

INFORME DIARIO

Martes 11 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	47.6	154.7	+225.06 %	LF	PMG HP MC1	110.1	83.8	-23.86 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	27.4	17.0	-38.02 %	PMG
BESS Andes IV	886.3	616.3	-30.46 %		PMG HP MC3	24.0	27.7	+15.29 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	370.1	125.5	-66.09 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	48.3	+0.62 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	701.3	663.9	-5.33 %		PMG HP Nalcas	52.8	47.4	-10.25 %	PMG
BESS Angamos	-	3.3	GNP		PMG HP Ojos de Agua	187.0	186.5	-0.27 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	16.9	19.1	+13.14 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	254.6	-3.72 %		PMG HP Piedras Negras	64.5	62.3	-3.30 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	206.4	125.9	-39.00 %	PMG
BESS Coya	903.8	572.8	-36.62 %		PMG HP Punta del Viento	64.5	70.9	+9.86 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	38.9	-2.80 %		PMG HP Renaico	99.6	130.5	+31.06 %	PMG
BESS Don Humberto	0.1	56.4	+57961.10 %	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	40.8	-	PMG
BESS El Manzano	157.6	82.9	-47.42 %		PMG HP San Clemente	79.2	74.7	-5.68 %	PMG
BESS La Cabaña	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	184.6	196.8	+6.63 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	204.2	GNP		PMG PFV Antay	81.1	74.4	-8.30 %	PMG
BESS Punta Sierra	3.4	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	84.8	65.7	-22.50 %	PMG
BESS Salvador	249.8	267.7	+7.17 %		PMG PFV Castilla	15.5	22.3	+44.13 %	PMG
BESS San Andrés	208.3	243.9	+17.10 %		PMG PFV Chercan	72.4	73.2	+0.98 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	657.8	+52.14 %		PMG PFV De los Andes	53.8	51.3	-4.69 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	55.4	78.2	+41.09 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	78.5	64.3	-18.10 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	352.9	-8.10 %		PMG PFV Espiga de Oro	21.6	20.9	-3.35 %	PMG
HE Angostura	1290.1	1492.0	+15.65 %	RO	PMG PFV Llancañay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3203.2	3511.2	+9.61 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	2.9	-63.10 %	PMG, P
HE Canutillar	1061.4	816.0	-23.12 %		PMG PFV Lucas Solar	72.7	62.1	-14.63 %	PMG
HE Cipreses	204.5	606.9	+196.70 %		PMG PFV Machicura	72.5	67.7	-6.62 %	PMG
HE Colbún	1371.3	1988.0	+44.98 %		PMG PFV North West	87.1	77.6	-10.85 %	PMG
HE El Toro	5781.1	5527.5	-4.39 %	RO	PMG PFV Palermo	54.5	28.8	-47.18 %	PMG
HE Los Cóndores	640.0	968.7	+51.36 %	P	PMG PFV Pataguilla	72.8	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	504.0	461.0	-8.53 %	LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1898.3	2405.8	+26.73 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.6	15.4	+5.52 %	PMG
HE Pehuenche	1973.4	2209.0	+11.94 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	1.0	+259.26 %	PMG
HE Pilmaiquén	286.0	392.0	+37.06 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.4	91.2	-2.32 %	PMG
HE Ralco	2135.7	3944.8	(*) +84.71 %	RO	PMG PFV Quilmo	83.3	82.5	-1.02 %	PMG
HE Rapel	0.0	58.5	GNP	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	640.9	576.6	-10.05 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	0.0	-	
HP Alfalfal	2371.7	2948.4	+24.32 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	51.0	68.8	+34.95 %	PMG
HP Ancoa	463.2	450.7	-2.70 %	LF	PMG PFV Tenosol	60.1	58.7	-2.20 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	692.0	694.2	+0.32 %	
HP Capullo	211.2	179.1	-15.20 %	
HP Carilafquen	192.0	238.1	+24.02 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1493.6	1679.4	+12.44 %	
HP Chapiquina	184.6	129.5	-29.88 %	
HP Convento Viejo	69.6	75.0	+7.77 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	180.0	158.5	-11.93 %	
HP Curillinque	1036.0	927.6	-10.47 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	394.0	396.2	+0.56 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	206.0	214.6	+4.17 %	
HP Guayacán	207.4	218.3	+5.26 %	
HP Hornitos	0.0	186.6	GNP	
HP Isla	830.9	778.2	-6.35 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	412.0	457.8	+11.12 %	
HP La Confluencia	1417.0	1448.8	+2.25 %	RO
HP La Higuera	1820.0	1808.6	-0.63 %	RO
HP La Mina	69.5	51.0	-26.59 %	
HP Laja I	177.1	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	131.5	165.1	+25.55 %	MM
HP Lircay	360.0	320.9	-10.86 %	
HP Loma Alta	461.6	340.6	-26.21 %	RO
HP Los Hierros	81.0	79.9	-1.32 %	RO
HP Los Hierros II	13.5	11.4	-15.93 %	
HP Los Molles	74.0	63.3	-14.52 %	RO
HP Los Quilos	596.0	608.8	+2.15 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	123.0	99.3	-19.31 %	
HP Mocho	163.2	140.9	-13.67 %	
HP Palmucho	0.0	243.8	GNP	MM
HP Peuchen	0.0	0.0	-	MM
HP Providencia	24.0	34.5	+43.75 %	
HP Pullinque	231.0	272.2	+17.81 %	
HP Puntilla	379.5	366.8	-3.35 %	RO
HP Queltehues	939.0	904.0	-3.73 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	225.0	393.7	+74.98 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	45.6	49.0	+7.46 %	
HP San Andres	704.2	817.7	+16.11 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	1045.5	-21.04 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	129.7	133.1	+2.59 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	78.3	74.2	-5.18 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	77.3	75.2	-2.65 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	118.0	137.2	+16.25 %	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	4628.5	-1.03 %	RO
TER Angamos-ANG2	3439.1	3654.9	+6.28 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	564.9	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	248.2	+3.40 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	3.5	GNP	LF
TER Atacama 1 GNL	5184.3	4193.9	-19.10 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1900.0	1769.1	-6.89 %	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	553.0	612.5	+10.76 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	4578.6	4843.0	+5.77 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	61.0	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	222.2	-11.06 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	211.0	141.7	-32.83 %	
PE Alena	1452.7	1211.8	-16.58 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	160.9	238.2	+48.01 %		TER Cochrane-CCH1	3358.9	3920.4	+16.72 %	RO
PE Aurora	1347.9	1117.1	-17.13 %		TER Cochrane-CCH2	4342.6	4254.3	-2.03 %	RO
PE Cabo Leones 1	213.5	251.7	+17.94 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	143.0	-77.34 %	RO
PE Cabo Leones 2	236.4	216.2	-8.53 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1206.5	+145.22 %	
