

# INFORME DIARIO

Martes 25 de Febrero del 2025



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	228.3	98.3	-56.94 %	LF	PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	76.6	22.0	-71.34 %	PMG
BESS Andes IV	558.3	142.7	-74.44 %		PMG HP MC2	21.6	6.5	-69.77 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	0.1	-99.96 %	LF	PMG HP MC3	9.6	6.0	-37.71 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	721.5	157.5	-78.17 %		PMG HP Mariposas	72.0	43.3	-39.86 %	PMG
BESS Angamos	-	2.1	GNP		PMG HP Nalcas	67.2	26.6	-60.49 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	184.6	132.6	-28.16 %	PMG
BESS Capricornio	169.2	95.9	-43.35 %		PMG HP Palacios	29.0	5.6	-80.66 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	14.1	-78.19 %	PMG
BESS Coya	622.3	142.3	-77.14 %		PMG HP Pulelfu	69.6	44.4	-36.22 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	7.4	-69.73 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	20.6	-70.92 %	PMG
BESS Don Humberto	120.0	24.7	-79.46 %	RO	PMG HP Renaico	94.2	74.2	-21.26 %	PMG
BESS El Manzano	101.8	24.7	-75.77 %		PMG HP Río Huasco	38.1	21.8	-42.72 %	PMG
BESS La Cabaña	121.7	51.9	-57.33 %		PMG HP San Clemente	103.2	69.7	-32.46 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	157.0	79.6	-49.27 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	30.1	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Antay	83.3	49.7	-40.38 %	PMG
BESS Salvador	283.2	55.4	-80.43 %		PMG PFV Caracas II	65.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS San Andrés	145.1	55.9	-61.48 %		PMG PFV Castilla	14.9	14.2	-4.97 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	115.3	-73.33 %		PMG PFV Chercan	53.9	38.5	-28.53 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.6	-72.83 %		PMG PFV De los Andes	70.6	17.3	-75.56 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	60.4	26.3	-56.48 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	227.1	-40.85 %		PMG PFV Don Oscar	58.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	1092.6	1195.0	+9.37 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3787.2	2577.5	(*) -31.94 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	23.5	0.5	-97.70 %	PMG
HE Canutillar	1329.1	2189.0	(*) +64.69 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	477.4	664.4	+39.18 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	3431.5	3844.0	+12.02 %		PMG PFV Lucas Solar	53.7	0.0	-100.00 %	PMG
HE El Toro	6945.1	4481.9	(*) -35.47 %	RO	PMG PFV Machicura	89.9	44.5	-50.50 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	1512.9	(*) -35.94 %	P	PMG PFV North West	91.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	648.1	438.0	-32.42 %	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	59.6	33.5	-43.77 %	PMG
HE Pangué	1320.0	2350.2	(*) +78.05 %	RO	PMG PFV Pataguilla	79.8	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	0.0	732.0	GNP	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	309.6	+16.40 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.2	9.6	-36.65 %	PMG
HE Ralco	1934.5	4839.0	(*) +150.14 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.4	-66.04 %	PMG
HE Rapel	367.5	615.0	+67.35 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.9	45.5	-51.53 %	PMG
HP Abanico	754.6	517.3	-31.45 %	RO	PMG PFV Quilmo	85.0	52.5	-38.29 %	PMG
HP Alfalfal	2533.4	2284.2	-9.84 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	9.7	0.0	-100.00 %	PMG
HP Ancoa	499.2	307.5	-38.41 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	66.6	23.1	-65.37 %	PMG
HP Blanco	779.0	328.4	-57.84 %		PMG PFV Teno Solar	53.5	32.5	-39.18 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	93.6	0.0	-100.00 %	
HP Carilafquen	240.0	192.8	-19.68 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	1548.2	579.0	(*) -62.60 %	
HP Chapiquina	175.0	53.7	-69.33 %	
HP Convento Viejo	100.8	59.2	-41.26 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	93.7	-39.96 %	
HP Curillinque	1427.3	965.0	-32.39 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	570.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	258.0	220.9	-14.38 %	
HP Guayacán	226.8	75.3	-66.82 %	
HP Hornitos	0.0	505.0	GNP	
HP Isla	1144.7	789.1	-31.07 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	130.6	-75.77 %	
HP La Confluencia	1861.6	0.0	(*) -100.00 %	RO
HP La Higuera	2100.0	0.0	(*) -100.00 %	RO
HP La Mina	423.0	181.6	-57.07 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	176.5	0.0	-100.00 %	MM
HP Lircay	456.0	285.3	-37.43 %	
HP Loma Alta	635.9	410.0	-35.53 %	RO
HP Los Hierros	12.0	4.4	-63.33 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	74.7	40.0	-46.45 %	RO
HP Los Quilos	614.0	394.0	-35.83 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	131.0	95.0	-27.50 %	
HP Mocho	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	694.0	445.3	-35.83 %	
HP Peuchen	204.0	93.6	-54.11 %	
HP Providencia	24.0	23.9	-0.42 %	
HP Pullinque	239.0	250.2	+4.67 %	
HP Puntilla	391.6	218.9	-44.10 %	RO
HP Queltehues	965.8	603.6	-37.51 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	6.9	-28.02 %	
HP Rucatayo	195.0	75.2	-61.42 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	38.5	-27.08 %	
HP San Andres	929.1	289.7	-68.82 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	855.6	(*) -47.12 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	161.5	142.7	-11.63 %	
HP Volcán	271.5	171.2	-36.93 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	83.2	46.7	-43.92 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	80.4	0.0	-100.00 %	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
PMG TER Celco	100.5	65.3	-35.00 %	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
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	4510.5	2831.5	(*) -37.22 %	RO
TER Angamos-ANG2	4738.2	3049.3	(*) -35.64 %	RO
TER Antihue	24.0	86.5	+260.42 %	
TER Arauco	387.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	198.4	-31.12 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	14.6	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	2.1	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	1.7	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3232.4	1288.8	(*) -60.13 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4120.4	1572.5	(*) -61.84 %	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	-	LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	405.0	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	4356.6	2924.0	(*) -32.88 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	460.0	416.0	-9.57 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	342.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	7.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	1020.5	0.0	(*) -100.00 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.0	-	
PE Atacama	881.7	44.0	(*) -95.01 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	273.3	34.1	-87.53 %		TER Cochran-CCH1	4245.0	2934.9	(*) -30.86 %	RO
PE Cabo Leones 1	358.3	79.5	-77.82 %		TER Cochran-CCH2	4415.7	2911.5	(*) -34.06 %	RO
PE Cabo Leones 2	349.3	55.6	-84.08 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	375.7	53.1	-85.88 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	753.0	+53.05 %	
PE Calama	1218.6	231.4	(*) -81.01 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	906.8	548.9	-39.48 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	18.8	10.6	-43.69 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	175.1	63.7	-63.61 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	136.0	GNP	
PE Cerro Tigre	746.7	103.2	-86.19 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	336.8	133.7	-60.31 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	435.7	149.2	-65.76 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	114.0	121.4	+6.50 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1694.6	860.3	(*) -49.23 %	P	TER Degañ	0.0	1.8	GNP	
PE Horizonte Sur	1654.8	599.6	(*) -63.77 %	P	TER Degañ 2	0.0	12.9	GNP	
PE Kallpa	1175.4	884.6	-24.75 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1786.6	1149.5	-35.66 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	238.9	168.0	-29.68 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	548.9	204.2	-62.79 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	110.2	7.8	-92.90 %		TER Energía Pacífico	374.4	117.1	-68.73 %	LF
PE Llanos del Viento	779.4	149.0	-80.88 %		TER Escuadrón	16.2	20.8	+28.51 %	LF
PE Lomas de Duqueco	695.2	454.3	-34.65 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	419.7	236.9	-43.56 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.4	GNP	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	193.9	5.7	-97.06 %		TER Guacolda 1	2229.1	1459.4	(*) -34.53 %	LF, RO
PE Los Olmos	1445.5	1151.0	-20.37 %		TER Guacolda 2	2108.0	1392.2	-33.96 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1370.2	1114.4	-18.67 %		TER Guacolda 3	2522.7	1644.8	(*) -34.80 %	RO
PE Malleco Sur	1573.4	1203.1	-23.54 %		TER Guacolda 4	2581.1	1620.8	(*) -37.20 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2553.3	1638.2	(*) -35.84 %	RO
PE Mesamavida	737.2	556.3	-24.54 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	148.1	14.2	-90.44 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	562.7	380.6	-32.36 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	449.8	634.0	+40.95 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	GNP		TER IEM	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Palmeras	134.7	32.5	-75.86 %		TER Kelar Diésel	0.0	1522.6	(*)GNP	
PE Punta Sierra	439.5	80.1	-81.78 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	537.9	63.9	-88.12 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1571.7	1009.8	-35.75 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2389.0	1609.0	(*) -32.65 %		TER Laja Energía Verde	195.9	0.0	-100.00 %	
PE San Gabriel	3097.4	1813.9	(*) -41.44 %		TER Lautaro I	483.5	306.6	-36.59 %	RO
PE San Juan	290.2	78.1	-73.08 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	1229.8	894.2	-27.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	69.5	42.7	-38.53 %		TER Loma Los Colorados II	397.0	75.0	-81.11 %	
PE San Pedro 2	106.3	92.9	-12.62 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	550.0	14.3	-97.40 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	420.7	267.0	-36.55 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	327.8	60.3	-81.61 %		TER Los Pinos	0.0	312.0	GNP	
PE Talinay Poniente	356.8	144.8	-59.41 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	334.7	169.8	-49.27 %		TER Los Vientos GNL	0.0	86.0	GNP	RO
PE Tchamma	444.0	345.1	-22.29 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	122.0	GNP	
PE Tolpan Sur	1363.1	904.0	-33.68 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	70.8	42.3	-40.22 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	9.7	GNP	
PE Ucuquer 2	39.7	27.9	-29.75 %		TER Masisa	209.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	464.0	139.9	-69.86 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	237.4	114.5	-51.76 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	115.3	8.5	-92.59 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	394.8	444.4	+12.56 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	387.8	333.0	-14.12 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	434.5	706.6	+62.62 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4054.1	2246.2	(*) -44.60 %	RO
PFV Atacama Solar II	955.8	625.4	-34.56 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	352.1	295.1	-16.18 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1189.3	637.1	-46.43 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1606.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	72.0	GNP	LF
