2	-53.83 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	75.9	52.2	-31.20 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.1	11.9	-21.19 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	48.7	47.4	-2.59 %
PMGD PFV Anakena	69.1	77.4	+12.09 %	PMGD PFV Pastrán	70.7	74.2	+4.97 %
PMGD PFV Ancahual	80.3	79.4	-1.17 %	PMGD PFV Patagua	61.1	58.6	-4.14 %
PMGD PFV Antonia	11.8	11.6	-1.95 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	77.4	77.4	-0.01 %
PMGD PFV Argomedo	53.3	49.3	-7.50 %	PMGD PFV Pedreros	21.3	21.4	+0.38 %
PMGD PFV Arica	41.8	68.9	+64.90 %	PMGD PFV Pegasus	25.1	22.7	-9.68 %
PMGD PFV Ariztía	14.6	9.4	-35.80 %	PMGD PFV Pellin	70.8	69.3	-2.06 %
PMGD PFV Armazones	43.6	42.9	-1.45 %	PMGD PFV Pelumpen	19.4	16.7	-13.79 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.9	20.9	-0.08 %	PMGD PFV Penaflo	65.2	65.2	+0.03 %
PMGD PFV Astillas	86.6	86.6	-0.00 %	PMGD PFV Pencahue	42.8	42.3	-1.26 %
PMGD PFV Avel Solar	83.2	69.5	-16.49 %	PMGD PFV Pencahue Este	22.5	21.1	-6.44 %
PMGD PFV Avellano	42.6	42.6	+0.03 %	PMGD PFV Pepa	84.6	71.7	-15.25 %
PMGD PFV Aviles	57.3	53.2	-7.17 %	PMGD PFV Pequen	18.4	19.2	+4.02 %
PMGD PFV Axel Solar	21.2	13.3	-37.57 %	PMGD PFV Peraillo	24.1	26.6	+10.23 %
PMGD PFV Ayla	82.4	79.1	-3.97 %	PMGD PFV Perséfone	4.7	4.4	-6.97 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	19.8	19.8	-0.05 %	PMGD PFV Pesaro	22.9	14.0	-38.74 %
PMGD PFV Barcelona	78.8	76.2	-3.26 %	PMGD PFV Pica	0.2	2.3	+1016.53 %
PMGD PFV Belenos Til Til	74.3	71.4	-3.90 %	PMGD PFV Pichon	15.1	14.7	-2.45 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	20.5	16.2	-20.85 %	PMGD PFV Piduco	26.4	24.1	-8.96 %
PMGD PFV Belén	51.7	50.7	-2.00 %	PMGD PFV Pilpilen	19.3	20.8	+7.62 %
PMGD PFV Berrueco	81.8	53.1	-35.06 %	PMGD PFV Piquero	86.3	85.4	-1.10 %
PMGD PFV Blu	24.4	31.1	+27.68 %	PMGD PFV Pirque	19.3	20.3	+5.18 %
PMGD PFV Buenas Yervas	77.1	75.7	-1.82 %	PMGD PFV Pitotoy	20.0	19.5	-2.31 %
PMGD PFV Bulnes	44.2	43.9	-0.75 %	PMGD PFV Pitra	24.4	20.1	-17.61 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.4	13.0	-25.09 %	PMGD PFV Placilla	53.0	52.5	-1.02 %
PMGD PFV Bérnago	21.1	19.8	-5.93 %	PMGD PFV Playerito	25.7	24.0	-6.81 %
PMGD PFV CE Caldera	42.8	45.8	+6.95 %	PMGD PFV Playero	25.8	24.2	-6.35 %
PMGD PFV CUARZO	-	11.4	-	PMGD PFV Playeron	25.9	24.1	-6.96 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	74.9	74.3	-0.81 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	70.8	70.2	-0.79 %
PMGD PFV Cabilsol	22.3	17.5	-21.75 %	PMGD PFV Plomo Verano	23.0	23.0	+0.02 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-4.23 %	PMGD PFV Población	20.5	17.5	-14.88 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	61.5	+34.56 %	PMGD PFV Pocillas	16.8	22.3	+32.64 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.5	83.2	-0.36 %	PMGD PFV Pomuyeto	23.9	21.9	-8.40 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.1	-14.29 %	PMGD PFV Portezuelo	24.1	20.8	-13.88 %
PMGD PFV Calama	87.6	85.7	-2.17 %	PMGD PFV Pretty Field	15.4	10.3	-33.18 %
PMGD PFV Calle Larga	21.1	23.2	+9.72 %	PMGD PFV Puangue	37.3	36.6	-1.80 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	20.5	20.0	-2.34 %
PMGD PFV Canelillo	18.7	16.8	-10.35 %	PMGD PFV Pueblo Seco	81.7	73.2	-10.37 %
PMGD PFV Canesa	21.6	22.3	+3.01 %	PMGD PFV Puelche	24.0	21.2	-11.79 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	19.1	18.8	-1.47 %