PE Cabo Leones 3	189.1	231.4	+22.37 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	715.3	606.8	-15.17 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	917.3	847.6	-7.59 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	12.7	18.1	+42.41 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	110.7	113.8	+2.77 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	189.7	GNP	
PE Cardonal	121.8	226.5	+85.95 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	720.2	451.4	-37.32 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	456.8	375.5	-17.79 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	211.1	180.9	-14.33 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	141.6	202.0	+42.67 %		TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	1295.7	1639.7	+26.55 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	863.9	1434.5	+66.05 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1805.2	1549.7	-14.15 %	P	TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	2340.5	1988.2	-15.05 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	313.1	170.5	-45.53 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	661.9	597.1	-9.78 %		TER Energía Pacífico	374.4	0.0	-100.00 %	DF, LF
PE Lebu	129.8	27.4	-78.93 %		TER Escuadrón	16.5	26.3	+58.89 %	LF
PE Llanos del Viento	696.7	627.3	-9.96 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	663.4	705.0	+6.28 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	530.3	324.2	-38.87 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	161.1	293.1	+82.00 %		TER Guacolda 1	810.0	1352.0	+66.92 %	LF, RO
PE Los Cururos	29.8	178.9	+499.46 %	LF	TER Guacolda 2	1924.0	2138.5	+11.15 %	LF, RO
PE Los Olmos	1866.2	1886.6	+1.09 %		TER Guacolda 3	2535.0	2442.3	-3.66 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1824.5	1962.5	+7.56 %		TER Guacolda 4	2176.0	2473.8	+13.69 %	RO
PE Malleco Sur	1995.5	2154.3	+7.96 %		TER Guacolda 5	2253.7	2405.0	+6.71 %	RO
PE Manantiales	126.5	154.2	+21.93 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	1016.3	575.3	-43.40 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	72.1	42.3	-41.29 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	681.4	474.8	-30.32 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1950.7	1595.0	-18.24 %		TER IEM	3582.0	3434.3	-4.12 %	LF
PE Punta Colorada	0.1	0.0	-100.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	69.3	78.0	+12.58 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	118.4	177.5	+49.87 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	227.9	117.3	-48.56 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1904.6	1663.6	-12.65 %		TER Laja Energía Verde	240.0	100.1	-58.29 %	
PE Renaico II	2826.4	2593.6	-8.24 %		TER Lautaro I	366.0	452.9	+23.75 %	RO
PE San Gabriel	3877.4	3006.3	-22.47 %		TER Lautaro II	405.0	391.5	-3.33 %	DF, RO
PE San Juan	112.5	233.1	+107.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1437.3	1404.1	-2.31 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	297.0	-44.57 %	
PE San Pedro	245.3	174.3	-28.94 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	395.0	228.3	-42.21 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	163.7	53.9	-67.07 %		TER Los Guindos TG2	750.0	538.6	-28.18 %	
PE Sierra Gorda Este	387.3	830.1	+114.35 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	168.5	229.5	+36.15 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	154.2	144.6	-6.25 %		TER Los Vientos GNL	0.0	126.0	GNP	RO
PE Taltal	741.8	862.7	+16.30 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	347.9	774.2	+122.54 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1597.3	1591.5	-0.36 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	15.3	100.8	+560.98 %	RO	TER Masisa	264.0	0.0	-100.00 %	
PE Ucuquer 2	46.6	57.8	+24.03 %		TER Mejillones-CTA	3157.8	3058.1	-3.16 %	
PE Valle de los Vientos	255.7	424.1	+65.84 %		TER Mejillones-CTH	3139.7	3026.8	-3.59 %	
PFV Almeyda	451.0	416.2	-7.72 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	19.2	127.5	+565.03 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	373.1	493.9	+32.37 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	494.8	543.4	+9.82 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1704.3	3108.5	(*) +82.40 %	RO
PFV Andes Solar IV	572.6	672.6	+17.48 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	359.7	576.5	+60.29 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	342.3	230.6	-32.64 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	676.0	771.1	+14.06 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	114.0	GNP	LF
PFV CEME 1	376.5	2176.0	(*) +477.99 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2057.1	2281.3	+10.90 %		TER Nehuenco I GNL	2222.5	1240.0	-44.21 %	
PFV Capricornio	474.6	423.6	-10.74 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2070.3	3929.0	(*) +89.78 %	
PFV Carrera Pinto	546.4	459.6	-15.89 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	123.0	543.7	+342.21 %		TER Nehuenco II GNL	3948.3	2695.0	(*) -31.74 %	
PFV Chañares	233.5	163.9	-29.82 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3291.7	4702.0	(*) +42.84 %	
PFV Conejo	813.6	811.6	-0.24 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	940.9	573.0	-39.10 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	166.3	151.1	-9.15 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1545.6	1381.0	-10.65 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1020.6	989.2	-3.08 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	418.0	539.5	+29.06 %		TER Nueva Aldea	1224.0	948.4	-22.52 %	
PFV Doña Antonia	641.7	70.4	-89.03 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	194.4	194.7	+0.14 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	15.5	14.8	-4.71 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	617.3	628.8	+1.88 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	928.8	650.9	-29.91 %		TER Nueva Renca GNL	3303.4	3560.0	+7.77 %	RO
PFV El Romero	1069.1	756.1	-29.27 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3027.4	3627.0	+19.81 %	
PFV Elena	414.8	364.8	-12.06 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1389.6	1463.5	+5.32 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	560.4	+37.36 %	
PFV Granja Solar	358.5	660.4	+84.23 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	826.5	524.6	-36.53 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	20.0	273.6	+1270.49 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	94.6	228.8	+141.86 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	339.9	398.0	+17.08 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	304.0	GNP	