PFV Campos del Sol	2741.8	1935.6	(*) -29.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	468.4	214.7	-54.18 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	587.8	398.2	-32.26 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4599.1	2991.0	(*) -34.97 %	
PFV Cerro Dominador	456.3	592.0	+29.73 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	272.3	162.2	-40.44 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	815.8	555.3	-31.93 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4994.2	3366.0	(*) -32.60 %	
PFV Coya	913.7	422.1	-53.80 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	148.6	106.6	-28.23 %		TER Newen Gas Arg	0.0	1.2	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1703.7	1145.4	-32.77 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1200.4	689.3	-42.58 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	571.8	397.5	-30.49 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	676.5	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	1175.0	552.0	-53.02 %	
PFV Doña Carmen	233.8	111.4	-52.37 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	7.8	4.0	-48.21 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	661.2	403.5	-38.98 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	890.9	286.4	-67.85 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1298.1	549.1	(*) -57.70 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	0.0	0.4	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	6351.4	3744.0	(*) -41.05 %	
PFV Finis Terrae	1785.6	1353.6	-24.20 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	881.3	0.0	(*) -100.00 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	GNP	MM
PFV Guanchoi	857.4	465.7	-45.69 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	339.0	184.6	-45.55 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	184.3	195.1	+5.89 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	536.5	336.4	-37.30 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	420.2	287.5	-31.58 %		TER Quintero 1A Gas Arg	565.8	746.0	+31.86 %	
PFV La Huayca II	91.7	67.8	-26.05 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	665.0	366.7	-44.86 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.5	8.7	-31.02 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1024.0	(*)GNP	
PFV Lalackama	177.6	260.2	+46.51 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	53.2	84.8	+59.34 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1737.8	1139.6	-34.42 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	857.0	436.0	-49.13 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	5242.7	3194.8	(*) -39.06 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	668.3	448.7	-32.85 %	
PFV Los Loros	332.1	201.4	-39.36 %	
PFV Luz del Norte	1267.3	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Malgarida	1329.2	801.1	-39.73 %	
PFV María Elena	352.5	104.3	-70.41 %	LF
PFV Meseta de los Andes	881.7	762.5	-13.51 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	240.4	GNP	MM
PFV Pampa Camarones	60.0	26.6	-55.73 %	
PFV Pampa Solar Norte	445.9	341.1	-23.50 %	
PFV Pampa Tigre	804.5	587.0	-27.03 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.9	39.9	+33.35 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	70.6	76.6	+8.41 %	
PFV Quilapilun	831.4	464.0	-44.19 %	
PFV Rio Escondido	1117.0	0.0	(*) -100.00 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	204.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV San Andres	74.2	0.0	-100.00 %	LF
PFV San Pedro	614.8	520.6	-15.32 %	
PFV Santa Isabel	256.3	31.5	-87.72 %	LF
PFV Santiago	754.3	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Sol de Lila	736.3	501.7	-31.86 %	LF
PFV Sol de los Andes	713.6	518.8	-27.30 %	
PFV Sol del Desierto	1795.7	596.5	(*) -66.78 %	
PFV Taira	1737.5	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Tamango	349.2	105.1	-69.92 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1208.7	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	531.5	246.7	-53.58 %	
PFV Uribe Solar	481.1	174.2	-63.79 %	
PFV Usya	125.2	157.9	+26.07 %	LF
PFV Valle Escondido	911.3	526.0	-42.28 %	LF
PFV Valle del Sol	1192.3	766.9	-35.67 %	
PFV Willka	604.1	0.0	-100.00 %	
PMG Cauquenes	67.9	2.0	-97.02 %	PMG
PMG HP Aillin	8.0	4.4	-45.32 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.4	15.0	-40.84 %	PMG, RO
PMG HP Callao	28.2	8.7	-69.14 %	PMG
PMG HP Carena	90.5	76.3	-15.69 %	PMG, MM, RO
PMG HP Chiburgo	179.0	262.0	+46.37 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	63.3	-61.89 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	20.4	-70.89 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	4.0	-36.38 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	32.2	-41.67 %	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5115.1	4736.6	-7.40 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1015.6	0.0	(*) -100.00 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	285.8	73.0	-74.45 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	52.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	3.4	GNP	
TER Teno	0.0	113.3	GNP	
TER Teno Gas GLP	19.2	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	8.2	GNP	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	4.4	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	169.5	GNP	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	946.8	501.8	-47.00 %	
TER Trincao	407.8	120.8	-70.39 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	849.1	472.9	-44.30 %	
TER Viñales	422.1	376.3	-10.85 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	8.1	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	8.4	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>222194.3</b>	<b>138459.0</b>	<b>-37.69 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	0.1	-99.41 %
PMGD HP Allipén	63.4	36.6	-42.26 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	14.2	-37.18 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.5	51.8	-34.84 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.0	5.7	-75.11 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	50.1	32.9	-34.33 %
PMGD HP Collil	53.5	14.3	-73.27 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.2	8.1	-27.88 %
PMGD HP Cumpeo	50.0	30.9	-38.19 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	49.5	21.1	-57.47 %
PMGD HP Dongo	49.2	5.9	-87.95 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	5.2	2.6	-49.40 %
PMGD HP El Agrio	1.7	0.3	-79.56 %
PMGD HP El Arrayán	-	11.4	-
PMGD HP El Atajo	22.5	14.7	-34.80 %
PMGD HP El Brinco	3.0	2.0	-35.59 %
PMGD HP El Canelo	48.6	20.8	-57.33 %
PMGD HP El Colorado	6.2	2.4	-61.70 %
PMGD HP El Diuto	62.2	38.8	-37.59 %
PMGD HP El Galpón	10.8	6.3	-41.30 %
PMGD HP El Llano	18.6	13.8	-26.14 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.2	9.8	-35.53 %
PMGD HP El Toro N°2	6.4	2.6	-58.65 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	18.3	16.3	-11.19 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	2.9	-37.50 %
PMGD HP La Compañía II	35.3	9.8	-72.29 %
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	10.8	7.6	-29.75 %
PMGD HP Las Flores	17.0	1.1	-93.48 %
PMGD HP Las Vertientes	36.7	21.7	-40.90 %
PMGD HP Los Bajos	104.5	68.8	-34.21 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.2	13.6	-38.96 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.0	20.7	-37.19 %
PMGD PFV Lo Miranda	46.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.0	0.0	-99.89 %
PMGD PFV Lockma	72.4	50.8	-29.93 %
PMGD PFV Loica	23.8	14.5	-38.97 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.5	8.7	-35.82 %
PMGD PFV Loncura	76.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	19.4	11.8	-39.13 %
PMGD PFV Los Banos	54.2	2.7	-95.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.6	4.4	-92.99 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.4	16.1	-43.14 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	1.3	-94.70 %
PMGD PFV Los Lagos	16.6	10.1	-39.18 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.5	28.1	-54.98 %
PMGD PFV Los Lirios	50.5	51.4	+1.88 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.6	15.5	-41.90 %
PMGD PFV Los Molinos	90.0	52.1	-42.14 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	18.8	15.9	-15.41 %
PMGD PFV Los Paltos	21.0	5.2	-75.38 %
PMGD PFV Los Patos	25.1	16.4	-34.74 %
PMGD PFV Los Perales	18.2	2.4	-86.93 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	8.8	-32.29 %
PMGD PFV Los Tauretes	19.0	8.4	-55.89 %
PMGD PFV Los Tilos	31.8	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Los Tordos	47.4	29.6	-37.57 %
PMGD PFV Luce Solar	21.2	0.0	-99.81 %
PMGD PFV Luders	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	30.1	17.6	-41.53 %
PMGD PFV Luna	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Macao	79.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.7	5.3	-38.64 %
PMGD PFV Maikono	16.7	7.6	-54.81 %
PMGD PFV Maimalicán	83.1	36.8	-55.65 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Malaquita II	83.3	51.3	-38.40 %
PMGD PFV Malinke	14.7	8.8	-40.08 %
PMGD PFV Malloco	20.9	12.5	-40.32 %
PMGD PFV Malvilla	23.2	14.1	-39.33 %
PMGD PFV Manao	23.6	14.0	-40.55 %
PMGD PFV Mandinga	45.6	27.9	-38.72 %
PMGD PFV Marambio	21.3	12.3	-42.26 %
PMGD PFV Marañon	87.3	57.4	-34.20 %
PMGD PFV Marchigue II	72.4	46.2	-36.19 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.9	13.1	-37.50 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.0	0.5	-54.91 %
PMGD HP Maisán	2.3	1.6	-31.28 %
PMGD HP Mallarauco	76.7	50.3	-34.41 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.1	-
PMGD HP Melo	42.2	27.6	-34.63 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.0	0.6	-89.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	1.0	0.2	-82.89 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	36.0	19.3	-46.42 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	11.0	2.5	-77.73 %
PMGD HP Pichilonco	1.0	2.3	+130.86 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.5	19.0	-19.38 %
PMGD HP Purísima	2.7	1.7	-39.46 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.3	0.5	-83.79 %
PMGD HP Roblería	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	3.3	-38.45 %
PMGD HP Santa Isabel	8.2	2.2	-73.43 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	7.4	-37.96 %
PMGD HP Sauce Andes	11.2	5.8	-47.87 %
PMGD HP Trailelfú	3.9	2.4	-38.04 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	9.2	4.5	-51.32 %
PMGD HP Truful Truful	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	130.8	85.3	-34.80 %
PMGD PE El Nogal	119.7	70.3	-41.23 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	93.0	112.2	+20.65 %
PMGD PE Lebu III	61.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	18.7	36.5	+95.13 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	77.3	52.5	-32.11 %
PMGD PFV Albatros	11.6	7.6	-34.84 %
PMGD PFV Albor Solar	51.1	31.9	-37.65 %
PMGD PFV Alcaldesa	56.0	32.3	-42.29 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.2	56.7	-36.46 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	20.4	+573.60 %
PMGD PFV Alhué	50.3	0.0	-99.92 %
PMGD PFV Alianza	30.1	20.3	-32.47 %
PMGD PFV Alicahue	29.7	12.6	-57.74 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.3	8.2	-37.89 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	12.5	-45.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	23.6	15.2	-35.67 %
PMGD PFV María Dolores	72.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	22.4	0.0	-99.91 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	36.6	-38.52 %
PMGD PFV Meli	57.0	34.8	-38.91 %
PMGD PFV Membrillo	22.4	12.1	-45.80 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.8	10.4	-52.20 %
PMGD PFV Milán A	25.2	5.4	-78.68 %
PMGD PFV Mitchi	91.7	52.7	-42.53 %
PMGD PFV Montt	23.8	11.3	-52.35 %
PMGD PFV Mostazal	80.3	45.9	-42.79 %
PMGD PFV Moya	88.2	39.1	-55.67 %
PMGD PFV Mutupín	73.5	43.9	-40.33 %
PMGD PFV Nahuén	90.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.1	21.6	+33.85 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.4	14.5	-42.89 %