PMGD PFV Cantera	14.7	13.9	-5.43 %	PMGD PFV Pullali	21.1	9.7	-54.27 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.5	17.0	+16.98 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.7	5.6	-0.18 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	74.6	55.4	-25.74 %
PMGD PFV Caracoles	22.6	23.9	+5.66 %	PMGD PFV Queltehue	19.9	19.5	-2.11 %
PMGD PFV Caranca	15.4	14.4	-6.29 %	PMGD PFV Quemados	57.3	55.5	-3.16 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	68.3	77.9	+13.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	54.4	-	PMGD PFV Quillay	18.9	18.7	-1.01 %
PMGD PFV Casuto	19.6	18.2	-6.99 %	PMGD PFV Quilmo Solar	50.9	43.9	-13.61 %
PMGD PFV Catemu	14.3	12.8	-10.28 %	PMGD PFV Quinantu	80.8	36.0	-55.42 %
PMGD PFV Cato Solar	24.6	23.7	-3.32 %	PMGD PFV Quinta	24.4	24.9	+1.84 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	59.4	66.0	+11.14 %
PMGD PFV Cauquenes	21.7	15.0	-31.18 %	PMGD PFV RDCL SAN	65.5	50.1	-23.47 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	61.5	61.0	-0.85 %	PMGD PFV REN	32.6	50.5	+55.17 %
PMGD PFV Cefalu Solar	20.5	20.5	+0.09 %	PMGD PFV RLA	19.0	18.3	-3.63 %
PMGD PFV Centauro Solar	74.7	70.1	-6.12 %	PMGD PFV Ranguil	21.9	17.6	-19.56 %
PMGD PFV Cetus	9.0	7.9	-12.79 %	PMGD PFV Ratulemus	16.7	21.3	+27.51 %
PMGD PFV Chacabuco	84.8	81.7	-3.69 %	PMGD PFV Rauquen	46.0	41.7	-9.41 %
PMGD PFV Chacaico	36.1	36.8	+1.89 %	PMGD PFV Rcu	43.8	41.5	-5.27 %
PMGD PFV Chalinga	20.5	20.4	-0.63 %	PMGD PFV Recoleta	50.1	29.8	-40.45 %
PMGD PFV Champa	20.3	69.6	+243.24 %	PMGD PFV Rengo	45.1	56.0	+24.07 %
PMGD PFV Chancon	17.7	16.9	-4.75 %	PMGD PFV Rexner	18.8	19.3	+3.04 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.0	23.1	+35.77 %	PMGD PFV Rimini	81.6	50.1	-38.60 %
PMGD PFV Chequen Solar	66.1	71.6	+8.43 %	PMGD PFV Rinconada	57.4	44.4	-22.65 %
PMGD PFV Chicauma Verano	62.7	59.6	-4.96 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	87.1	85.5	-1.89 %
PMGD PFV Chilener	15.7	15.6	-0.64 %	PMGD PFV Rinconada Norte	25.4	24.6	-3.27 %
PMGD PFV Chillán Huambali	12.2	17.6	+45.18 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	23.0	18.8	-18.17 %	PMGD PFV Roma	22.4	21.5	-4.28 %
PMGD PFV Chinchorro	22.1	22.1	-0.00 %	PMGD PFV Romeria	69.3	66.4	-4.11 %
PMGD PFV Cholguan	20.7	19.8	-4.10 %	PMGD PFV Rosario	8.7	14.6	+68.44 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.9	15.2	-19.48 %	PMGD PFV Rovián	48.9	36.8	-24.68 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rucapaine	84.9	84.4	-0.55 %
PMGD PFV Cipres	38.4	40.3	+4.87 %	PMGD PFV Río Peuco	19.7	19.6	-0.35 %
PMGD PFV Citrino	20.0	4.3	-78.40 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.1	3.0	-0.66 %
PMGD PFV Ckilir	90.8	90.0	-0.91 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.3	17.9	-2.14 %
PMGD PFV Clementina	30.9	31.5	+1.78 %	PMGD PFV SDSI	24.3	21.7	-10.58 %
PMGD PFV Cocharcas	23.2	21.3	-7.95 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	3.5	-
PMGD PFV Cocinillas	18.5	17.2	-6.84 %	PMGD PFV SGT Catapilco	66.5	43.0	-35.28 %
PMGD PFV Coinco	18.1	3.6	-80.41 %	PMGD PFV SGT Tucapel	64.1	61.5	-3.94 %
PMGD PFV Colchagua	22.1	22.0	-0.50 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	21.4	20.7	-3.04 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	17.8	17.7	-0.73 %
PMGD PFV Colina	77.5	73.9	-4.57 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.0	13.8	-13.78 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.3	20.0	-1.62 %	PMGD PFV Salermo Solar	22.3	20.2	-9.39 %