PFV La Cruz Solar	325.1	287.2	-11.67 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	60.7	68.3	+12.53 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	359.2	319.9	-10.94 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	294.0	GNP	
PFV La Silla	12.8	13.5	+4.91 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	13.1	327.2	+2393.75 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	19.3	92.2	+376.67 %		TER San Isidro I GNL	1660.6	1637.0	-1.42 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1742.2	1124.2	-35.47 %		TER San Isidro I Gas Arg	5672.5	5530.5	-2.50 %	
PFV Leyda	583.0	583.8	+0.13 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	615.4	610.6	-0.78 %		TER San Isidro II GNL	2806.5	3252.1	+15.88 %	
PFV Los Loros	345.8	6.0	-98.26 %		TER San Isidro II Gas Arg	4395.3	4597.8	+4.61 %	
PFV Luz del Norte	1227.4	801.0	-34.74 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	668.7	1208.8	+80.77 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	359.1	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	862.2	1195.7	+38.68 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	617.0	516.5	-16.28 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	58.9	46.6	-20.93 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	418.8	401.6	-4.12 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	600.8	964.5	+60.54 %		TER Santa Marta	360.2	193.0	-46.42 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	11.6	58.5	+406.36 %		TER Santa María	5617.3	4814.0	-14.30 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	8.5	70.9	+730.27 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	799.1	691.2	-13.51 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1014.8	726.4	-28.42 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	194.3	73.4	-62.20 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	158.0	16.1	-89.83 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	13.0	GNP	
PFV San Pedro	0.0	341.3	GNP		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	962.7	0.0	-100.00 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	665.8	587.4	-11.77 %		TER Tenó	0.0	27.5	GNP	
PFV Sol de Lila	222.6	112.9	-49.29 %	LF	TER Tenó Gas GLP	3.6	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	583.1	462.1	-20.75 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1317.7	1216.8	-7.66 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1754.9	1028.3	-41.41 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	339.6	140.1	-58.74 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1270.9	840.4	-33.88 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	105.5	226.1	+114.29 %	LF
PFV Tamaya Solar	560.2	357.3	-36.22 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	495.2	255.5	-48.41 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	32.6	198.6	+509.19 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	817.6	535.0	-34.56 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	878.3	869.4	-1.02 %		TER Trapen	1.3	0.0	-100.00 %	
PFV Willka	477.1	550.4	+15.36 %		TER Trincao	25.4	0.0	-100.00 %	
PMG Cauquenes	79.4	78.7	-0.86 %	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	5.1	5.4	+6.21 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	24.9	27.7	+11.38 %	PMG, RO	TER Valdivia	499.0	755.6	+51.43 %	
PMG HP Callao	44.0	22.2	-49.49 %	PMG	TER Viñales	528.0	619.4	+17.30 %	
PMG HP Carena	110.0	115.0	+4.55 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	159.0	316.0	+98.74 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	127.5	128.8	+1.02 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.2	70.1	-0.26 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	132.0	103.3	-21.73 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.03 %	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	52.8	-4.35 %	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	224915.4	228509.0	+1.60 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	60.4	62.3	+3.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	22.8	-0.03 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	91.3	94.7	+3.65 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	14.3	9.1	-36.30 %
PMGD HP Caliboro	20.3	19.4	-4.39 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	76.9	77.5	+0.85 %
PMGD HP Collil	62.5	73.1	+17.03 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.8	12.0	+1.40 %
PMGD HP Cumpeo	44.4	43.6	-1.74 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	57.1	-19.31 %
PMGD HP Dongo	48.8	12.1	-75.24 %
PMGD HP Donguil	1.9	0.9	-54.37 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.6	6.9	+3.98 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	15.8	-
PMGD HP El Atajo	18.2	22.8	+24.82 %
PMGD HP El Brinco	2.5	3.0	+22.42 %
PMGD HP El Canelo	50.2	50.0	-0.36 %
PMGD HP El Colorado	21.1	13.1	-38.19 %
PMGD HP El Diuto	47.8	43.7	-8.47 %
PMGD HP El Galpón	6.8	6.4	-5.31 %
PMGD HP El Llano	12.3	13.5	+9.53 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.8	15.6	-1.18 %
PMGD HP El Toro N°2	16.3	23.9	+46.41 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.8	26.3	+10.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	88.6	77.3	-12.67 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	1.9	-58.06 %
PMGD HP La Compañía II	28.9	30.3	+4.70 %
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	10.7	12.1	+13.13 %
PMGD HP Las Flores	48.3	51.4	+6.31 %
PMGD HP Las Vertientes	39.1	37.5	-4.13 %
PMGD HP Los Bajos	118.3	121.2	+2.40 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	48.7	+139.94 %
PMGD HP Los Corrales II	17.6	18.7	+6.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	21.2	20.2	-4.63 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.5	34.0	-1.45 %
PMGD PFV Lo Miranda	42.2	33.5	-20.57 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.9	18.2	-3.36 %
PMGD PFV Lockma	89.1	89.1	-
PMGD PFV Loica	23.0	22.5	-2.43 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.4	22.4	-0.03 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.8	13.6	-1.09 %
PMGD PFV Loncura	83.8	64.1	-23.56 %
PMGD PFV Loreto	18.6	17.2	-7.84 %
PMGD PFV Los Banos	54.6	54.3	-0.47 %
PMGD PFV Los Cisnes	58.9	56.9	-3.45 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.3	26.3	+3.96 %
PMGD PFV Los Jotes	22.2	21.5	-2.97 %
PMGD PFV Los Lagos	14.3	15.0	+5.10 %
PMGD PFV Los Libertadores	56.5	50.2	-11.17 %
PMGD PFV Los Lirios	51.3	80.0	+55.96 %
PMGD PFV Los Magnolios	24.7	23.8	-3.73 %
PMGD PFV Los Molinos	85.1	89.9	+5.66 %
PMGD PFV Los Morros I	-	12.3	-
PMGD PFV Los Nogales	21.4	33.9	+58.66 %
PMGD PFV Los Paltos	19.6	16.4	-16.38 %
PMGD PFV Los Patos	22.4	24.5	+9.51 %
PMGD PFV Los Perales	18.8	17.9	-4.69 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.2	2.3	+3.69 %