PMGD PFV Newentun	56.9	35.0	-38.59 %
PMGD PFV Nihue	24.7	16.4	-33.75 %
PMGD PFV Norte Chico	17.5	10.2	-41.83 %
PMGD PFV Ocoa	30.3	14.4	-52.34 %
PMGD PFV Olivia	22.8	14.0	-38.88 %
PMGD PFV Olivier	19.1	12.4	-34.96 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	23.1	14.3	-38.19 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.9	9.5	-56.71 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	73.5	44.3	-39.77 %
PMGD PFV PAS1	77.8	52.4	-32.70 %
PMGD PFV PSF El Peral	82.3	36.7	-55.42 %
PMGD PFV PSF Horizonte	48.6	26.7	-45.21 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	14.6	-35.31 %
PMGD PFV Pachira	86.5	52.4	-39.38 %
PMGD PFV Paillihue	35.7	8.5	-76.36 %
PMGD PFV Paine	88.8	52.8	-40.54 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.5	44.4	-39.54 %
PMGD PFV Pama	14.1	8.9	-36.60 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.3	19.1	-37.07 %
PMGD PFV Panquehue II	35.5	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Paraguay	69.2	31.3	-54.84 %
PMGD PFV Paranal	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.4	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Parque Curicura	49.8	29.5	-40.66 %
PMGD PFV Parque El Olivar	77.2	0.1	-99.90 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	47.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.4	46.5	+21.20 %
PMGD PFV Parque La Colonia	82.7	53.9	-34.87 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.0	47.3	+195.38 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.5	33.9	-40.04 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.6	48.3	-39.25 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	46.8	28.5	-38.96 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.6	10.4	-69.00 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	90.0	36.7	-59.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.1	6.1	-56.67 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	52.2	33.2	-36.31 %
PMGD PFV Anakena	66.6	37.1	-44.30 %	PMGD PFV Pastrán	65.7	38.5	-41.36 %
PMGD PFV Ancahual	21.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Patagua	72.7	42.7	-41.25 %
PMGD PFV Antonia	21.7	13.9	-35.90 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	83.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	59.6	37.6	-36.91 %	PMGD PFV Pedreros	23.7	15.1	-36.24 %
PMGD PFV Arica	43.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pegasus	23.5	14.5	-38.37 %
PMGD PFV Ariztía	15.6	6.5	-58.45 %	PMGD PFV Pellin	75.4	48.9	-35.21 %
PMGD PFV Armazones	44.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pelumpen	21.8	13.0	-40.27 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.8	11.6	-38.27 %	PMGD PFV Penaflo	76.7	42.5	-44.62 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	80.4	53.4	-33.53 %	PMGD PFV Penciahue Este	21.4	13.8	-35.52 %
PMGD PFV Avellano	48.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	89.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	57.6	36.4	-36.83 %	PMGD PFV Pequen	23.5	14.2	-39.61 %
PMGD PFV Axel Solar	15.5	11.9	-23.08 %	PMGD PFV Peraillo	26.4	17.5	-33.56 %
PMGD PFV Ayla	82.4	54.1	-34.36 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pesaro	19.5	13.9	-29.12 %
PMGD PFV Barcelona	89.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pica	2.2	0.5	-77.78 %
PMGD PFV Belenos Til Til	88.1	54.2	-38.45 %	PMGD PFV Pichon	16.0	9.5	-41.05 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	0.0	44.1	-
PMGD PFV Bellavista	20.3	11.0	-45.72 %	PMGD PFV Piduco	27.0	16.7	-38.22 %
PMGD PFV Belén	59.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pilpilen	21.5	13.0	-39.49 %
PMGD PFV Berrueco	74.8	45.7	-38.94 %	PMGD PFV Piquero	90.8	53.8	-40.74 %
PMGD PFV Blu	21.8	14.8	-32.42 %	PMGD PFV Pirque	21.5	14.5	-32.60 %
PMGD PFV Buenas Yervas	51.9	39.4	-24.19 %	PMGD PFV Pitotoy	20.0	13.2	-34.05 %
PMGD PFV Bulnes	19.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pitra	26.6	13.2	-50.49 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.3	12.7	-37.78 %	PMGD PFV Placilla	59.8	36.6	-38.80 %
PMGD PFV Bérigamo	23.2	13.8	-40.61 %	PMGD PFV Playerito	27.0	16.4	-39.13 %
PMGD PFV CE Caldera	45.7	28.9	-36.79 %	PMGD PFV Playero	27.0	16.5	-38.83 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-	PMGD PFV Playeron	27.4	16.9	-38.18 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	84.1	27.7	-67.02 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	75.6	50.9	-32.67 %
PMGD PFV Cabilsol	24.4	9.8	-59.67 %	PMGD PFV Plomo Verano	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.5	-25.00 %	PMGD PFV Población	22.9	2.8	-87.64 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	17.5	-61.64 %	PMGD PFV Pocillas	17.7	15.4	-12.58 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	85.0	50.9	-40.13 %	PMGD PFV Pomuyeto	23.0	13.9	-39.35 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Portezuelo	24.1	12.6	-47.72 %
PMGD PFV Calama	81.8	0.2	-99.79 %	PMGD PFV Pretty Field	11.7	4.8	-58.63 %
PMGD PFV Calle Larga	23.5	15.9	-32.34 %	PMGD PFV Puangue	40.8	24.2	-40.71 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.1	13.3	-40.05 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	22.3	0.0	-99.91 %
PMGD PFV Canelillo	19.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Seco	80.6	15.0	-81.41 %
PMGD PFV Canesa	23.6	11.2	-52.75 %	PMGD PFV Puelche	24.0	0.0	-99.87 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	22.6	14.1	-37.42 %	PMGD PFV Pullalli	23.1	7.9	-65.71 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.8	0.0	-99.93 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.9	0.0	-99.66 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	68.2	45.4	-33.39 %
PMGD PFV Caracoles	25.2	15.6	-38.18 %	PMGD PFV Queltehue	21.3	13.4	-37.04 %
PMGD PFV Caranca	16.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	63.8	0.1	-99.92 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	83.1	50.6	-39.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	55.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quillay	21.9	12.7	-42.08 %
PMGD PFV Casuto	21.6	13.8	-36.34 %	PMGD PFV Quilmo Solar	48.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	15.7	6.9	-55.99 %	PMGD PFV Quinantu	89.9	10.1	-88.79 %
PMGD PFV Cato Solar	25.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinta	24.3	13.6	-43.97 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	68.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	22.6	14.4	-36.27 %	PMGD PFV RDCLA SAN	74.7	44.9	-39.94 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	76.8	47.4	-38.33 %	PMGD PFV REN	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cefalu Solar	19.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RLA	21.2	12.8	-39.81 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.7	46.6	-40.04 %	PMGD PFV Ranguil	22.8	11.2	-50.88 %
PMGD PFV Cetus	6.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ratulemus	23.6	10.0	-57.53 %
PMGD PFV Chacabuco	90.0	50.9	-43.43 %	PMGD PFV Rauquen	54.8	28.8	-47.43 %
PMGD PFV Chacaico	33.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rcu	49.2	31.0	-36.93 %
PMGD PFV Chalinga	22.6	11.1	-50.80 %	PMGD PFV Recoleta	53.6	19.8	-63.10 %
PMGD PFV Champa	19.3	47.6	+147.38 %	PMGD PFV Rengo	58.9	34.4	-41.57 %
PMGD PFV Chancon	19.3	12.1	-37.46 %	PMGD PFV Rexner	21.7	13.3	-38.56 %
PMGD PFV Chañar del Verano	22.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rimini	77.0	53.5	-30.54 %
PMGD PFV Chequen Solar	68.4	37.7	-44.93 %	PMGD PFV Rinconada	59.1	0.0	-99.95 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.8	41.1	-33.45 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	92.7	56.8	-38.76 %
PMGD PFV Chilener	15.8	10.3	-34.81 %	PMGD PFV Rinconada Norte	28.6	17.6	-38.40 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.7	13.5	-45.26 %	PMGD PFV Roma	23.3	14.7	-36.94 %
PMGD PFV Chinchorro	22.9	0.6	-97.43 %	PMGD PFV Romeria	75.6	45.5	-39.85 %
PMGD PFV Cholguan	20.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	0.9	-94.67 %	PMGD PFV Rovián	54.6	27.4	-49.91 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rucapaine	92.6	55.4	-40.19 %
PMGD PFV Cipres	42.8	18.6	-56.46 %	PMGD PFV Río Peuco	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	22.0	4.2	-80.82 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	1.9	-39.12 %
PMGD PFV Ckilir	80.2	55.4	-30.89 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	13.1	11.2	-14.41 %
PMGD PFV Clementina	28.9	18.0	-37.75 %	PMGD PFV SDSI	24.6	15.5	-37.12 %
PMGD PFV Cocharcas	24.4	14.8	-39.57 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocinillas	19.2	10.9	-43.33 %	PMGD PFV SGT Catapilco	73.9	38.3	-48.14 %
PMGD PFV Coinco	20.2	12.6	-37.76 %	PMGD PFV SGT Tucapel	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colchagua	22.9	13.9	-39.28 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.6	14.7	-37.80 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	19.5	13.0	-33.20 %
PMGD PFV Colina	84.6	52.8	-37.64 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	17.0	11.5	-32.31 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.4	0.0	-99.87 %	PMGD PFV Salermo Solar	24.7	0.0	-99.84 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.6	16.9	-40.98 %	PMGD PFV Samo Bajo	14.9	9.2	-38.40 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.5	14.6	-40.52 %	PMGD PFV San Alberto	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	14.4	+45.83 %	PMGD PFV San Antonio	32.7	19.2	-41.09 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.5	5.5	-52.65 %	PMGD PFV San Camilo	26.8	16.6	-38.05 %
PMGD PFV Corso	22.4	27.8	+23.95 %	PMGD PFV San Carlos	10.5	6.5	-37.70 %
PMGD PFV Cortijo	61.6	29.3	-52.37 %	PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Covadonga	82.4	45.3	-45.01 %	PMGD PFV San Emilio I	24.1	14.5	-39.97 %
PMGD PFV Coyunche	24.5	0.0	-99.92 %	PMGD PFV San Eugenio	83.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	28.8	14.1	-51.18 %	PMGD PFV San Francisco	29.9	16.1	-46.29 %
PMGD PFV Cruz	26.8	16.6	-38.26 %	PMGD PFV San Isidro	21.2	12.3	-42.12 %
PMGD PFV Curacavi	25.4	14.9	-41.42 %	PMGD PFV San José II	28.7	18.3	-36.29 %
PMGD PFV Curaco	68.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	22.2	12.8	-42.21 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.8	11.8	-29.72 %	PMGD PFV San Rafael	21.6	14.2	-34.11 %
PMGD PFV Dadinco	28.6	0.1	-99.76 %	PMGD PFV San Ramiro	89.8	48.0	-46.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	70.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	75.1	50.1	-33.25 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.6	13.0	-36.92 %
PMGD PFV Don Enrique	64.3	28.9	-55.03 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.3	14.6	-40.06 %
PMGD PFV Don Jorge	28.0	14.1	-49.62 %
PMGD PFV Don Mariano	16.1	10.5	-35.01 %
PMGD PFV Don Martín	22.1	0.0	-99.82 %
PMGD PFV Don Matías	24.5	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Don Rodrigo	33.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Simón	55.1	34.9	-36.72 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.1	0.0	-99.87 %
PMGD PFV Doña Regina	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	58.9	39.5	-32.99 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.5	53.0	-38.00 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.7	15.9	-33.08 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	14.3	-41.22 %
PMGD PFV Ea Maiten	20.2	13.5	-33.30 %
PMGD PFV Eclipse	88.8	34.9	-60.66 %
PMGD PFV El Boco	26.7	36.9	+38.05 %
PMGD PFV El Caiquén	76.8	57.3	-25.43 %
PMGD PFV El Cardenal	18.7	13.2	-29.63 %
PMGD PFV El Carpintero	75.0	49.7	-33.70 %
PMGD PFV El Castaño	71.9	44.8	-37.74 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.2	8.7	-38.81 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.2	7.9	-44.11 %
PMGD PFV El Chercan	86.3	53.1	-38.54 %
PMGD PFV El Chincol	29.8	17.2	-42.35 %