PMGD PFV Condor Chepica	26.0	25.9	-0.35 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.4	9.2	-40.74 %
PMGD PFV Condor Pelvin	21.3	21.3	+0.19 %	PMGD PFV San Alberto	26.3	27.9	+6.32 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.3	20.6	+122.46 %	PMGD PFV San Antonio	30.7	27.5	-10.34 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.5	8.0	-30.41 %	PMGD PFV San Camilo	22.3	23.4	+4.85 %
PMGD PFV Corso	24.8	41.5	+67.31 %	PMGD PFV San Carlos	14.6	14.7	+0.34 %
PMGD PFV Cortijo	58.5	54.6	-6.57 %	PMGD PFV San Eduardo	2.1	2.0	-0.98 %
PMGD PFV Covadonga	85.7	69.5	-18.96 %	PMGD PFV San Emilio I	20.1	19.9	-0.90 %
PMGD PFV Coyunche	25.3	21.1	-16.61 %	PMGD PFV San Eugenio	84.3	84.2	-0.07 %
PMGD PFV Crucero	27.1	21.8	-19.56 %	PMGD PFV San Francisco	27.3	22.3	-18.28 %
PMGD PFV Cruz	24.3	23.4	-3.75 %	PMGD PFV San Isidro	19.1	17.8	-7.07 %
PMGD PFV Curacavi	22.6	21.6	-4.56 %	PMGD PFV San José II	27.8	26.7	-4.00 %
PMGD PFV Curaco	59.5	59.5	-0.01 %	PMGD PFV San Pedro	21.6	19.8	-8.33 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.7	18.8	-4.63 %	PMGD PFV San Rafael	16.5	22.4	+35.74 %
PMGD PFV Dadinco	27.2	25.1	-7.51 %	PMGD PFV San Ramiro	84.3	65.9	-21.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	63.4	73.6	+16.11 %
PMGD PFV Diego de Almagro	78.0	73.3	-6.01 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.9	18.1	+1.23 %
PMGD PFV Don Enrique	61.8	54.8	-11.28 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.4	21.7	-11.29 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	27.5	-0.47 %
PMGD PFV Don Mariano	0.0	7.1	-
PMGD PFV Don Martín	21.8	18.7	-14.15 %
PMGD PFV Don Matías	22.7	21.9	-3.48 %
PMGD PFV Don Rodrigo	42.6	41.5	-2.51 %
PMGD PFV Don Simón	50.3	48.5	-3.66 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	21.9	1.2	-94.53 %
PMGD PFV Doña Regina	23.2	23.4	+0.88 %
PMGD PFV Doñihue	52.7	53.1	+0.78 %
PMGD PFV Duqueco Solar	86.5	76.4	-11.76 %
PMGD PFV EA SF Graneros	21.7	21.0	-3.23 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	21.8	21.2	-2.88 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.9	21.0	+5.12 %
PMGD PFV Eclipse	83.2	49.4	-40.61 %
PMGD PFV El Boco	24.7	41.2	+66.60 %
PMGD PFV El Caiquén	72.5	85.1	+17.37 %
PMGD PFV El Cardenal	18.2	18.1	-0.66 %
PMGD PFV El Carpintero	72.9	73.6	+0.96 %
PMGD PFV El Castaño	69.6	69.6	-0.04 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.6	13.2	+36.80 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.6	12.1	+25.57 %
PMGD PFV El Chercan	85.4	83.0	-2.80 %
PMGD PFV El Chincol	18.8	25.0	+32.77 %
PMGD PFV El Chucao	22.5	20.8	-7.61 %
PMGD PFV El Cuervo	17.1	16.9	-1.52 %
PMGD PFV El Cóndor	8.8	8.3	-4.91 %
PMGD PFV El Divisadero	20.5	25.0	+21.83 %
PMGD PFV El Estero	9.5	12.5	+32.03 %
PMGD PFV El Flamenco	63.8	65.7	+2.98 %
PMGD PFV El Gaviotín	52.3	9.7	-81.49 %
PMGD PFV El Huaso	16.7	16.1	-3.18 %
PMGD PFV El Ingenio	66.9	49.3	-26.41 %
PMGD PFV El Interlocutor	20.2	21.4	+5.83 %
PMGD PFV El Laurel	47.3	47.2	-0.23 %
PMGD PFV El Litre	70.8	66.4	-6.13 %
PMGD PFV El Loro Choroy	66.4	69.4	+4.47 %
PMGD PFV El Mirlo	52.3	56.4	+7.92 %
PMGD PFV El Monte	21.1	20.9	-1.28 %
PMGD PFV El Palqui	14.4	19.5	+35.79 %
PMGD PFV El Picurio	22.9	24.0	+4.76 %
PMGD PFV El Pilpen	25.0	24.4	-2.52 %
PMGD PFV El Pitio	23.1	23.8	+2.81 %
PMGD PFV El Piuquen	20.5	18.7	-9.02 %