PMGD PFV Los Tauretes	23.6	22.7	-3.69 %
PMGD PFV Los Tilos	29.2	28.5	-2.36 %
PMGD PFV Los Tordos	49.2	48.4	-1.61 %
PMGD PFV Luce Solar	19.2	21.2	+10.52 %
PMGD PFV Luders	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	27.7	26.3	-5.08 %
PMGD PFV Luna	20.8	13.2	-36.43 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.1	19.6	-2.49 %
PMGD PFV Macao	76.7	75.1	-1.98 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.3	8.5	+17.31 %
PMGD PFV Maikono	15.9	13.5	-14.98 %
PMGD PFV Maimalicán	74.4	63.6	-14.47 %
PMGD PFV Maitenlahue	23.6	22.6	-3.93 %
PMGD PFV Malaquita II	68.5	70.5	+2.91 %
PMGD PFV Malinke	14.1	13.9	-1.42 %
PMGD PFV Malloco	15.7	22.8	+45.21 %
PMGD PFV Malvilla	22.0	21.3	-3.36 %
PMGD PFV Manao	13.6	22.1	+62.71 %
PMGD PFV Mandinga	43.5	33.4	-23.32 %
PMGD PFV Marambio	19.5	18.6	-4.62 %
PMGD PFV Marañón	81.3	79.3	-2.40 %
PMGD PFV Marchigue II	73.0	77.5	+6.05 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.4	17.4	+20.83 %

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	14.2	6.5	-54.51 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	70.3	79.9	+13.73 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.0	-
PMGD HP Melo	37.7	35.9	-4.65 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.0	1.0	-83.72 %
PMGD HP Muchi	1.9	0.8	-56.57 %
PMGD HP Munilque	3.1	2.5	-18.21 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	36.0	37.3	+3.50 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.6	11.6	-30.12 %
PMGD HP Pichilonco	24.2	14.9	-38.51 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.7	25.4	+35.39 %
PMGD HP Purísima	2.5	2.4	-2.33 %
PMGD HP Quillaileo	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	11.5	7.0	-39.49 %
PMGD HP Roblería	44.6	39.6	-11.24 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	8.2	-
PMGD HP Santa Elena	7.2	5.7	-21.13 %
PMGD HP Santa Isabel	11.0	9.4	-15.36 %
PMGD HP Santa Rosa	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	8.6	7.2	-16.62 %
PMGD HP Trailelfú	7.5	6.0	-19.51 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	29.7	27.0	-8.96 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.19 %
PMGD PE El Arrebol	168.9	147.6	-12.59 %
PMGD PE El Nogal	154.5	111.0	-28.16 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	105.8	178.4	+68.75 %
PMGD PE Lebu III	69.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	21.3	58.6	+175.26 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	56.2	74.5	+32.56 %
PMGD PFV Albatros	11.8	11.9	+1.02 %
PMGD PFV Albor Solar	51.4	48.0	-6.56 %
PMGD PFV Alcaldesa	52.6	51.2	-2.61 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.9	83.1	-2.17 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	36.6	+1114.29 %
PMGD PFV Alhué	50.5	49.5	-1.88 %
PMGD PFV Alianza	38.9	44.7	+14.88 %
PMGD PFV Alicahue	28.4	18.3	-35.46 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.0	0.1	-99.08 %
PMGD PFV Alto Solar	20.9	19.4	-7.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	22.1	21.6	-2.44 %
PMGD PFV María Dolores	62.3	80.3	+28.81 %
PMGD PFV María Pinto	20.1	19.1	-4.78 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.1	58.4	-1.08 %
PMGD PFV Meli	69.4	66.1	-4.69 %
PMGD PFV Membrillo	21.2	20.9	-1.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.6	14.6	-28.90 %
PMGD PFV Milán A	23.3	22.0	-5.29 %
PMGD PFV Mitchi	87.6	86.5	-1.24 %
PMGD PFV Montt	21.8	18.0	-17.61 %
PMGD PFV Mostazal	67.2	74.4	+10.67 %
PMGD PFV Moya	76.7	65.3	-14.93 %
PMGD PFV Mutupín	59.2	63.3	+6.89 %
PMGD PFV Nahuén	83.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.6	+282.81 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.6	21.6	-4.73 %
PMGD PFV Newentun	47.6	54.1	+13.80 %
PMGD PFV Nihue	17.4	16.7	-3.85 %
PMGD PFV Norte Chico	16.5	14.9	-9.64 %
PMGD PFV Ocoa	27.8	22.5	-18.99 %
PMGD PFV Olivia	21.2	20.9	-1.37 %
PMGD PFV Olivier	18.1	17.7	-2.15 %
PMGD PFV Olivillo	60.7	68.3	+12.49 %
PMGD PFV Orion	24.1	23.5	-2.16 %
PMGD PFV Orquidea Solar	20.4	19.6	-4.11 %
PMGD PFV Ovale Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.0	70.9	+4.21 %
PMGD PFV PAS1	74.1	85.2	+14.99 %
PMGD PFV PSF El Peral	91.8	90.3	-1.69 %
PMGD PFV PSF Horizonte	38.6	51.8	+34.16 %
PMGD PFV PVP La Rosa	23.6	23.0	-2.61 %
PMGD PFV PVP Unihue	23.9	23.2	-2.89 %
PMGD PFV Pachira	86.4	76.9	-11.03 %
PMGD PFV Paillihue	81.4	80.4	-1.20 %
PMGD PFV Paine	71.1	78.3	+10.02 %
PMGD PFV Palto Sunlight	69.4	68.2	-1.67 %
PMGD PFV Pama	14.8	14.3	-3.72 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.4	30.9	-4.78 %
PMGD PFV Panquehue II	39.7	35.4	-11.05 %
PMGD PFV Paraguay	54.7	56.4	+3.18 %
PMGD PFV Paranal	16.7	17.1	+2.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	22.3	21.7	-2.74 %
PMGD PFV Parque Curicura	43.9	42.0	-4.33 %
PMGD PFV Parque El Olivar	66.1	79.2	+19.80 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	13.7	3.4	-75.51 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.7	57.4	+75.65 %
PMGD PFV Parque La Colonia	82.9	79.6	-4.01 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.5	76.5	+427.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.1	56.4	-4.53 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	81.3	79.4	-2.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.3	13.0	+5.28 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	22.0	21.6	-1.94 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	49.2	47.8	-2.83 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	36.0	30.7	-14.64 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	76.1	63.3	-16.85 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.1	17.6	+9.25 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	49.6	48.7	-1.78 %
PMGD PFV Anakena	66.4	69.1	+4.01 %	PMGD PFV Pastrán	65.3	70.7	+8.21 %
PMGD PFV Ancahual	80.6	34.9	-56.69 %	PMGD PFV Patagua	64.2	61.1	-4.72 %
PMGD PFV Antonia	12.5	11.8	-5.82 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	77.4	77.4	-0.01 %
PMGD PFV Argomedo	53.8	53.3	-0.91 %	PMGD PFV Pedreros	21.7	22.2	+2.07 %
PMGD PFV Arica	39.3	56.5	+43.71 %	PMGD PFV Pegasus	25.6	25.1	-2.11 %
PMGD PFV Ariztía	6.3	14.6	+131.17 %	PMGD PFV Pellin	78.4	70.8	-9.70 %
PMGD PFV Armazones	43.6	43.8	+0.48 %	PMGD PFV Pelumpen	19.8	19.4	-2.32 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.3	20.9	-1.84 %	PMGD PFV Penaflo	68.9	65.2	-5.38 %
PMGD PFV Astillas	86.6	86.6	-0.00 %	PMGD PFV Penciahue	43.3	42.8	-1.06 %
PMGD PFV Avel Solar	84.4	83.2	-1.39 %	PMGD PFV Penciahue Este	23.0	22.5	-2.03 %
PMGD PFV Avellano	42.6	42.6	+0.03 %	PMGD PFV Pepa	84.1	73.2	-12.93 %
PMGD PFV Aviles	59.0	57.3	-2.92 %	PMGD PFV Pequen	22.0	18.4	-16.04 %
PMGD PFV Axel Solar	21.3	21.2	-0.33 %	PMGD PFV Peralillo	23.4	20.0	-14.53 %