PMGD PFV El Chucao	22.7	13.9	-38.61 %
PMGD PFV El Cuervo	13.3	10.0	-24.91 %
PMGD PFV El Cóndor	10.0	6.0	-40.16 %
PMGD PFV El Divisadero	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	76.4	45.9	-39.90 %
PMGD PFV El Gaviotín	32.1	18.8	-41.47 %
PMGD PFV El Huaso	19.9	13.0	-34.69 %
PMGD PFV El Ingenio	76.5	38.1	-50.12 %
PMGD PFV El Interlocutor	22.9	0.0	-99.83 %
PMGD PFV El Laurel	52.0	31.1	-40.27 %
PMGD PFV El Litre	80.9	48.1	-40.50 %
PMGD PFV El Loro Choroy	65.9	41.3	-37.39 %
PMGD PFV El Mirlo	51.4	40.8	-20.61 %
PMGD PFV El Monte	23.9	14.7	-38.49 %
PMGD PFV El Palqui	21.9	13.5	-38.26 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	15.7	-39.69 %
PMGD PFV El Pilpen	28.9	16.5	-43.01 %
PMGD PFV El Pitío	18.9	13.3	-29.58 %
PMGD PFV El Piuquen	20.1	12.9	-35.75 %
PMGD PFV El Queltehue	29.3	16.0	-45.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	7.9	0.1	-98.47 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.5	9.6	-59.36 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.9	14.9	-40.01 %
PMGD PFV Santa Blanca	17.9	0.7	-96.25 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.3	13.7	-41.34 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Clara	2.2	1.0	-53.49 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.6	48.8	-37.09 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	77.8	48.6	-37.52 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.4	18.2	-54.97 %
PMGD PFV Santa Ester	25.7	15.9	-38.22 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.7	28.1	-34.30 %
PMGD PFV Santa Inés	24.3	14.7	-39.75 %
PMGD PFV Santa Julia	24.4	16.9	-30.57 %
PMGD PFV Santa Laura	15.7	8.7	-44.71 %
PMGD PFV Santa Lucia	60.0	32.0	-46.75 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.7	15.1	-38.82 %
PMGD PFV Santa Margarita	20.5	15.4	-24.68 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.4	41.5	-36.63 %
PMGD PFV Santa Rita	26.1	15.8	-39.39 %
PMGD PFV Santa Teresita	75.4	48.8	-35.29 %
PMGD PFV Santuario	28.5	0.0	-99.89 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.7	6.2	-46.97 %
PMGD PFV Siete Colores	48.5	27.9	-42.43 %
PMGD PFV Sirimavo	17.4	0.2	-99.14 %
PMGD PFV Sofia	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	55.3	34.9	-36.88 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.0	12.9	-32.30 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.6	13.2	-35.67 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	8.9	12.1	+35.76 %
PMGD PFV Sunhunter	63.4	32.6	-48.48 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	92.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talagante	45.8	0.1	-99.78 %
PMGD PFV Talca	41.2	25.4	-38.51 %
PMGD PFV Talhuén	18.1	8.1	-55.52 %
PMGD PFV Tallado	77.9	47.6	-38.84 %
PMGD PFV Tamarama	47.2	31.8	-32.78 %
PMGD PFV Tamarugo	23.5	14.9	-36.64 %
PMGD PFV Tambo Real	20.4	11.0	-45.90 %
PMGD PFV Taranto	79.1	43.8	-44.63 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.7	42.9	+2.78 %
PMGD PFV Tijeral	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Til Til	17.7	6.1	-65.76 %
PMGD PFV Topacio	23.1	1.0	-95.50 %
PMGD PFV Torino	58.0	34.6	-40.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	22.5	14.0	-37.68 %
PMGD PFV El Queule	54.1	21.3	-60.63 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	42.3	23.6	-44.22 %	PMGD PFV Tranque del Sol	81.0	51.0	-37.07 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.7	16.0	-38.03 %	PMGD PFV Trebal	19.6	0.0	-99.90 %
PMGD PFV El Resplandor	22.4	13.5	-39.53 %	PMGD PFV Trebo	26.7	16.3	-38.90 %
PMGD PFV El Roble	73.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.7	13.1	-39.63 %
PMGD PFV El Romeral	45.2	17.8	-60.67 %	PMGD PFV Tricahue II	89.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	13.1	18.3	+39.85 %	PMGD PFV Trinidad	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sauce	22.1	14.4	-34.80 %	PMGD PFV Tucuguere	23.5	14.7	-37.40 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	13.5	-37.84 %	PMGD PFV Turquía	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	8.0	5.3	-33.33 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	82.3	53.0	-35.68 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.9	-
PMGD PFV El Trébol	19.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	16.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle Este II	74.0	48.9	-33.97 %
PMGD PFV El Zorzal	24.0	14.7	-38.87 %	PMGD PFV Valle Oeste II	73.4	45.8	-37.65 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.1	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.7	7.4	-58.14 %
PMGD PFV Enami Solar	43.2	23.4	-46.01 %	PMGD PFV Ventisquero	83.2	53.1	-36.10 %
PMGD PFV Encino	15.5	10.2	-33.98 %	PMGD PFV Venturada	76.9	47.4	-38.31 %
PMGD PFV Encon	67.1	27.3	-59.39 %	PMGD PFV Verona	4.7	2.9	-38.14 %
PMGD PFV Erinome	22.4	13.1	-41.43 %	PMGD PFV Vicente	17.9	11.4	-36.22 %
PMGD PFV Escorial del Verano	21.7	14.4	-33.55 %	PMGD PFV Victoria	84.8	49.7	-41.46 %
PMGD PFV Esfena	44.0	23.0	-47.81 %	PMGD PFV Villa Alegre	52.6	27.8	-47.06 %
PMGD PFV Esperanza	21.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	0.1	-	PMGD PFV Villa Cruz	22.8	6.7	-70.61 %
PMGD PFV Faramalla	19.1	10.8	-43.45 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.5	15.6	-38.96 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.1	9.0	-52.57 %	PMGD PFV Villa Prat	24.1	14.8	-38.79 %
PMGD PFV Filomena	21.5	12.9	-39.87 %	PMGD PFV Villa Seca	23.1	11.6	-49.61 %
PMGD PFV Flor del Llano	42.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	23.0	14.3	-37.99 %
PMGD PFV Florencia Solar	60.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	76.2	45.4	-40.46 %
PMGD PFV Foster	17.2	12.1	-29.27 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.0	14.2	-35.39 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	57.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	37.9	27.1	-28.61 %
PMGD PFV Francisco	27.6	16.0	-42.14 %	PMGD PFV Ñilhue	6.4	3.9	-38.68 %
PMGD PFV Fulgor	19.1	15.5	-18.48 %	PMGD PFV Ñiquén	29.8	11.2	-62.35 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.5	28.3	-34.90 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.6	7.1	-83.77 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	45.6	28.1	-38.26 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.9	58.2	-35.31 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	65.4	39.9	-39.02 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	9.0	-49.21 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	86.7	54.6	-36.99 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.4	13.4	-39.99 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	89.9	43.9	-51.17 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	61.4	28.5	-53.65 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	23.5	14.6	-37.70 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.2	32.9	-36.88 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	13.1	+2.10 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	89.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	20.8	12.5	-39.95 %
PMGD PFV Hijuela 4	24.3	14.0	-42.30 %
PMGD PFV Homero	22.8	14.8	-35.18 %
PMGD PFV Hormiga	14.7	8.1	-44.97 %
PMGD PFV Hornitos	2.1	0.2	-91.22 %
PMGD PFV Huape	20.7	12.7	-38.73 %
PMGD PFV Huaquelon	68.8	34.0	-50.55 %
PMGD PFV Huigan	84.9	55.0	-35.13 %
PMGD PFV Hurtado	18.8	14.8	-21.15 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	18.8	0.4	-97.87 %
PMGD PFV Idahue del Verano	20.7	12.2	-40.87 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	15.0	-49.19 %
PMGD PFV Independencia	18.3	0.0	-99.89 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	15.7	-37.36 %
PMGD PFV Jahuel	46.9	27.7	-40.85 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	57.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	20.9	7.9	-62.34 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.8	54.6	-41.20 %
PMGD PFV Jilguero	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.0	7.0	-41.34 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.8	10.8	-54.83 %
PMGD PFV La Acacia	67.4	36.8	-45.45 %
PMGD PFV La Blanquina	72.1	44.5	-38.33 %
PMGD PFV La Chapeana	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	5.8	-56.67 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.4	47.9	-33.89 %
PMGD PFV La Estancia	18.4	0.0	-99.95 %
PMGD PFV La Foresta	19.3	14.7	-24.04 %
PMGD PFV La Frontera	38.6	15.2	-60.71 %
PMGD PFV La Gamboina	43.9	28.9	-34.29 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Lajueta	53.9	27.1	-49.68 %
PMGD PFV La Ligua	23.4	11.2	-52.35 %
PMGD PFV La Manga	28.2	10.6	-62.42 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	12.3	-39.48 %
PMGD PFV La Palma Solar	92.3	56.8	-38.44 %
PMGD PFV La Paz	70.4	44.2	-37.24 %
PMGD PFV La Perla	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Vendimia	84.1	55.8	-33.66 %
PMGD PFV La Victoria	83.1	50.9	-38.84 %
PMGD PFV Lagunilla	16.6	3.8	-77.32 %
PMGD PFV Laja Andino	84.5	54.0	-36.14 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.4	12.3	-36.29 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	0.5	-
PMGD PFV Las Cabras	21.0	13.4	-36.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	31.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.2	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	13.0	-
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	-	8.1	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	5.9	-
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	-	11.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	28.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.7	39.7	-34.55 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	2.4	-
PMGD PFV Las Catitas	40.2	18.3	-54.42 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	1.5	-
PMGD PFV Las Chacras	23.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	27.5	-37.10 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	22.9	18.1	-20.92 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	52.5	33.0	-37.17 %	PMGD TER Multiexport	-	1.6	-
PMGD PFV Las Lechuzas	22.9	14.6	-36.07 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.7	-
PMGD PFV Las Majadas	67.6	43.6	-35.44 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	18.3	11.5	-37.25 %	PMGD TER PRP Campesina	-	7.8	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.7	2.6	-83.54 %	PMGD TER PRP Chifin	-	6.6	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	23.1	-
PMGD PFV Las Palomas	23.2	15.0	-35.26 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	8.1	-
PMGD PFV Las Perdices	23.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	7.9	-
PMGD PFV Las Rojas	21.5	6.4	-70.14 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	49.5	29.9	-39.60 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	56.9	36.5	-35.80 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.9	2.6	-62.90 %	PMGD TER Rapaco	-	6.4	-
PMGD PFV Las Torcazas	24.7	14.9	-39.53 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	14.9	9.3	-37.91 %	PMGD TER Rey	-	0.1	-
PMGD PFV Las Turcas	23.7	8.5	-64.30 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	28.1	16.5	-41.18 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	44.0	50.1	+13.90 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	25.4	14.3	-43.63 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	23.5	0.0	-99.96 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	72.2	42.3	-41.39 %	PMGD TER Tirúa	-	1.2	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.5	13.5	-40.04 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	85.5	0.1	-99.91 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	31.0	19.2	-37.96 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	79.7	47.7	-40.20 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	19.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.4	0.4	-73.24 %	<b>Total</b>	<b>22276.9</b>	<b>10924.3</b>	<b>-50.96 %</b>