PMGD PFV El Queltehue	26.3	24.9	-5.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	10.5	11.4	+8.73 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.0	18.7	-11.14 %
PMGD PFV Santa Amelia	21.0	21.8	+4.01 %
PMGD PFV Santa Blanca	15.9	16.4	+3.30 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.6	19.4	-1.48 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	11.5	-2.37 %
PMGD PFV Santa Clara	14.4	7.0	-51.15 %
PMGD PFV Santa Cruz	74.9	74.6	-0.39 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	72.8	70.8	-2.81 %
PMGD PFV Santa Emilia	36.9	35.6	-3.44 %
PMGD PFV Santa Ester	25.2	23.1	-8.56 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.5	40.1	+1.39 %
PMGD PFV Santa Inés	20.8	20.1	-3.41 %
PMGD PFV Santa Julia	22.3	22.6	+1.43 %
PMGD PFV Santa Laura	15.2	12.8	-16.05 %
PMGD PFV Santa Lucía	53.7	58.8	+9.46 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.5	22.3	-9.02 %
PMGD PFV Santa Margarita	23.1	22.8	-1.47 %
PMGD PFV Santa Pamela	72.1	60.6	-16.01 %
PMGD PFV Santa Rita	25.2	23.2	-7.67 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.6	80.6	+3.80 %
PMGD PFV Santuario	26.0	23.2	-10.76 %
PMGD PFV Saturno Norte	15.2	21.3	+40.07 %
PMGD PFV Siete Colores	43.4	43.3	-0.18 %
PMGD PFV Sirimavo	15.3	15.4	+0.38 %
PMGD PFV Sofia	19.4	19.4	-0.40 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.1	52.2	+4.07 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.4	18.6	-4.18 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.8	20.1	+6.65 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	23.7	16.5	-30.30 %
PMGD PFV Solaris	-	12.1	-
PMGD PFV Soy Solar	21.7	13.5	-37.49 %
PMGD PFV Sunhunter	67.4	56.7	-15.90 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	84.8	84.3	-0.59 %
PMGD PFV Talagante	43.4	42.1	-3.00 %
PMGD PFV Talca	41.9	37.6	-10.22 %
PMGD PFV Talhuén	20.3	18.5	-8.67 %
PMGD PFV Tallado	39.1	2.2	-94.45 %
PMGD PFV Tamarama	50.7	44.7	-11.90 %
PMGD PFV Tamarugo	23.8	23.5	-1.55 %
PMGD PFV Tambo Real	18.6	16.6	-11.01 %
PMGD PFV Taranto	70.0	68.4	-2.34 %
PMGD PFV Taruca	-	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	12.4	11.8	-4.77 %
PMGD PFV Tierra	40.0	57.7	+44.25 %
PMGD PFV Tijeral	18.3	17.0	-7.33 %
PMGD PFV Til Til	19.6	18.0	-8.20 %
PMGD PFV Topacio	24.3	23.1	-4.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	28.1	10.4	-62.87 %
PMGD PFV El Queule	48.4	30.0	-38.10 %
PMGD PFV El Rayador	65.2	17.7	-72.91 %
PMGD PFV El Reconquistador	24.4	22.9	-6.15 %
PMGD PFV El Resplandor	21.8	19.5	-10.64 %
PMGD PFV El Roble	63.0	65.6	+4.06 %
PMGD PFV El Romeral	65.1	58.3	-10.41 %
PMGD PFV El Salitral	27.5	27.6	+0.29 %
PMGD PFV El Sauce	18.8	21.1	+12.02 %
PMGD PFV El Sharon	23.1	23.1	+0.13 %
PMGD PFV El Tiuque	8.0	7.8	-2.49 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	71.7	+50.82 %
PMGD PFV El Trile	75.7	78.0	+3.06 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	15.8	15.5	-1.91 %
PMGD PFV El Zorzal	22.8	21.2	-7.03 %
PMGD PFV El Ñandú	20.4	19.2	-6.03 %
PMGD PFV Enami Solar	25.3	36.8	+45.26 %
PMGD PFV Encino	19.2	18.9	-1.62 %
PMGD PFV Encon	60.8	37.2	-38.82 %
PMGD PFV Erinome	22.2	21.0	-5.50 %
PMGD PFV Escorial del Verano	22.0	22.0	+0.03 %
PMGD PFV Esfena	42.1	18.3	-56.62 %
PMGD PFV Esperanza	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	20.5	-
PMGD PFV Faramalla	17.4	17.0	-1.79 %
PMGD PFV Fardela Negra	17.7	15.3	-13.65 %
PMGD PFV Filomena	19.1	18.5	-3.55 %
PMGD PFV Flor del Llano	43.9	42.8	-2.56 %