PMGD PFV Ayla	85.7	82.4	-3.86 %	PMGD PFV Perséfone	5.4	5.3	-0.57 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	19.8	19.8	-0.05 %	PMGD PFV Pesaro	23.6	22.9	-3.22 %
PMGD PFV Barcelona	82.4	79.3	-3.79 %	PMGD PFV Pica	1.2	0.2	-85.30 %
PMGD PFV Belenos Til Til	77.9	74.3	-4.60 %	PMGD PFV Pichon	15.6	15.1	-3.40 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	20.7	16.4	-20.81 %	PMGD PFV Piduco	26.9	26.4	-1.75 %
PMGD PFV Belén	51.3	53.6	+4.65 %	PMGD PFV Pilpilen	19.3	20.4	+5.70 %
PMGD PFV Berrueco	83.1	81.8	-1.59 %	PMGD PFV Piquero	87.5	86.3	-1.37 %
PMGD PFV Blu	24.5	32.8	+33.62 %	PMGD PFV Pirque	19.3	21.1	+9.48 %
PMGD PFV Buenas Yervas	80.3	77.1	-4.01 %	PMGD PFV Pitotoy	21.2	20.0	-5.98 %
PMGD PFV Bulnes	41.3	42.9	+3.93 %	PMGD PFV Pitra	25.1	24.4	-2.74 %
PMGD PFV Bulnes Barones	18.2	17.4	-4.56 %	PMGD PFV Placilla	56.0	53.0	-5.36 %
PMGD PFV Bérnago	22.2	21.1	-5.09 %	PMGD PFV Playerito	25.7	25.7	+0.08 %
PMGD PFV CE Caldera	50.4	43.5	-13.65 %	PMGD PFV Playero	25.9	25.8	-0.12 %
PMGD PFV CUARZO	-	12.2	-	PMGD PFV Playeron	26.0	25.9	-0.65 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	77.7	74.9	-3.60 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	73.0	70.8	-3.08 %
PMGD PFV Cabilsol	23.1	19.4	-16.02 %	PMGD PFV Plomo Verano	23.0	23.0	+0.02 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	+1.43 %	PMGD PFV Población	20.7	10.3	-50.14 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	67.2	+46.95 %	PMGD PFV Pocillas	17.0	23.9	+40.68 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.0	4.3	-94.84 %	PMGD PFV Pomuyeto	24.8	23.9	-3.70 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.1	-88.52 %	PMGD PFV Portezuelo	24.4	20.8	-14.66 %
PMGD PFV Calama	87.8	87.5	-0.31 %	PMGD PFV Pretty Field	17.2	15.4	-10.03 %
PMGD PFV Calle Larga	21.7	23.7	+9.03 %	PMGD PFV Puangue	38.5	37.3	-3.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	21.8	20.5	-5.88 %
PMGD PFV Canelillo	14.7	18.7	+27.92 %	PMGD PFV Pueblo Seco	83.0	81.7	-1.63 %
PMGD PFV Canesa	21.7	22.4	+3.23 %	PMGD PFV Puelche	24.3	23.9	-1.76 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puento Solar	20.0	19.1	-4.55 %
PMGD PFV Cantera	21.9	14.7	-32.66 %	PMGD PFV Pullali	21.7	14.2	-34.79 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.6	16.8	+14.79 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.7	5.7	-1.37 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	77.7	74.6	-4.06 %
PMGD PFV Caracoles	25.6	22.6	-11.67 %	PMGD PFV Queltehue	21.3	19.9	-6.26 %
PMGD PFV Caranca	12.9	14.5	+12.56 %	PMGD PFV Quemados	60.6	57.3	-5.50 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	65.2	68.3	+4.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	54.4	-	PMGD PFV Quillay	19.8	18.9	-4.69 %
PMGD PFV Casuto	20.0	13.2	-34.20 %	PMGD PFV Quilmo Solar	50.9	34.5	-32.27 %
PMGD PFV Catemu	14.5	13.3	-8.34 %	PMGD PFV Quinantu	75.0	37.9	-49.44 %
PMGD PFV Cato Solar	25.0	23.8	-4.73 %	PMGD PFV Quinta	23.1	25.8	+11.65 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	66.9	61.2	-8.54 %
PMGD PFV Cauquenes	19.5	21.7	+11.66 %	PMGD PFV RDCLA SAN	67.7	65.5	-3.31 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	70.9	61.5	-13.30 %	PMGD PFV REN	32.6	50.5	+55.17 %
PMGD PFV Cefalu Solar	21.4	21.0	-1.75 %	PMGD PFV RLA	19.3	19.7	+2.23 %
PMGD PFV Centauro Solar	75.9	74.7	-1.66 %	PMGD PFV Ranguil	22.7	21.8	-4.16 %
PMGD PFV Cetus	9.0	8.9	-0.98 %	PMGD PFV Ratulemus	22.8	16.7	-26.77 %
PMGD PFV Chacabuco	85.5	74.4	-12.95 %	PMGD PFV Rauquen	48.2	46.0	-4.56 %
PMGD PFV Chacaico	35.6	35.8	+0.72 %	PMGD PFV Rcu	46.1	43.8	-4.91 %
PMGD PFV Chalinga	21.1	20.5	-2.70 %	PMGD PFV Recoleta	37.8	50.1	+32.67 %
PMGD PFV Champa	20.5	72.0	+251.83 %	PMGD PFV Rengo	60.0	45.1	-24.80 %
PMGD PFV Chancon	17.3	17.4	+0.40 %	PMGD PFV Rexner	20.5	18.8	-8.49 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.5	20.8	+33.77 %	PMGD PFV Rimini	83.8	81.6	-2.61 %
PMGD PFV Chequen Solar	64.8	66.1	+1.93 %	PMGD PFV Rinconada	60.9	57.4	-5.83 %
PMGD PFV Chicauma Verano	66.7	62.7	-5.91 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	89.3	87.1	-2.44 %
PMGD PFV Chilener	16.6	15.7	-5.78 %	PMGD PFV Rinconada Norte	26.0	25.4	-2.38 %
PMGD PFV Chillán Huambali	12.2	11.1	-8.53 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	21.1	20.2	-4.49 %	PMGD PFV Roma	23.8	22.4	-5.76 %
PMGD PFV Chinchorro	33.4	22.1	-33.82 %	PMGD PFV Romeria	72.8	69.3	-4.78 %
PMGD PFV Cholguan	20.5	20.4	-0.90 %	PMGD PFV Rosario	8.8	15.0	+71.09 %
PMGD PFV Chuchiñi	17.3	15.0	-13.09 %	PMGD PFV Rovián	47.3	38.9	-17.67 %
PMGD PFV Cintac	2.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rucapaine	88.1	84.9	-3.65 %
PMGD PFV Cipres	30.5	38.4	+25.97 %	PMGD PFV Río Peuco	20.4	19.7	-3.24 %
PMGD PFV Citrino	20.0	6.1	-69.30 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.1	3.1	-0.33 %
PMGD PFV Ckilir	81.0	90.8	+12.14 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	15.1	18.3	+21.33 %
PMGD PFV Clementina	31.6	30.9	-2.28 %	PMGD PFV SDSI	24.7	24.4	-1.29 %
PMGD PFV Cocharcas	23.7	23.2	-2.36 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	16.4	-
PMGD PFV Cocinillas	18.7	18.5	-1.28 %	PMGD PFV SGT Catapilco	70.7	66.5	-5.87 %
PMGD PFV Coinco	19.1	18.1	-5.23 %	PMGD PFV SGT Tucapel	64.8	63.0	-2.75 %
PMGD PFV Colchagua	18.4	22.1	+19.96 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	21.8	21.4	-2.02 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	18.7	17.8	-4.75 %
PMGD PFV Colina	80.2	77.5	-3.40 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.6	16.0	-3.80 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	21.3	20.3	-4.60 %	PMGD PFV Salermo Solar	23.4	22.3	-4.71 %
PMGD PFV Condor Chepica	27.3	26.0	-4.58 %	PMGD PFV Samo Bajo	19.1	15.4	-18.99 %
PMGD PFV Condor Pelvin	22.8	21.3	-6.60 %	PMGD PFV San Alberto	19.6	26.3	+34.37 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.4	20.5	+118.98 %	PMGD PFV San Antonio	26.8	30.7	+14.48 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.6	7.5	-35.09 %	PMGD PFV San Camilo	26.1	22.3	-14.71 %
PMGD PFV Corso	25.2	56.0	+122.18 %	PMGD PFV San Carlos	14.9	14.6	-2.14 %
PMGD PFV Cortijo	58.4	58.5	+0.10 %	PMGD PFV San Eduardo	2.1	2.1	-0.97 %
PMGD PFV Covadonga	82.0	85.7	+4.53 %	PMGD PFV San Emilio I	22.4	20.1	-10.36 %
PMGD PFV Coyunche	25.6	25.3	-1.00 %	PMGD PFV San Eugenio	85.7	85.7	-0.01 %
PMGD PFV Crucero	27.1	22.1	-18.41 %	PMGD PFV San Francisco	27.5	23.2	-15.71 %
PMGD PFV Cruz	24.9	24.3	-2.57 %	PMGD PFV San Isidro	19.4	18.4	-5.41 %
PMGD PFV Curacavi	23.0	22.6	-1.52 %	PMGD PFV San José II	28.1	27.8	-1.10 %
PMGD PFV Curaco	62.1	60.0	-3.38 %	PMGD PFV San Pedro	21.6	20.4	-5.60 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.0	20.5	+13.72 %	PMGD PFV San Rafael	18.8	16.5	-12.32 %