## Abreviaturas:

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

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



## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Antuco	Menor generación real por evento en el sistema
HE Canutillar	Mayor generación real por evento en el sistema
HE El Toro	Menor generación real por evento en el sistema
HE Los Cóndores	Menor generación real por evento en el sistema
HE Pangué	Mayor generación real por recuperación de servicio
HE Ralco	Mayor generación real para recuperación de servicio
HP Chacayes	Menor generación real por evento en el sistema
HP La Confluencia	Menor generación real por evento en el sistema
HP La Higuera	Menor generación real por evento en el sistema
HP Sauzal	Menor generación real por evento en el sistema
PE Alena	Menor generación real por evento en el sistema
PE Atacama	Menor generación real por evento en el sistema
PE Calama	Menor generación real por evento en el sistema
PE Horizonte Norte	Menor generación real por evento en el sistema
PE Horizonte Sur	Menor generación real por evento en el sistema
PE Renaico II	Menor generación real por evento en el sistema
PE San Gabriel	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Campos del Sol	Menor generación real por evento en el sistema
PFV CEME 1	Menor generación real por evento en el sistema
PFV El Romero	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Granja Solar	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Luz del Norte	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Río Escondido	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Santiago	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Taira	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por evento en el sistema
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por evento en el sistema
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por evento en el sistema
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por evento en el sistema
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por evento en el sistema
TER Campiche	Menor generación real por evento en el sistema
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por evento en el sistema
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 1	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 3	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 4	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 5	Menor generación real por evento en el sistema
TER Kelar Diésel	GNP por evento en el sistema
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por evento en el sistema
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Quintero 1B Gas Arg	GNP por evento en el sistema
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Santa Fe	Menor generación real por evento en el sistema



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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	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 IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponible control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

### 3.2. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.3. Prueba de Puesta en Servicio

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

### 3.4. Restricción Operativa

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas ( DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.44 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 425.73 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.30 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
01:46	Colbún	C. Juncal disponible, en servicio y cancelado IF 2025000788.
02:04	Enel Generación	C. Atacama 2 salida intempestiva de TG2B con 90 MW. Causa informada: Falla en alimentación eléctrica, se produce apertura intempestiva de interruptor 15 kV de TG2B, según IF 2025000799.
05:48	Enel Generación	C. Atacama CC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025018698.
07:09	Enel Generación	C. Atacama CC1 cancelada limitación a MT. Cancela IL 2025000321.
09:05	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Flashover durante lavado de aislación programada SD 2025005260, según IF 2025000804.
09:05	Collahuasi	Minera Collahuasi pierde 40 MW de consumos: Causa informada: Perturbación por falla en la línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2. CDC autoriza a normalizar de inmediato.
09:05	Cía. Minera TEK	Minera Teck pierde 110 MW de consumos: Causa informada: Perturbación por falla en la línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2. CDC autoriza a normalizar de inmediato.
09:05	RNE	PFV Huatacondo sale del servicio en forma intempestiva con 41 MW. Causa informada: Perturbación por falla en la línea de 220 kV Frontera - Lagunas2, según IF 2025000805.
09:32	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 cerrada y cancelado IF 2025000804.
09:57	RNE	PFV Huatacondo disponible, en servicio y cancelado IF 2025000805.
10:32	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Penco - Tomé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000806.
12:12	Celeoredes	Línea de 220 kV Quillleco - Charrúa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores.
12:12	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Charrúa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores.
12:12	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Quillleco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores.
13:19	Celeoredes	Línea de 220 kV Quillleco - Charrúa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:19	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Quillleco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:22	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Charrúa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:35	Interchile	Interchile ingresa de IL N° 2025000322, "S/E Nueva Maitencillo 500 kV se verifica falla del módulo de comunicaciones principal de la función 87L para los circuitos 1 y 2 LT NMAI-NPAN. Sistema de comunicaciones de respaldo se encuentra totalmente operativo para funciones de protecciones de ambos circuitos 500 kV de la LT NMAI-NPAN". CC de Interchile informa al CDC que dado esto, la 87L queda en el módulo principal inoperativa, no obstante, el sistema de respaldo queda con todas sus funciones totalmente operativa.
15:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar operación de K9/K8, K12/K11 correspondiente a las líneas 2x500kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar según IF 2025001345
15:16	CDC	CDC deja de recibir señales SITR desde Coordinados, en gran parte de las instalaciones del SEN. SCADA del Coordinador se mantiene operativo pero con información no actualizada y de mala calidad.
15:17	Interchile	CC de Interchile informa evento en S/E Nva Pan de Azúcar, con investigación de la causa.
15:18	CDC	CDC instruye al CC de Enel Generación realizar un levantamiento de las condiciones de sus instalaciones y prepararse para aplicar el Plan de Recuperación de Servicio (PRS). CDC con SCADA en servicio, pero sin señales SITR desde Transelec.
15:19	Enel Distribución	CDC instruye a Enel Distribución prepararse para aplicar plan de recuperación de servicio

Hora	Centro de Control	Observación
15:19	CGE - Transmisión	CDC instruye al CC de CGE realizar un levantamiento de las condiciones de sus instalaciones y prepararse para aplicar el PRS.
15:19	AES Andes	CDC instruye a AES Andes regular frecuencia en el norte; AES Andes indica que todas las centrales están fuera de servicio
15:19	Enor Chile	CDC instruye al CC de ENOR CHILE realizar un levantamiento de las condiciones de sus instalaciones y prepararse para aplicar el PRS.
15:19	CGE - Transmisión	CC de CGE informa que toda la zona de Biobío se encuentra sin energía. CDC instruye a CGE aplicar el ERS (Esquema de Recuperación de Servicio).
15:20	TEN	CDC instruye a CC de TEN aplicar PRS. Le instruye revisar estado de instalaciones y prepararlas para implementar ERS
15:20	Colbún	CDC instruye a Colbún aplicar PRS. Colbún informa que se coordinará con Transelec
15:20	Colbún	CDC instruye a Colbún iniciar PRS zona sur con Central Canuillar. CC de Colbún informa entrando con U1 en vacío y que se comunicará con Transelec
15:20	AES Andes	CDC instruye a AES Andes Aplicar ERS.
15:21	Ferroviario	CC de Ferroviario consulta a CDC si aplica PRS en sus instalaciones. CDC instruye a Ferroviario aplicar PRS en sus instalaciones.
15:21	Enor Chile	CDC instruye a Enorchile Aplicar ERS, que realice levantamiento de sus instalaciones y notifique.
15:22	Chilquinta	CDC instruye a Chilquinta aplicar PRS, verificar centrales y habilitar ERS
15:22	Kelar	CDC instruye a Kelar reparar instalaciones para el PRS
15:22	Transelec	CC de Transelec consulta a CDC, vía Celular, por situación en el SEN ya que perdieron comunicación, que están sin SCADA y sin telecontrol de ninguna subestación. CDC le informa que hubo Apagón en el SEN.
15:23	Colbún	CC de Colbún informa a CDC que aplicó ERS
15:23	STS	CC de STS informa a CDC que aplicó PRS
15:23	Enel Green Power	CDC instruye a Enel Green Power aplicar PRS. Instruye verificar centrales y habilitar ERS
15:24	Acciona	CC de Acciona informa que Inicia ERS
15:24	Enlasa	CC de Trapén informa que su central se encuentra sin tensión de referencia
15:24	STM	CC de STM informa que aplica ERS en Zona Metropolitana
15:24	AES Andes	CC de AES Andes informa a CDC que Aplica PRS
15:25	Transelec	CDC realiza llamados a CC de Transelec, pero este no contesta llamada telefónica
15:27	Colbún	CC de Colbún informa a CDC que no se logra comunicar con Transelec para aplicar PRS. A la espera de Transelec
15:27	LAP	CDC instruye a CC de Latin American Power (LAP) Aplicar PRS. Chequear instalaciones y habilitar ERS. Informa que hablará con Transelec para coordinarse
15:28	CGE - Transmisión	CC de CGE informa a CDC que todas sus instalaciones del país se encuentran sin energía. CDC instruye aplique ERS en todas las zonas. (CC de CGE no informa pérdida de SCADA).
15:28	Enel Generación	CDC confirma a CC Enel Generación (Enel Gx) que tiene que aplicar PRS en Atacama, zona de Taltal, zona de Rapel y a nivel nacional. CDC instruye que coloque todas sus unidades en giro para ingresar paulatinamente en isla. CC de Enel Generación informa el estado de sus unidades a nivel nacional: el Toro y Antuco con data congelada, Rapel indica no poder iniciar porque no tiene tensión en barra y están esperando por mala calidad de señal, en Quintero reconocimiento de instalaciones en terreno para poder entrar y llegar a San Luis y alimentar C. San Isidro 1 próximo a partir. CDC instruye mantener unidades en giro y preparar blackstart en C. Atacama.
15:29	Ferroviario	CC Ferroviario informa a CDC que a las 15:28 horas se encuentra aplicado el PRS en sus instalaciones del norte Chico y consulta si debe aplicar PRS en el Sur. CDC reitera que también debe aplicar PRS en zona sur y le instruye hacerlo.
15:30	Cía. Minera Escondida	CDC instruye iniciar PRS y revisar instalaciones a CC de Minera Escondida.
15:30	Interchile	CDC solicita información de falla a CC de Interchile, el cual señala apertura de ambos circuitos en SS/EE de 500 kV Nueva Cardones y Nueva Maitencillo y abierto el Cto N2 entre Nueva Maitencillo y Nueva Pan de Azúcar. Adicionalmente, se informa que el Cto N°1 Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 500 kV queda radial desde S/E Nueva Pan de Azúcar.
15:30	Transelec	CDC llama a Transelec y evidencia que no funciona el Hot Line principal ni el de respaldo, tampoco las vías alternativas correspondiente a celulares.
15:31	STN	CDC instruye a CC de STN /SAESA aplicar ERS en el norte, Parinacota, Cóndores, Esmeralda
15:34	Transelec	CC de Transelec llama a CDC y CDC indica que ha estado tratando de comunicarse. CC de Transelec informa que Central telefónica está fuera de servicio y que personal de Transelec está desplazándose a... (se corta llamada)
15:36	Enel Generación	CC de Enel Generación llama para informar que para partir con C. Quintero necesita que Transelec abra el 52 J1. CDC consulta si tiene comunicación con Transelec. CC de Enel Generación indica que no tiene comunicación con CC de Transelec.