PMGD PFV Florencia Solar	68.1	40.7	-40.23 %
PMGD PFV Foster	23.3	14.9	-36.26 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	39.8	41.2	+3.31 %
PMGD PFV Francisco	25.6	24.3	-5.08 %
PMGD PFV Fulgor	20.5	21.0	+2.63 %
PMGD PFV Fuster del Verano	58.5	55.7	-4.80 %
PMGD PFV GR Lemu	44.0	40.7	-7.54 %
PMGD PFV GR Peumo	41.6	41.7	+0.31 %
PMGD PFV GR Pitao	84.2	77.5	-7.92 %
PMGD PFV GR Rauli	57.1	58.4	+2.35 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	42.9	46.2	+7.79 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.9	42.2	+45.93 %
PMGD PFV Gabriela	88.9	88.4	-0.60 %
PMGD PFV Girasoles	19.7	19.3	-2.18 %
PMGD PFV Granada	69.1	73.8	+6.76 %
PMGD PFV Granate	67.9	60.4	-11.10 %
PMGD PFV Guadalao	21.0	28.8	+37.29 %
PMGD PFV Guadalupe	49.3	47.7	-3.19 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.2	24.6	+101.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	25.9	33.9	+30.99 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	20.0	19.3	-3.64 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	23.4	+910.17 %
PMGD PFV Tranque del Sol	74.6	68.4	-8.32 %
PMGD PFV Trebal	18.3	17.7	-2.95 %
PMGD PFV Trebo	23.8	23.3	-1.94 %
PMGD PFV Trica-Dos	17.6	19.0	+7.73 %
PMGD PFV Tricahue II	84.3	10.7	-87.33 %
PMGD PFV Trinidad	22.7	22.3	-1.85 %
PMGD PFV Tucuguere	21.2	20.9	-1.32 %
PMGD PFV Turquía	11.6	11.0	-5.33 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.6	8.5	-19.96 %
PMGD PFV Valle Este II	68.4	61.8	-9.68 %
PMGD PFV Valle Oeste II	50.4	62.8	+24.57 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	15.6	14.3	-8.08 %
PMGD PFV Ventisquero	80.9	78.9	-2.40 %
PMGD PFV Venturada	80.9	57.2	-29.31 %
PMGD PFV Verona	4.6	4.6	-1.08 %
PMGD PFV Vicente	16.2	15.8	-2.34 %
PMGD PFV Victoria	73.9	80.7	+9.21 %
PMGD PFV Villa Alegre	24.7	23.1	-6.60 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	18.1	20.6	+13.59 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.5	10.7	-35.09 %
PMGD PFV Villa Prat	21.8	20.8	-4.86 %
PMGD PFV Villa Seca	15.9	20.1	+26.10 %
PMGD PFV Villa Solar	22.1	21.0	-4.67 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	22.0	14.3	-35.18 %
PMGD PFV Viñas del Sol	52.2	54.2	+3.86 %
PMGD PFV Yahutela	39.3	34.0	-13.44 %
PMGD PFV Ñilhue	5.7	5.7	+1.13 %
PMGD PFV Ñiquén	18.9	19.2	+1.32 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	69.1	83.0	+20.05 %
PMGD PFV Helios	8.9	4.2	-52.32 %
PMGD PFV Hijueta 4	23.0	20.5	-10.62 %
PMGD PFV Homero	25.8	23.4	-9.15 %
PMGD PFV Hormiga	13.1	11.9	-8.81 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-85.64 %
PMGD PFV Huape	21.7	19.8	-8.81 %
PMGD PFV Huaquelon	67.9	55.3	-18.64 %
PMGD PFV Huigan	82.7	85.1	+2.98 %
PMGD PFV Hurtado	24.4	20.4	-16.34 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	47.2	45.1	-4.54 %
PMGD PFV Idahue del Verano	21.8	21.4	-1.83 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.1	21.6	-22.99 %
PMGD PFV Independencia	19.1	20.7	+8.05 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.4	38.2	+63.59 %
PMGD PFV Jahuel	42.6	43.3	+1.62 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	56.4	-
PMGD PFV Jaururo	19.2	9.3	-51.35 %
PMGD PFV Javiera Carrera	84.1	81.1	-3.59 %
PMGD PFV Jilguero	14.5	16.8	+16.06 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.2	9.1	-0.44 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	21.5	15.6	-27.26 %
PMGD PFV La Acacia	63.3	55.8	-11.80 %
PMGD PFV La Blanquina	63.3	61.4	-2.97 %