PMGD PFV Dadinco	27.8	27.2	-2.41 %	PMGD PFV San Ramiro	84.7	67.2	-20.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	63.2	73.6	+16.47 %
PMGD PFV Diego de Almagro	78.2	78.0	-0.23 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.1	17.9	-0.88 %
PMGD PFV Don Enrique	67.2	61.8	-8.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.1	22.4	-3.07 %
PMGD PFV Don Jorge	28.6	27.6	-3.46 %
PMGD PFV Don Mariano	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	24.5	21.8	-10.96 %
PMGD PFV Don Matías	23.6	22.7	-3.68 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.6	42.6	-4.42 %
PMGD PFV Don Simón	52.8	50.3	-4.66 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.4	22.0	-2.17 %
PMGD PFV Doña Regina	21.9	19.7	-10.09 %
PMGD PFV Doñihue	53.3	54.8	+2.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	87.9	86.5	-1.59 %
PMGD PFV EA SF Graneros	22.6	21.7	-4.07 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.4	21.8	-2.41 %
PMGD PFV Ea Maiten	20.3	19.9	-1.97 %
PMGD PFV Eclipse	83.5	50.9	-38.99 %
PMGD PFV El Boco	25.2	54.1	+114.48 %
PMGD PFV El Caiquén	60.9	72.5	+19.10 %
PMGD PFV El Cardenal	19.3	18.2	-5.65 %
PMGD PFV El Carpintero	73.8	75.2	+1.93 %
PMGD PFV El Castaño	69.6	69.6	-0.04 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.6	14.1	+11.97 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.6	13.0	+3.25 %
PMGD PFV El Chercan	86.4	85.4	-1.13 %
PMGD PFV El Chincol	26.0	27.0	+3.88 %
PMGD PFV El Chucao	23.2	22.5	-2.98 %
PMGD PFV El Cuervo	17.3	17.1	-1.15 %
PMGD PFV El Cóndor	9.2	8.8	-5.09 %
PMGD PFV El Divisadero	20.7	27.2	+31.54 %
PMGD PFV El Estero	12.5	9.5	-24.02 %
PMGD PFV El Flamenco	62.0	63.8	+3.02 %
PMGD PFV El Gaviotín	48.2	52.3	+8.44 %
PMGD PFV El Huaso	16.9	16.7	-1.13 %
PMGD PFV El Ingenio	66.1	66.9	+1.33 %
PMGD PFV El Interlocutor	22.9	20.2	-11.46 %
PMGD PFV El Laurel	47.3	47.3	+0.02 %
PMGD PFV El Litre	74.1	70.8	-4.48 %
PMGD PFV El Loro Choroy	69.2	66.4	-3.99 %
PMGD PFV El Mirlo	53.7	57.5	+7.25 %
PMGD PFV El Monte	22.1	21.1	-4.21 %
PMGD PFV El Palqui	14.4	14.4	-0.35 %
PMGD PFV El Picurio	22.8	25.1	+10.18 %
PMGD PFV El Pilpen	25.9	24.9	-3.94 %
PMGD PFV El Pitío	23.2	23.9	+2.89 %
PMGD PFV El Piuquen	20.8	20.8	+0.07 %
PMGD PFV El Queltehue	27.1	25.4	-6.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	9.3	9.6	+3.17 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.1	18.6	-11.75 %
PMGD PFV Santa Amelia	23.0	21.0	-8.75 %
PMGD PFV Santa Blanca	17.4	15.9	-8.30 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.2	19.6	-7.36 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.0	11.5	-3.83 %
PMGD PFV Santa Clara	16.1	14.4	-10.87 %
PMGD PFV Santa Cruz	79.4	74.9	-5.58 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	76.8	72.8	-5.19 %
PMGD PFV Santa Emilia	38.7	36.9	-4.50 %
PMGD PFV Santa Ester	25.7	25.2	-1.79 %
PMGD PFV Santa Francisca	40.3	39.5	-1.96 %
PMGD PFV Santa Inés	21.7	20.8	-3.97 %
PMGD PFV Santa Julia	23.1	25.3	+9.31 %
PMGD PFV Santa Laura	15.6	15.9	+1.86 %
PMGD PFV Santa Lucía	53.9	53.7	-0.33 %
PMGD PFV Santa Luisa	25.1	24.5	-2.23 %
PMGD PFV Santa Margarita	23.9	23.1	-3.02 %
PMGD PFV Santa Pamela	39.7	72.1	+81.71 %
PMGD PFV Santa Rita	24.9	25.2	+0.88 %
PMGD PFV Santa Teresita	87.0	77.6	-10.78 %
PMGD PFV Santuario	26.3	23.2	-11.77 %
PMGD PFV Saturno Norte	21.9	15.2	-30.47 %
PMGD PFV Siete Colores	44.6	43.4	-2.78 %
PMGD PFV Sirimavo	15.7	15.5	-1.16 %
PMGD PFV Sofia	19.5	19.5	-0.02 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	49.9	50.1	+0.36 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.7	19.6	-0.46 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.1	19.8	-1.30 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	21.4	16.5	-22.79 %
PMGD PFV Solaris	-	12.3	-
PMGD PFV Soy Solar	23.0	21.7	-5.79 %
PMGD PFV Sunhunter	63.5	67.4	+6.16 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	85.3	85.5	+0.25 %
PMGD PFV Talagante	42.5	43.4	+1.98 %
PMGD PFV Talca	43.7	41.9	-4.08 %
PMGD PFV Talhuén	20.6	22.7	+10.24 %
PMGD PFV Tallado	61.0	39.1	-35.82 %
PMGD PFV Tamarama	48.9	50.7	+3.68 %
PMGD PFV Tamarugo	15.9	23.8	+49.91 %
PMGD PFV Tambo Real	19.9	15.9	-19.94 %
PMGD PFV Taranto	72.5	70.0	-3.42 %
PMGD PFV Taruca	-	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	8.6	16.5	+92.90 %
PMGD PFV Tierra	34.0	57.6	+69.52 %
PMGD PFV Tijeral	18.4	18.3	-0.81 %
PMGD PFV Til Til	19.9	18.3	-7.75 %
PMGD PFV Topacio	24.6	23.1	-6.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	28.4	19.8	-30.32 %	PMGD PFV Torino	53.0	25.9	-51.10 %
PMGD PFV El Queule	48.8	21.4	-56.25 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	20.7	20.0	-3.19 %
PMGD PFV El Rayador	72.4	65.2	-9.95 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	24.1	+940.65 %
PMGD PFV El Reconquistador	24.1	24.4	+1.08 %	PMGD PFV Tranque del Sol	46.7	74.6	+59.86 %
PMGD PFV El Resplandor	22.0	21.8	-0.95 %	PMGD PFV Trebal	19.0	18.3	-3.99 %
PMGD PFV El Roble	67.4	68.7	+1.85 %	PMGD PFV Trebo	24.7	23.8	-3.88 %
PMGD PFV El Romeral	70.2	65.1	-7.29 %	PMGD PFV Trica-Dos	17.1	20.2	+18.19 %
PMGD PFV El Salitral	28.4	27.5	-3.14 %	PMGD PFV Tricahue II	84.3	11.1	-86.80 %
PMGD PFV El Sauce	19.3	20.4	+5.75 %	PMGD PFV Trinidad	23.3	23.3	-0.10 %
PMGD PFV El Sharon	24.1	23.1	-4.03 %	PMGD PFV Tucuguere	21.7	21.7	+0.05 %
PMGD PFV El Tiuque	8.2	8.0	-2.07 %	PMGD PFV Turquía	11.8	11.3	-3.44 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	79.8	+67.81 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-89.06 %
PMGD PFV El Trile	82.8	75.7	-8.55 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.0	-47.12 %
PMGD PFV El Turpial	13.4	15.6	+16.09 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.4	10.8	+4.44 %
PMGD PFV El Zorzal	23.5	22.8	-3.27 %	PMGD PFV Valle Este II	54.3	68.4	+26.03 %
PMGD PFV El Ñandú	15.9	18.6	+16.79 %	PMGD PFV Valle Oeste II	64.7	50.4	-22.01 %
PMGD PFV Enami Solar	36.4	25.3	-30.44 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	16.4	14.9	-9.27 %
PMGD PFV Encino	19.7	19.2	-2.49 %	PMGD PFV Ventisquero	85.9	80.9	-5.91 %
PMGD PFV Encon	61.4	39.8	-35.24 %	PMGD PFV Venturada	82.2	80.9	-1.56 %
PMGD PFV Erinome	22.7	22.2	-2.07 %	PMGD PFV Verona	4.7	4.6	-0.86 %
PMGD PFV Escorial del Verano	22.1	22.0	-0.38 %	PMGD PFV Vicente	16.9	16.2	-4.08 %
PMGD PFV Esfena	42.8	42.1	-1.59 %	PMGD PFV Victoria	69.7	73.9	+5.95 %
PMGD PFV Esperanza	18.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	25.4	24.7	-2.87 %
PMGD PFV FRAGATA	-	10.6	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Faramalla	18.1	17.4	-4.09 %	PMGD PFV Villa Cruz	18.1	24.0	+32.60 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.2	17.7	-2.58 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.2	16.5	-3.62 %