Hora	Centro de Control	Observación
15:36	Transelec	CC de Transelec ratifica fuera de servicio la planta telefónica y SCADA. Informa que no hay cómo operar con telecontrol por lo que está desplazando personal al norte, centro y sur. Indica que también se desplaza personal camino al Centro de Control de Respaldo en Alto Jahuel. CDC consulta a CC si está operativo, CC de Transelec indica que no. CDC le instruye Aplicar Esquema de Recuperación Servicios (ERS). CC de Transelec indica que no tiene cómo ya que no tiene telecontrol ni teleposición. CC de Transelec consulta si se ha aplicado ERS en otro lugar, CDC indica que han estado aplicando ERS pero que a través de ustedes no se ha podido lograr comunicación. CC de Transelec informa que solo depende de operación local y que todavía no le reportan nada. CC de Transelec informa que solo tiene personal en Cerro Navia, en Pan de Azúcar y en Concepción. CDC informa a CC de Transelec que están listas las condiciones para llegar a Puerto Montt desde Canutillar. CC de Transelec indica que necesita confirmar que tiene personal en Puerto Montt. Mientras se espera confirmación, CDC informa a CC de Transelec que se encuentran lista y preparadas las condiciones para la zona Taltal, D. Almagro y Salvador. CDC informa a Transelec las condiciones de las unidades generadoras disponibles para el PRS, se indica que Pehuenche y Colbún están en giro a la espera de energizar la zona Centro (Ancoa y Alto Jahuel) y listo para dar partida a C. Atacama. CC de Transelec consulta estado de ERS en Alto Melipilla. CDC le indica que confirmará con el COR Chilquinta el estado S/E Alto Melipilla. CDC indica a CC de Transelec que queda a la espera confirmación de la aplicación de esquemas en zona sur y Diego Almagro y la aplicación PRS zona norte grande.
15:39	Interchile	CC de Interchile consulta al CDC si debe aplicar ERS. CDC Confirma que debe aplicarlo.
15:42	Interchile	CDC solicita información de falla a CC Interchile en Nueva Pan de Azúcar. CC de Interchile señala disparo en K12 Nueva Maitencillo N°2 y relé 86 bloqueado desde Nueva Pan de Azúcar. Sin causa preliminar e informa que no hay trabajos en esta instalación
15:43	Ferrovia	CC Ferrovia confirma que en zona sur esquema en Charrúa y Cautín de Ferrovia esta ok y que en S/E Mulchén y Río Malleco no logra comunicarse con Celereces ni con Transelec para aplicar ERS.
15:44	Celeoredes	CDC instruye a CC de Celeoredes aplicar ERS y que se comunique con Ferrovia
15:45	Chilquinta	CDC confirma Blackout y solicita confirmación de la aplicación de PRS y solicita conocer la condición de Alto Melipilla para poder llegar desde Rapel a la zona centro. EL CC de Chilquinta le indica que está en proceso de dejar la topología lista lo que informará. CDC solicita informar cuando esté el esquema completo.
15:53	SWC	CDC instruye despacho de Diego de Almagro
15:54	Transelec	CC de Transelec informa al CDC que su Hot Line se encontraría disponible. CDC verifica que hotline de Transelec no recibe llamadas desde CDC, permitiendo solo llamados desde Transelec a CDC.
15:55	On Group	CC de Aguas Blancas informa al CDC que se encuentra operando en modo isla abasteciendo sus consumos internos.
15:57	Transelec	CDC confirma a CC de Transelec que CC Chilquinta confirmó que Alto Melipilla está listo, aplicado el ERS de Chilquinta. CDC informa además que STM confirmó esquemas listos a la espera de los primeros bloques. CC de Transelec le pide esperar para confirmar que personal llegue a la zona de comando y que ingresará con Circuito 1. CC de Transelec confirma que está listo para entrar con C. Canutillar. CDC pide confirmar abierto J1, J3 y J4 para entrar con Canutillar; CC de Transelec confirma equipos abiertos.
15:57	Chilquinta	CDC llama a CC Chilquinta para conocer estado de aplicación del ERS. CC de Chilquinta confirma que arranques hacia Alto Melipilla se encuentran abiertos para poder proceder con la entrada, indicando que solo tiene un circuito cerrado. CDC le indica que ingresará por dicho Circuito.
15:59	Enel Generación	CC de Enel solicita a CDC condiciones de Quintero, porque no tienen visualización de interruptores en SE Central Quintero, indicando que Transelec tiene que abrir 52 JT1 y 52 JT2 y que ve el 52 J1 cerrado confirmando que está bien dicho estado. Adicionalmente indica que el 52J2 debe estar abierto que va a la planta GNL, para poder partir con la central.
16:00	Ferrovia	CC de Ferrovia informa que ya se encuentra aplicado el ERS.
16:02	Interchile	CC de Interchile informa al CDC que desde las 16:00 se encuentra aplicado el esquema de recuperación.
16:03	Chilquinta	CDC Consulta a CC de Chilquinta por el estado del Esquema de Alto Melipilla. CC de Chilquinta confirma tener abierto los arranques a Alto Melipilla
16:04	Ferrovia	CC Ferrovia informa a CDC que PRS zona sur en zona de Transchile está aplicado, e informan que faltaría por Transelec S/E Río Malleco el cual no disponen de SCADA (comunicación interna de Ferrovia con Transelec). Finalmente, Ferrovia informa que sus instalaciones, están listas con su esquema.
16:09	Celeoredes	Candelaria informa apertura J1 y J9 hacia Maipo
16:10	Enel Generación	Atacama 52J3 cerrado
16:10	Enlase	TG Huasco E/S
16:11	Colbún	C. Canutillar U2 E/S
16:13	CDC	Inicio de recuperación de servicio de Arica
16:16	Transelec	CC de Transelec informa al CDC que tiene esquema listo en Lo Aguirre, todos los interruptores abiertos con excepción del J2 y J5. Confirma tener abiertos todos los interruptores en C. Navia. Adicionalmente CC Transelec indica a CDC que requiere apoyo de Enel Generación para poder cerrar uno de los dos circuitos en S/E Rapel, indicando que el esquema está preparado para cerrar cualquiera de los circuitos en Rapel.
16:17	Colbún	CDC solicita a CC de Colbún cierre de J3 asociado a la U2 de Colbún
16:18	Enel Generación	CDC informa a Enel Generación que Transelec está en condiciones habiendo aplicado ERS en la zona Lo Aguirre, Rapel y Cerro Navia, para que pueda sincronizar y solicita indicar con qué unidad ingresará. CC de Enel Generación indica que ingresaría con Rapel pero que tiene problemas de comunicación. CDC queda a la espera de confirmación.
16:21	Colbún	CC de Colbún declara indisponible Colbún U1 por falla en J5
16:24	Engie Transmisión	Recuperado el 24% de los consumos de Arica.



Hora	Centro de Control	Observación
16:25	Enel Generación	CC de Enel Generación informa poder ingresar con Pullinque
16:28	Enel Generación	CDC consulta estado de TGTAR a CC de Enel Generación. CC de Enel Generación informa que durante su proceso de partida sale de servicio.
16:28	Engie Generación	CDC consulta a CC de Engie estado de la central Tocopilla. CC Engie indica que revisará posibilidad de ingresar una TG.
16:29	Transec	CDC instruye a CC de Transec apertura de interruptores A-2, A-5, A-9, A-12, A-14 en Punta Cortés.
16:30	Colbún	C. Canutillar U1 E/S
16:32	Transec	CDC instruye a CC Transec apertura de línea Solis - Itahue ambos extremos
16:38	Enel Generación	CC de Enel Generación informa al CDC condiciones de su parque generador indicando que El Toro U3 y U4, Cipreses U1, Pangué U1, Ralco U2 están listas y requieren condiciones en SS/EE. Pilmaiquén están ya con una unidad alimentando sus SSAA y consumo pequeño y Pullinque se requiere que también se despeje la barra. CDC informa que Transec aún no tiene telecontrol y está operando con personal Local. El CC de Enel Generación indica que Rapel ha tenido un contratiempo, pero están tratando de resolverlo lo más rápido posible. En San Isidro se normalizó el patio y están a la espera de la alimentación desde Rapel. CDC confirma que la idea es llegar desde Rapel. CC Enel Generación indica que también están próximo a partir con Quintero.
16:39	Enlase	CDC solicita partida de C. Trapén
16:40	Colbún	C. Canutillar U2 PP
16:44	Interchile	Interchile informa a CDC como información preliminar que verifica operado la 87L de Nueva Pan de Azúcar Nueva Maitencillo Cto 1 con origen en S/E Nva Pan de Azúcar e informa apertura de Cto 2 presuntamente por sobretensión. Adicionalmente indica que tiene disponible ambos Ctos de Nva Pan de Azúcar Nva Maitencillo en 500 kV y el resto de las instalaciones también. CDC consulta por causa de falla la cual se indica que está en investigación.
16:47	Colbún	Canutillar U2 sincronizada
16:48	Enel Generación	CDC solicita informar a CC de Enel GX cuál es el estado de Rapel. CC de Enel informa que han podido sincronizar pero que la unidad sale por Trip, al parecer por sobre voltaje, pero entiende que está abierto hasta C. Navia. CC de Enel solicita despejar desconectando líneas. CDC le informa que Transec tiene problemas de telecontrol para aplicar el esquema.
16:49	Enel Generación	CDC reitera instrucción de partida a Quintero. CC de Enel Generación indica que se mantiene la condición esperando apertura de interruptores en Quintero por parte de Transec.
16:50	Enlase	En servicio C. Trapén 5 MW
16:52	Enel Generación	CC de Enel Generación informa que C. Rapel U2-U5 han salido por falla. Consulta si se puede despejar algo porque entiende que están llegando a C. Navia.
16:57	Enlase	C. Trapén se solicita a 8 MW
16:59	Celeoredes	Puente negro Apertura de J7
17:00	CDC	25% de Puerto Montt recuperado
17:04	CAMMESA	CDC se contacta con CAMMESA para solicitar apoyo desde el SADI para recuperación de servicio en el norte
17:08	CAMMESA	CC de CAMMESA informa disponibilidad para sincronizar con 80 a 100 MW. CDC Solicita a Cammesa realizar maniobras en sus instalaciones.
17:09	AES Andes	CDC instruye a AES Andes coordinar interconexión con SADI
17:11	Colbún	C. Colbún U2 sincronizada, falla en la partida
17:13	Kelar	CDC instruye procesode partida a C. Kelar TG1
17:14	Enlase	C. Trapén se solicita a 14 MW
17:14	CAMMESA	CC de CAMMESA informa que se encuentra energizada La Puna - Andes. CDC se contacta con CC AES Andes e instruye coordinar maniobra para sincronizar.
17:16	Colbún	Canutillar U2 sincronizada y falla
17:20	Enlase	C. Trapen F/S (sin tensión en barra)
17:28	Colbún	C. Canutillar U1 sincronizada y sale de servicio en proceso
17:29	Colbún	CDC instruye abrir J1 y J2 en Zaldivar
17:31	AES Andes	CDC instruye abrir J11 y J13 en Laberinto
17:34	Interchile	CDC solicita información de estado de las instalaciones en Nueva Pan de Azúcar a CC de Interchile el cual declara todas sus instalaciones disponibles y operativas en 220 y 500 kV
17:38	Transec	CC de Transec informa que Data de Transec está disponible
17:42	Colbún	C. Canutillar U1 E/S
17:42	Enel Generación	C. Pehuenche se solicita proceso de partida
17:46	Celeoredes	Puente negro cierre de J7
17:53	Transec	CDC instruye cierre de J9 y J11. (En servicio barras de 220kV de S/E Ancoa.