PMGD PFV La Chapeana	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	12.3	-19.30 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.4	77.4	+6.88 %
PMGD PFV La Estancia	18.2	18.2	-0.03 %
PMGD PFV La Foresta	22.6	22.3	-1.11 %
PMGD PFV La Frontera	38.6	35.2	-8.90 %
PMGD PFV La Gamboina	40.1	38.8	-3.12 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.7	-
PMGD PFV La Huerta	22.7	21.7	-4.21 %
PMGD PFV La Lajueta	48.1	56.9	+18.19 %
PMGD PFV La Ligua	21.4	12.5	-41.50 %
PMGD PFV La Manga	28.2	16.5	-41.52 %
PMGD PFV La Muralla	18.3	18.3	+0.22 %
PMGD PFV La Palma Solar	90.2	85.2	-5.62 %
PMGD PFV La Paz	64.6	63.7	-1.41 %
PMGD PFV La Perla	11.5	21.8	+89.99 %
PMGD PFV La Vendimia	87.4	81.0	-7.31 %
PMGD PFV La Victoria	84.1	76.0	-9.58 %
PMGD PFV Lagunilla	19.4	5.6	-71.19 %
PMGD PFV Laja Andino	85.8	74.8	-12.82 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.2	17.4	-4.51 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.1	4.2	+4.51 %
PMGD PFV Las Cabras	19.9	20.0	+0.86 %

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	-	39.4	-
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 Dagooberto	-	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	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	15.4	-
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	-	2.1	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	26.5	-
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	-	24.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	65.1	63.0	-3.27 %
PMGD PFV Las Catitas	37.5	29.2	-22.25 %
PMGD PFV Las Chacras	20.7	19.8	-4.44 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.4	37.8	-10.85 %
PMGD PFV Las Codornices	12.4	25.5	+105.97 %
PMGD PFV Las Golondrinas	51.1	52.3	+2.51 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.8	24.2	+105.34 %
PMGD PFV Las Majadas	77.4	76.5	-1.12 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.3	21.3	+0.06 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.4	0.8	-95.91 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.6	18.4	-18.43 %
PMGD PFV Las Palomas	18.3	23.7	+29.34 %
PMGD PFV Las Perdices	20.5	21.1	+2.89 %
PMGD PFV Las Rojas	20.5	8.6	-58.15 %
PMGD PFV Las Tacas	-	7.7	-
PMGD PFV Las Taguas	52.5	18.8	-64.27 %
PMGD PFV Las Tencas	62.0	62.2	+0.32 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.5	0.5	-94.63 %
PMGD PFV Las Torcazas	22.6	22.6	-0.30 %
PMGD PFV Las Tortolas	22.6	20.4	-9.77 %
PMGD PFV Las Turcas	22.1	11.2	-49.23 %
PMGD PFV Lenga	3.6	29.4	+712.21 %
PMGD PFV Liebre Verano	31.2	31.7	+1.54 %
PMGD PFV Lima	23.4	23.3	-0.51 %
PMGD PFV Linares	39.4	36.5	-7.53 %
PMGD PFV Lingue	22.6	22.0	-2.74 %
PMGD PFV Lipangue	21.2	19.9	-6.04 %
PMGD PFV Liquidambar	59.8	60.2	+0.69 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.7	19.7	-0.25 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.2	74.2	-13.94 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.3	28.9	+2.19 %
PMGD PFV Llay Llay	72.2	69.2	-4.14 %
PMGD PFV Lloica	21.5	21.8	+1.10 %
PMGD PFV Lluta Solar	16.4	24.2	+47.76 %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.3	+3.70 %

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	-	14.8	-
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	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	21769.9	20814.8	-4.39 %

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 Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por limitación.