PMGD PFV Filomena	19.5	19.1	-1.85 %	PMGD PFV Villa Prat	22.4	21.8	-2.54 %
PMGD PFV Flor del Llano	45.1	44.0	-2.35 %	PMGD PFV Villa Seca	19.1	21.3	+11.73 %
PMGD PFV Florencia Solar	79.6	68.1	-14.35 %	PMGD PFV Villa Solar	22.7	22.1	-2.69 %
PMGD PFV Foster	23.3	23.3	-0.02 %	PMGD PFV Violeta	72.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	22.5	22.0	-2.00 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	44.1	39.8	-9.70 %	PMGD PFV Viñas del Sol	56.6	46.9	-17.17 %
PMGD PFV Francisco	25.7	25.5	-0.97 %	PMGD PFV Yahutela	40.6	39.3	-3.18 %
PMGD PFV Fulgor	18.9	25.3	+33.74 %	PMGD PFV Ñilhue	5.8	5.8	-0.56 %
PMGD PFV Fuster del Verano	58.2	58.5	+0.48 %	PMGD PFV Ñiquén	25.7	19.1	-25.56 %
PMGD PFV GR Lemu	45.0	44.0	-2.18 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	44.2	41.6	-5.80 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	75.3	81.9	+8.74 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	63.0	57.1	-9.38 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	35.6	42.9	+20.44 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	29.3	43.2	+47.54 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	89.7	88.9	-0.85 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	20.7	19.7	-4.60 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	76.3	71.5	-6.25 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	65.6	67.9	+3.58 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	21.0	28.3	+34.90 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	50.3	49.3	-2.03 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.4	24.8	+100.40 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	76.3	84.9	+11.33 %
PMGD PFV Helios	9.1	8.9	-2.21 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.0	23.0	-8.01 %
PMGD PFV Homero	26.0	24.4	-6.19 %
PMGD PFV Hormiga	13.4	12.0	-10.36 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.3	-86.63 %
PMGD PFV Huape	22.1	21.7	-1.77 %
PMGD PFV Huaquelon	65.7	67.9	+3.44 %
PMGD PFV Huigan	86.5	82.7	-4.46 %
PMGD PFV Hurtado	24.8	24.4	-1.57 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	46.3	47.3	+1.99 %
PMGD PFV Idahue del Verano	22.8	21.8	-4.47 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.4	21.8	-23.42 %
PMGD PFV Independencia	20.0	19.1	-4.11 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.9	37.5	+56.47 %
PMGD PFV Jahuel	44.1	42.6	-3.42 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	56.4	-
PMGD PFV Jaururo	19.7	16.8	-14.97 %
PMGD PFV Javiera Carrera	87.9	84.1	-4.34 %
PMGD PFV Jilguero	17.3	17.1	-0.98 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.0	9.2	-8.57 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	21.8	16.2	-25.92 %
PMGD PFV La Acacia	63.1	55.6	-11.85 %
PMGD PFV La Blanquina	66.9	63.3	-5.32 %
PMGD PFV La Chapeana	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.1	15.2	-10.88 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.0	75.5	+3.34 %
PMGD PFV La Estancia	18.9	18.2	-3.96 %
PMGD PFV La Foresta	23.1	22.6	-2.47 %
PMGD PFV La Frontera	38.9	35.5	-8.81 %
PMGD PFV La Gamboina	42.1	40.1	-4.77 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.7	-
PMGD PFV La Huerta	23.4	22.3	-4.66 %
PMGD PFV La Lajueta	47.5	20.7	-56.38 %
PMGD PFV La Ligua	21.7	20.9	-3.59 %
PMGD PFV La Manga	28.4	17.1	-39.88 %
PMGD PFV La Muralla	19.4	18.3	-5.82 %
PMGD PFV La Palma Solar	91.7	90.5	-1.37 %
PMGD PFV La Paz	67.4	64.6	-4.13 %
PMGD PFV La Perla	11.7	21.8	+86.72 %
PMGD PFV La Vendimia	88.1	87.4	-0.81 %
PMGD PFV La Victoria	85.7	84.1	-1.88 %
PMGD PFV Lagunilla	17.7	4.2	-76.49 %
PMGD PFV Laja Andino	85.2	85.8	+0.65 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.9	18.2	-3.96 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.9	4.1	+3.34 %
PMGD PFV Las Cabras	9.0	19.9	+120.07 %

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	-	42.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.7	-
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	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.2	-
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	-	13.2	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	3.4	-
PMGD TER Lagunitas	-	10.2	-
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	-	19.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	33.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	68.0	65.1	-4.29 %
PMGD PFV Las Catitas	28.9	37.5	+29.82 %
PMGD PFV Las Chacras	21.5	16.8	-22.09 %
PMGD PFV Las Chilcas	39.4	42.7	+8.47 %
PMGD PFV Las Codornices	19.1	28.3	+47.96 %
PMGD PFV Las Golondrinas	52.8	51.1	-3.20 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.1	26.4	+38.27 %
PMGD PFV Las Majadas	43.7	77.4	+77.34 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.6	21.3	-5.41 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.8	6.0	-64.18 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.3	23.3	+0.05 %
PMGD PFV Las Palomas	21.8	27.5	+26.01 %
PMGD PFV Las Perdices	18.4	21.1	+14.57 %
PMGD PFV Las Rojas	22.1	22.1	-0.18 %
PMGD PFV Las Tacas	-	5.8	-
PMGD PFV Las Taguas	75.9	52.5	-30.74 %
PMGD PFV Las Tencas	65.0	62.0	-4.53 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.9	4.4	-50.22 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.3	22.6	-3.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.2	22.6	-2.71 %
PMGD PFV Las Turcas	22.3	13.0	-41.52 %
PMGD PFV Lenga	3.6	30.1	+731.68 %
PMGD PFV Liebre Verano	30.2	31.2	+3.35 %
PMGD PFV Lima	24.6	23.4	-4.87 %
PMGD PFV Linares	32.5	39.4	+21.21 %
PMGD PFV Lingue	23.5	22.6	-3.62 %
PMGD PFV Lipangue	21.7	19.7	-9.18 %
PMGD PFV Liquidambar	56.4	59.8	+6.01 %
PMGD PFV Lirio del Campo	20.7	19.7	-4.60 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	87.9	77.1	-12.35 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.7	28.3	-1.26 %
PMGD PFV Llay Llay	73.9	72.2	-2.22 %
PMGD PFV Lloica	16.9	21.8	+28.57 %
PMGD PFV Lluta Solar	13.7	7.1	-48.19 %
PMGD PFV Lo Boza	1.3	0.3	-79.39 %

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	-	4.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	12.2	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.3	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	41.1	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	11.2	-
PMGD TER PRP Tambores	-	10.2	-
PMGD TER Pinares	-	2.8	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	11.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.9	-
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	-	4.9	-
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	22327.3	22125.3	-0.90 %

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.