Hora	Centro de Control	Observación
17:53	Enel Generación	CDC instruye partida de TG2 Quintero
17:54	Enel Generación	Pehuenche 2 E/S y falla durante el proceso
17:58	Enel Generación	TG1A Atacama en servicio
18:00	Enel Generación	Rapel U2 sincroniza y falla durante proceso
18:00	CDC	Trapén En servicio 5 MW, 14 MW Antuco recuperado
18:00	AES Andes	CC AES Andes informa que no han logrado cerrar línea para interconectar con SADI. Se reintentará considerando desde el otro extremo.
18:03	Transec	CC de Transec informa al CDC que Línea Charrua - Los Notros se encuentra disponible esquema de recuperación.
18:09	Transec	CC de Transec informa que se cayeron nuevamente las comunicaciones y que están solamente con respaldo en Alto jahuel. CDC solicita cerrar reactor de barra en S/E Ancoa. CC de Transec indica que tiene telecontrol solamente desde Alto Jahuel pero que no tiene comunicación con Alto Jahuel. CDC consulta si puede cerrar reactor desde Alto Jahuel, CC Transec indica que no tiene comunicación con Alto Jahuel. CDC consulta por estado de interruptores de A. Jahuel - Los Almendros J2 y J4. CC de Transec indica que debieran estar abierto. CDC Informa a CC de Transec que Pehuenche salió de servicio por sobretensión, y solicita ingresar por circuito 2 de línea 220 kV Pehuenche-Ancoa. CC de Transec confirma que debe llamar para gestionar esa acción lo que será notificado.
18:14	Colbún	C. Canutillar U1 desconexión forzada con 66MW
18:14	Enel Generación	C. El Toro desconexión forzada ( No lee parámetros)
18:14	Enel Generación	C. Ralco desconexión forzada
18:15	Engie Transmisión	Energización de S/E Tocopilla
18:20	Enel Generación	C. Taltal U1 en proceso de partida.
18:21	Transec	CC de Transec informa que a las 18:16 recuperó el SCADA y que podría realizar maniobras desde el SCADA. Informa mala comunicación con Taltal.
18:29	Enel Generación	TG2 Quintero sin parámetros
18:29	Enel Generación	Ralco sin telecontrol
18:34	CDC	Evidencia y registra falla en hot line de Transec
18:42	Enel Generación	C. Taltal sincroniza
18:47	Cardones	CDC instruye Proceso de Partida de TG Cardones
18:49	Enel Generación	C. Pehuenche U2 no Sincroniza (No lee parámetros)
18:51	Enel Generación	TG1A Atacama en servicio
18:52	Enel Generación	Quintero y Taltal en servicio y C Atacama sin comunicación.
18:54	Enel Generación	Energizado El Toro y Antuco
18:54	Transec	CDC instruye a CC de Transec cierre de J7 Charrua y energizar Barra 2
18:55	Enel Generación	33 MW El Toro a Concepción
18:55	Enel Generación	El Toro U 4 en servicio, ingresa con 33 MW a barra 220 kV y 154 kV de S/E Charrúa
18:57	Enel Generación	El Toro U4 Sale de servicio
19:00	Colbún	Candelaria U2 a MT

Hora	Centro de Control	Observación
19:02	Enel Generación	Ralco U1 Proceso de Partida Ralco-Charrua
19:03	Kelar	Kelar TG1 en servicio
19:05	AES Andes	CC de AES informa que no es factible la conexión de la línea de 345 kV desde Salta. Indica haber intentado el cierre desde Andes sin éxito, por lo que no es posible ejecutar la Interconexión. CDC informa a Cammesa que se suspenden los intentos para que inicie maniobras de vuelta atrás.
19:06	Colbún	C. Canutillar U1 en servicio
19:10	Enel Generación	Taltal U2 F/S
19:14	Transelec	Ancoa Apertura de J8
19:14	Colbún	Colbún E/S se recupera San Fernando, Malloa
19:15	Colbún	Colbun 2 en servicio
19:16	Transelec	CDC instruye a CC de Transelec que se realice el cierre del Cto. 1 de LT 220 kV Puerto Montt-Tineo-Frutillar Norte -Rahue a partir del extremo de S/E Puerto Montt.
19:20	Colbún	CDC autoriza a CC de Colbún dar partida a una unidad de central Candelaria.
19:23	Prime Energía	Prime energía solo disponible en Celular
19:25	Colbún	Línea de 220kV Canutillar - Puerto Montt con 50MW
19:26	Enel Generación	Pehuenche barra muerta sincroniza
19:26	Enel Generación	Quintero interruptor no cierra - falla parámetro sincronización
19:28	Colbún	Colbun U2 disponible sincroniza
19:28	Enel Generación	Pehuenche U2 en Proceso de Partida - aborta
19:30	Colbún	C. Canutillar U2 en proceso de partida y C. Canutillar U1 llega a 50MW
19:30	Enel Generación	Pehuenche en servicio y falla
19:30	CDC	Se recuperan los servicios de las SS/EE San Fernando, Malloa y TR3 de S/E Punta de Cortes
19:37	Transelec	CC de Transelec comunica a CDC que CC AES Andes no puede operar equipos en S/E Laberinto
19:37	STN	CDC instruye a STN cierre Kapatur - Angamos 1 y Proceso de Partida de Angamos
19:37	AES Andes	CDC instruye a CC de AES Andes tomar SS para iniciar PP a C. Angamos U1.
19:38	Enel Generación	Rapel Aislado
19:42	Enel Generación	CC de Enel Generación informa Trip de C. Pehuenche (44MW)
19:43	Colbún	CDC instruye incrementar 15MW con Canutillar (alcanzar 60MW)
19:46	CGE - Transmisión	CDC instruye energización de S/E Buín
19:48	CDC	Línea de 220 kV Kapatur - Ohiggins cerrada
19:52	Colbún	Candelaria U1 en Proceso de Partida
19:52	CDC	Subir 10 MW Coloso
19:55	Enel Generación	Rapel una unidad en Proceso de Partida
19:57	CDC	CDC instruye cierre de la línea de 220 kV Jahuel - Chena 1
19:57	Enel Generación	Quintero 1 en servicio
19:58	CDC	Normalizan línea de 220kV Pargua - Nva Ancud
19:58	Enel Generación	Pehuenche Sincroniza

Hora	Centro de Control	Observación
20:00	Enel Generación	Quintero sincroniza - hacia V región
20:05	Enel Generación	J12 Cerrado Solicitud para SSAA San Isidro
20:06	Enel Generación	Ralco 1 en Proceso de Partida
20:09	Enel Generación	Quintero más 40MW
20:09	Enel Generación	Ralco 1 escalones 30MW E/S
20:09	Cardones	CDC instruye despacho de C. Colmito.
20:10	Colbún	Colbun U1 Sincronizada
20:12	Enel Generación	J5 San Luis (220KV) San Isidro TG
20:13	Colbún	Machicura 27 MW PP
20:15	Enor Chile	Tenogas proceso de partida
20:16	Colbún	C. Colbun U2 (regulacion de frecuencia)
20:16	Enor Chile	S/E Solis interruptor A4 cerrado
20:17	CDC	Se recupera Barrio Cívico y se inicia recuperacion de consumos.
20:17	CDC	Se recuperan los servicios de Teno (Total) B4 San Vicente
20:20	Colbún	Canutillar 2 E/S
20:22	STS	S/E Chiloé barra 110 kV en servicio.
20:22	Enlasa	Trapen PP 15MW
20:24	Colbún	C. Candelaria U1 en proceso partida
20:25	Colbún	Candelaria U2 en MT
20:27	Colbún	Colbún J7 Cerrado
20:29	Enel Generación	Trip Quintero
20:38	Enel Generación	Ralco toma carga - llegar a Concepción
20:38	Enel Generación	CC Enel Generación informa Rapel - Cerro Navia lista para sincronizar
20:38	Enel Generación	TG2 Quintero E/S
20:39	Enor Chile	Teno Gas Sincronizada
20:40	Transec	Energizan Concepción-Charrua J2 por Antuco 2 J7
20:42	Transec	Cerro Navia - Rapel . Tensión a Rapel
20:43	CDC	Concepción 50MW
20:43	CDC	Zona de Concepción normalizado 100 % de los consumos.
20:47	Enel Generación	C. Antuco en proceso de partida
20:47	Enel Generación	C. El Toro en proceso de partida
20:49	Enel Generación	C. Abanico en proceso de partida
20:51	Enel Generación	C. Rapel Sincroniza
20:54	Cardones	C. Yungay U2 U3 en proceso de partida
20:54	CDC	Se autoriza Normalización consumos de SS/EE Chillan y Monterico
20:56	CDC	S/E Parral cerrado, se inicia recuperación de consumos