TER Neuquén I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfa 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 Angamos-ANG1	79.1	Indisponible. Causa informada: Drenaje de estanques aguas desalada y desmineralizada por contaminación, SDCF 2025027335.
TER Cochrane-CCH1	70.8	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027246
TER Cochrane-CCH2	70.8	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027249.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Cururos	98.0	limitada a 107.6 MW. Causa informada: Reemplazo por desgaste en rodamiento NDE de turbina WTG A01, según IL 2025000424
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 Angamos-ANG2	100.0	
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 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 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 Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Santa Isabel	93.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria 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 Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

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

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 423.50 m.s.n.m. y un gasto de 28 MWh.
00:00	Colbún	C. Machicura U-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025026534.
01:01	Enlasa	C. Guacolda 2 disponible, en servicio y cancelado IF 2025002273.
01:18	Ferrovial	S/E Centella 52J1 y 52J2 cerrados. Cancelado IF 2025002275.
01:18	Ferrovial	S/E Centella J1, J2, J3, J4, J5 y J6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025026524.
01:49	Engie Generación	C. IEM limitada a 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000435. Cancelado IL 2025000426.
04:51	AES Andes	C. Angamos 2 sin limitación y cancelada SICF 2025026296.
04:55	Enel Generación	C. Atacama 1 TV1C sale de servicio en forma intempestiva con 104 MW, según IF 2025002282.
07:59	Chilquinta	Línea de 220 kV San Andrés - Cardones 3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002288.
08:00	Enel Generación	C. Atacama 1 TV1C disponible y en servicio, cancelado IF 2025002282.
08:14	Colbún	PE San Juan limitada a 96.5 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de celda B07 circuito 11 por sobre corriente se requiere la desconexión de la barra B para reparar la celda, con esto la generación del parque se limita a un máximo de 96,5 MW, según SICF 2025025336.
08:41	CGE - Transmisión	S/E Rancagua con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles con proyección hacia instalaciones en patio energizado en sectores Barra 66 kV, según SICF 2025026824.
08:44	Santa Fe Energía	Línea de 66 kV Enlace - Bucalemu con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles entre estructuras 138 a 139 con riesgo de caída que se encuentran inclinados hacia la línea., según SICF 2025026825.
08:52	Comasa	C. Lautaro 2 sale de servicio de forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla de sensor de vibración, según IF 2025002285.
10:10	CGE - Transmisión	S/E Rancagua cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025026824.
10:15	Celeoredes	S/E Codegua paño H2 de la línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación y normalización de fugas de gas SF6 en interruptor H2 (Se encuentra transferido), según SDCF 2025026831.
10:55	Nexpertia	S/E Tap Off Vitor con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de pernos sueltos en grampa tipo pistola además de cable descantillado en fase 3, según SDCF 2025026878.
10:59	Chilquinta	Línea de 220 kV San Andrés - Cardones 3 cerrada y cancelado IF 2025002288.
12:12	Hidro Lircay	C. Mariposas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación por ruido extraño y vibraciones altas en U-1, según SDCF 2025026916.
13:25	Transelect	S/E Charrúa Autotransformador ATR8 de 500/220 kV 750 MVA con limitación. Causa informada: Bloqueada protección 87L sistema 2 por anomalía en sistema de comunicaciones. Protección 87L sistema 1 se encuentra en servicio normal, según IL 2025000436
14:05	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible, en servicio y cancelada SDCF 2025023835.
14:06	STM	S/E Lord Cochrane con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en enlace de comunicaciones de respaldo. En servicio vía principal, según SICF 2025026938.
14:55	Engie Transmisión	S/E Tap Off Vitor cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025026878.
15:20	STM	S/E Lord Cochrane cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025026938.
15:32	Comasa	C. Lautaro 2 disponible, en servicio y cancelado IF 2025002285.
16:26	Hidro Lircay	C. Mariposas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025026916.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
16:31	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparara filtración de válvula de vapor a turbina, según SDCF 2025027215.
17:03	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Javiera interrupción forzada por protecciones y se pierden 10 MW de consumos de las SS/EE Planta de Oxidos, Las Luces y Taltal, según IF 2025002293.