PFV CEME 1	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
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.

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

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.

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 Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
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.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria 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.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 423.74 m.s.n.m. y un gasto de 66 MWh.
00:00	Enlasa	C. Guacolda 1 limitada a 124 MW. Causa informada: Aumento en la temperatura de agua de mar produce aumento en delta de temperatura entre agua de sistema de abducción y de salida. Central debe operar con menor carga para disminuir tal diferencia de temperatura, según IL 2025000423.
00:15	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada a 130 MW. Causa Informada: Alta presión de descarga en bomba circuladora, según IL 2025000421.
00:35	STM	S/E Vitacura E2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025024694.
01:18	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada a 60 MW. Causa Informada: Alta presión de descarga en bomba circuladora, según IL 2025000422. Cancela IL 2025000421.
02:14	Engie Transmisión	S/E Chacaya TR-4 de 110/33 kV, 10 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 5.6 MW de consumos de S/E Algorta. Causa informada: Línea de 33 kV Chacaya - Algorta con corte de conductor en mufa en una de sus fases a la altura de torre 77, según IF 2025002256.
02:28	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sin limitación y cancelada IL 2025000422.
03:50	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Sistema de evacuación de gases de la caldera, según SDCF 2025024781.
06:32	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Microcorte consumos SS/EE Tres Esquinas, Los Tilos y Tap Santa Clara para normalizar topología y quedar alimentados radial desde S/E Charrúa (Asociado a IF 2025002239), según SICF 2025024782.
06:35	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025024782.
08:08	STM	S/E Cerro Navia desconectador de barra H5-1 de línea de 110 kV Cerro Navia - San Cristóbal 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Punto con sobre temperatura, según SICF 2025024786.
08:24	Colbún	C. PE San Juan Barra de 33 kV Sección B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere una inspección de las mufas en la parte posterior del cubículo de la celda B07 circuito 11 por sobrecorriente, el parque se limita a un máximo de 96,5 MW, según SDCF 2025024794
08:53	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Cerrillos - Los Loros con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo a la instalación y continuidad de suministro, se requiere reemplazar estructura 32 dañada por choque de vehículo, consumos afectados 3 MW correspondiente a 624 clientes de S/E Los Loros, sin capacidad de ser respaldados, según SDCF 2025024780.
09:20	Engie Generación	C. PFV Tamaya disponible y cancelado IF 2025002262.
09:51	Enel Generación	C. Atacama TG1B sale de servicio en forma intempestiva con 67 MW. Causa informada: Falla de combustible Diesel., según IF 2025002261.
10:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Paine - San Francisco de Mostazal, tramo Paine - Tap Off Hospital con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar poda de emergencia entre estructuras N° 281 y 282, según SDCF 2025024890.
10:29	Engie Transmisión	S/E Chacaya TR-4 de 110/33 kV, 10 MVA cerrado y normalizados los consumos de S/E Algorta. Cancelado IF 2025002256.
11:36	STM	S/E Cerro Navia desconectador de barra H5-1 de línea de 110 kV Cerro Navia - San Cristóbal 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025024786.
12:02	Enel Generación	C. Atacama TG1B disponible cancelado IF 2025002261. Continúa con IL 2025000355.
14:09	CGE - Transmisión	S/E Talca 52CT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar interruptor CT2 debido a que se debe reemplazar el módulo de fuente de la unidad de control asociado al interruptor 52C2 alimentador Estación el cual se encuentra apagado y quedará sin protección durante el tiempo que dure la intervención, según SICF 2025025035.
15:28	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Paine - San Francisco de Mostazal, tramo Paine - Tap Off Hospital cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025024890.
15:32	Enor Chile	S/E Mantos Blancos transformador N°4 con limitación. Causa informada: Máxima transferencia de 10 MVA por alta temperatura de devanado, según IL 2025000425.
16:40	AES Andes	C. PE Los Cururos limitada a 107.6 MW. Causa informada: Reemplazo por desgaste en rodamiento NDE de turbina WTG A01, según IL 2025000424.
17:08	Colbún	C. PE San Juan Barra de 33 kV Sección B cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025024794.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
09:58	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.
09:58	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.
10:03	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 6 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.
10:19	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.
10:27	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.
10:31	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
12:05	CGE - Transmisión	CDC reduce de 2 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.
18:20	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.
18:20	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.
18:20	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.
19:00	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.
19:00	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.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
22:19	STS	STS	Línea de 220 kV CMPC Laja - La Señoraza.
23:15	STS	STS	S/E La Señoraza Barra de 220 kV.
23:59	STS	STS	S/E La Señoraza TR-1 de 220/66 kV, 25 MVA.

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 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Acciona	PE Punta Palmera datos SCADA congelados	01/03/2025	16:00	11/03/2025	22:00
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
Arauco	C. Celco datos SCADA F/S.	08/03/2025	07:44	11/03/2025	22:00
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA F/S.	10/03/2025	10:00	11/03/2025	17:58
Nexpertia	S/E Changos y S/E Cumbre datos SCADA congelados	10/03/2025	16:32	11/03/2025	13:10
STM	Todas las SS/EE del anillo de 110 kV del Área Metropolitana. datos SCADA F/S.	11/03/2025	10:56		
Interchile	SE/EE Nueva Cardones y Nueva Maitencillo datos SCADA F/S.	11/03/2025	11:22	11/03/2025	12:13
Enel Generación	Cs. Atacama 1 y 2 datos SCADA F/S.	11/03/2025	14:00		

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 Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
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.	07/03/2025	09:10	11/03/2025	00:15
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.	10/03/2025	20:04	11/03/2025	08:55
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.	10/03/2025	20:39	11/03/2025	07:12
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.	10/03/2025	23:36	11/03/2025	06:59
Transec	S/E Jadresic interruptores J2 - J5 - J8 abiertos, interruptores J1 - J4 cerrados, queda la C. PE Kallpa inyectando hacia S/E Monte Mina por control transferencia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic.	11/03/2025	00:15	11/03/2025	05:26
Colbún	S/E Jadresic interruptores J10 y J14 abiertos, quedan las Cs. PE Horizonte Norte y Horizonte Sur inyectando hacia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic.	11/03/2025	00:18	11/03/2025	05:19
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		
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	11/03/2025	09:12	11/03/2025	18:39
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	11/03/2025	19:17	11/03/2025	23:41
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	11/03/2025	19:20	11/03/2025	23:32
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.	11/03/2025	19:30	11/03/2025	23:46
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.	11/03/2025	19:38		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
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 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		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	10/03/2025	10:43	11/03/2025	06:18
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	11/03/2025	08:35	11/03/2025	19:13