Hora	Centro de Control	Observación
20:58	CDC	Línea de 220kV Charrua - Hualpen cerrada
21:03	CDC	Se recuperalos consumos de SS/EE Paine, Fatima, Punta Cortes (50%)
21:03	CDC	C. Alfalfal a PC
21:07	Colbún	C. Candelaria U2 en proceso de partida
21:11	CDC	S/E Charrua interruptor J16 cerrado
21:14	Enlasa	C. Trapén a PC
21:22	Enel Generación	C. El Toro se solicita a 100MW
21:23	CDC	S/E Ancoa Barra de 500KV energizada.
21:23	STS	S/E Rahue interruptor J6 cerrado.
21:30	STS	S/E Pilauco energizado transformador N°1 de 220/66/23 kV de 120 MVA.
21:35	CDC	Desprendimiento de carga 50MW
21:42	CDC	S/E Temuco normalizado consumos
21:45	CDC	Desprendimiento de carga 50MW CGE en Malloa
21:50	CDC	C. Chiloe en proceso de partida
21:51	CDC	S/E A. Jahuel cerrado ATR 220/154KV
21:55	Gen. Metropolitana	CC de Generadora Metropolitana solo disponible con Celular
21:56	CDC	Se instruye cierre de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C1
21:57	CDC	Desprendimiento de carga 50 MW en Santiago
21:57	CDC	Línea de 500 kV Ancoa -A. Jahuel 1 Cerrado
21:57	CDC	C. El Toro toma la regulación de Frecuencia
21:58	CDC	S/E Paine recuperado todos los consumos.
22:13	CDC	C. Lautaro U1 sincroniza y PC
22:15	CDC	Normalizado 100 % los consumos de sistema 154 kV.
22:16	CDC	C. Degan en proceso de partida y se solicita a 40 MW
22:17	CDC	S/E Ancoa interruptor J11 Cerrado.
22:18	CDC	C. Yungay U2 sincronizada
22:19	CDC	Zona Quinta se sincroniza con Zona Centro
22:20	CDC	Teno gas E/S (21:54 F/S)
22:21	CDC	Normalizados los consumos en la zona V
22:24	CDC	Línea de 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 3 cerrada.
22:25	CDC	C. Huasco F/S
22:26	Kelar	CDC instruye C. Kelar TG2
22:27	CDC	C CMPC Pacifico Sincroniza y queda disponible y en servicio
22:27	Prime Energía	C. Degan 1 y 2 a MT
22:29	CDC	Línea de 220kV San Luis - Agua Santa cerrada
22:30	CDC	C. Angostura U1 en proceso de partida
22:31	CDC	Línea de 220kV Quillota - San Luis cerrada, (J5 Quillota J1L San Luis)
22:32	Enel Generación	CC de Enel Generación informa a CDC que C. TGTAR en servicio
22:34	Colbún	C. Nehuenco 1 y C. Nehuenco 9B en proceso de partida
22:36	Cardones	C. Colmito falla en proceso de partida
22:36	CDC	Consumos de S/E Quelentaro normalizados
22:38	CDC	Línea de 500kV Ancoa - A. Jahuel 4 cerrada.
22:39	CDC	LT 500K Ancoa - Jahuel cerrada línea 4 cerrada
22:42	CDC	Línea de 110 kV Quillota - San Pedro cerrada.

Centro de Hora Control	Observación
22:42 Engie Generación	CDC solicita C. TG2 de Tocopilla, SS/AA Chuquicamata 7 MW
22:43 CDC	S/E Valdivia Sincronizada
22:43 STN	CDC Solicita cerrar interruptor HS en S/E Guardiamarina
22:44 Colbún	CDC Instruye Canutillar deja de regular Frecuencia - El Toro toma la regulación de Frecuencia
22:44 STN	Cerrado interruptor HS en S/E Guardiamarina
22:48 CDC	SS/EE Choapa, Quillota y Marbella Normaliza consumos
22:50 STM	Banco de condensadores, Anillo chilectra (STS stg)
22:50 CDC	C. Pullinque deja de regular frecuencia
22:52 Potencia	CDC instruye a C. Olivos y Espinos proceso de partida.
22:52 CDC	Línea de 110 kV El Salto - Los Almendro y Línea 220 kV Polpaico - El Salto cerradas
22:56 CDC	Abierto interruptor J1 de línea de 220kV Geoglifos - Tarapacá
22:57 Prime Energía	CDC instruye a C. Chahual en proceso de partida (10 MW), Paño JT1 abierto, cerrar los vilos
23:02 Enel Generación	C. El Toro deja de regular Frecuencia y C. Pehuenche U2 toma la regulación de frecuencia
23:05 CDC	C Rahue Sincronizado, Zona Centro y Sur sincronizada.
23:05 CDC	Zona Sur inicia normalización de los consumos
23:06 CDC	Línea de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar C1, cerrada desde Polpaico (52k3)
23:09 CDC	Pacific Hydro central Punta Sierra J2 Punta Sierra cerrado
23:12 CDC	Colmito sincroniza y se solicita a plena carga
23:12 CDC	Central Rucatayo E/S 24MW
23:12 CDC	Central Chagual E/S (Prueba)
23:13 CDC	Cerrada ambas líneas Loncoche - Pullinque
23:14 Enel Generación	C. Rapel E/S a plena carga
23:16 Elektragen Constitución	CDC Instruye PP C. Constitución
23:17 CDC	Línea de 110 kV San Pedro Ventanas en S/E Ventanas.
23:20 CGE - Transmisión	S/E Choapa sin telecomunicación
23:20 CDC	S/E Don Goyo Interruptores JS, J3 y J2 Abiertos, e interruptores J5 y J4 cerrados
23:22 Interchile	CDC instruye cerrar Línea de transformador de 500-220kV de S/E Nueva Pan de Azucar y Línea de 220kV Nueva Pan de Azucar - Pan de Azucar 2 (S/E Nueva Pan de Azucar 52J5 y S/E Pan de Azucar 52J9)
23:22 Enel Generación	CDC instruye C. San Isidro I TG en proceso de partida
23:22 CDC	CDC autoriza a Sierra Gorda tomar 20 MW, Cochrane 20 MW S/A, Ministro Hales solicita tomar 15 MW, Tchitak consumos esenciales
23:23 CDC	C. Maule PP
23:24 CDC	Central San Isidro II TG despachada a MT
23:26 CDC	Espino sincronizada a MT
23:27 CDC	C. Antihue a PC 1 y 2
23:28 CDC	SE Pan de Azúcar barras de 220kV energizadas, se solicita normalizar consumos
23:29 CDC	CDC instruye normalización del 100% de los consumos en la región Metropolitana
23:37 CDC	S/E Constitución recupera el 100% de los consumos
23:38 CDC	S/E La cebada en servicio
23:42 CDC	CC de Arauco informa a CDC que a las 23:38 horas Central Celco se encuentra sincronizada y solicita autorización para sincronizar adicionalmente la Central Mapa y Central Arauco. CDC autoriza
23:45 CDC	Región Metropolitana normalizado 100 % de los consumos
23:45 Enel Generación	TGTAR F/S

Hora	Centro de Control	Observación
23:46	CDC	CDC instruye cerrar línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo y Barra 500 kV de S/E Nueva Maitencillo.
23:46	CDC	Lineas de 220kV Charrua - Santa Clara 2, línea de 220kV Santa Clara - Mulchen 2, línea Mulchén - Rio Malleco 2 y línea 220kV Rio Malleco - Cautín 2 cerradas.
23:48	CDC	S/E Nueva Maitencillo, transformador N°2 de 500/220kV cerrado (52K1)
23:48	CDC	S/E Constitución normalizado consumos
23:49	CDC	Lineas de 220kV Charrua - Santa Clara 1, línea de 220kV Santa Clara - Mulchén 1 cerradas
23:51	CDC	Normaliza zona de Aconcagua
23:51	CDC	S/E Nueva Maitencillo interruptor J2 cerrado.
23:52	CDC	S/E los Villares cerrado y normalizados los consumos en SS/EE San Felipe y Los Andes
23:52	CDC	SS/EE San Felipe y San Rafael normalizado 100 % de los consumos
23:54	CDC	S/E Maitencillo interruptor J13 cerrado
23:54	CDC	C. Carilafquén U1 y U2 E/S cancela IF
23:55	CDC	CDC Autoriza a Antucoya tomar 30 MW
23:55	CDC	S/E Pan de Azúcar interruptor J4 cerrado.
23:56	CDC	S/E Diego Almagro barras de 110kV fuera de servicio
23:58	CDC	CC Kelar informa a CDC que está en proceso de maniobras con la TG2.
23:58	CDC	Trip TG Huasco, H1 Abierto, interruptor H2 cerrado de S/E Las Compañías desde Maitencillo



#### 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.
09:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:27	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.
11:44	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.
12:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
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		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR 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 SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR 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 SISTR 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		
Enel Generación	C. Antuco datos SCADA	25/02/2025	15:17	25/02/2025	17:38
Enel Generación	C. El Toro datos SCADA	25/02/2025	15:17	25/02/2025	17:43
Celeoredes	CC de Celeoredes datos SCADA	25/02/2025	15:17	25/02/2025	19:10
AES Andes	CC de AES Andes datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Enel Generación	C. Rapel datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Enel Generación	C. Abanico datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Tinguirica Energía	CC de Tinguirica Energía sin SCADA	25/02/2025	15:17		
Transelec	CC de Transelec datos SCADA	25/02/2025	15:21	25/02/2025	18:16

## 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		
Transelec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Prime Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	19:25		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		

## 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		
Transec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	24/02/2025	19:17	25/02/2025	01:16
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	24/02/2025	19:23	25/02/2025	00:50
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	24/02/2025	19:29	25/02/2025	00:47
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	24/02/2025	20:15	25/02/2025	12:01
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.	24/02/2025	23:45	25/02/2025	06:56
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.	25/02/2025	02:53	25/02/2025	08:34
Transec	S/E Parray 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	25/02/2025	09:50	25/02/2025	20:57
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	25/02/2025	11:00	25/02/2025	15:16
Transec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abierto por control de transferencia línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	25/02/2025	11:01	25/02/2025	15:16
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	25/02/2025	11:16	25/02/2025	15:16

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	22/02/2025	23:50	25/02/2025	14:28
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/02/2025	19:36	25/02/2025	10:52
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	25/02/2025	03:00		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	25/02/2025	03:03	25/02/2025	19:05
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	25/02/2025	08:11		
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra 500 kV.	25/02/2025	14:17	25/02/2025	22:39
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 2.	25/02/2025	15:16		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		