17:03	RNE	PFV Javiera sale del servicio en forma intempestiva con 56 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Diego de Almagro - Javiera, según IF 2025002294.
17:12	AES Andes	C. Cochrane 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027246
17:12	AES Andes	C. Cochrane 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027249.
17:25	Santa Fe Energía	Línea de 66 kV Enlace - Bucalemu cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025026825.
17:35	Santa Fe Energía	S/E Chumpullo Barra de 6.3 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en conductor suelto y cercano a estructura al interior del patio lado 6.3 kV, según SDCF 2025027301.
18:00	AES Andes	C. Angamos 1 limitada a 80 MW. Causa informada: Por análisis de parámetros químicos, según IL 202500xxxx
18:07	Transelec	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 1 cerrada y cancelado IF202502264 y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso., según SDCF 2025025554.
18:14	Santa Fe Energía	S/E Chumpullo bara de 6.3 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025027301.
18:56	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 100 MW. Causa informada: Por análisis de parámetros químicos, según IL 202500xxxx
19:00	AES Andes	C. Angamos 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Drenaje de estanques aguas desalada y desmineralizada por contaminación, SDCF 2025027335.
19:18	STM	S/E Altamirano barra N°1 de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 28 MW de consumos del transformador N°1 de 110/12 kV y 50 MVA. Causa informada: Durante revisión del interruptor arranque N° 1 al presentar problemas de cierre y apertura en forma remota desde el SCADA, según IF 2025002291.
19:21	STM	S/E Altamirano Barra 1 de 110 kV cerrada desde línea Cerro Navia - Renca 2 se recuperan todos los consumos. Queda indisponible interruptor H1 de S/E Altamirano.
19:27	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Javiera cerrada y normalizados los consumos de SS/EE Planta de Oxidos, Las Luces y Taltal. Cancelada IF 2025002293.
19:30	RNE	PFV Javiera indisponible. Causa informada: Falla en el mecanismo del interruptor del 52HT1 en S/E Javiera, según IF 2025002295. Cancelado IF 2025002294.
20:03	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible, en servicio y cancelada SDCF 2025027215.
20:11	CGE - Transmisión	S/E PFV Javiera 52H1 de la línea de 110 kV Diego de Almagro - Javiera interrupción forzada por protecciones y se pierden 0.5 MW de consumos de las SS/EE Planta de Oxidos, Las Luces y Taltal, según IF 2025002292.
20:11	RNE	S/E PFV Javiera 52H2 interrupción forzada por protecciones, según IF XXX.
21:05	RNE	S/E PFV Javiera 52H2 cerrado.
21:09	CGE - Transmisión	S/E PFV Javiera 52H1 línea de 110 kV Diego de Almagro - Javiera cerrado y se recuperan los consumos de las SS/EE Planta de óxidos, Las Luces y Taltal. Cancelado IF 2025002292.
22:32	STM	S/E Altamirano paño A1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión controles apertura y cierre interruptor de Arranque 110kV N°1debido a falla, según SDCF 2025027370.
23:00	Enor Chile	S/E Río Salado interruptor H3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección sistema de protecciones Transformador de poder T1 de S/E Sol de los Andes, según SDCF 2025027373.
23:02	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: falla en termocupla CT011A que censa temperatura de enfriamiento gas generador TG, según SICF 2025027374

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 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.
10:32	CGE - Transmisión	CDC reduce de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
13:36	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.
18:27	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.
18:27	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.
18:27	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:27	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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
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		
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		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
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		
Enor Chile	C. PFV Tamango datos scada F/S	13/03/2025	09:42		

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.	11/03/2025	05:26		
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.	12/03/2025	19:33	13/03/2025	23:30
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	12/03/2025	22:48	13/03/2025	08:54
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.	13/03/2025	00:17	13/03/2025	06:53
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	13/03/2025	09:26	13/03/2025	18:44
CGE - Transmisión	S/E Talcahuano interruptor BT2 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV, 75 MVA.	13/03/2025	11:03	13/03/2025	23:00
Transec	S/E Talcahuano 52BT2 cerrado por control transferencia del transformador N°1 de 154/66 kV y 75 MVA de S/E Talcahuano.	13/03/2025	11:03		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	13/03/2025	19:14	13/03/2025	23:00
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	13/03/2025	19:16	13/03/2025	22:49
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	13/03/2025	19:30		

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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
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		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	12/03/2025	17:08		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	13/03/2025	03:11	13/03/2025	10:11
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	13/03/2025	08:09	13/03/2025	19:10