

INFORME DIARIO

Domingo 02 de Marzo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	225.3	212.0	-5.90 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	44.3	59.5	+34.46 %	PMG
BESS Andes IV	817.3	576.4	-29.47 %		PMG HP MC2	11.8	14.5	+22.71 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	502.5	129.7	-74.18 %	LF	PMG HP MC3	9.6	23.6	+146.04 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	853.5	546.5	-35.97 %		PMG HP Mariposas	72.0	67.2	-6.67 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	53.6	+11.76 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.5	GNP		PMG HP Ojos de Agua	165.2	167.7	+1.53 %	PMG
BESS Capricornio	414.0	327.4	-20.93 %		PMG HP Palacios	23.4	5.5	-76.44 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.14 %	PMG
BESS Coya	946.8	204.3	-78.42 %		PMG HP Pulelfu	81.4	108.0	+32.67 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	28.2	-29.60 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	69.6	-1.99 %	PMG
BESS Don Humberto	180.1	114.3	-36.53 %	RO	PMG HP Renaico	88.2	117.9	+33.69 %	PMG
BESS El Manzano	180.0	108.4	-39.77 %		PMG HP Río Huasco	25.6	36.8	+43.36 %	PMG
BESS La Cabaña	113.7	119.5	+5.07 %		PMG HP San Clemente	107.5	105.5	-1.86 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	40.0	26.4	-34.00 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	137.7	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	11.7	4.8	-58.71 %		PMG PFV Antay	83.5	75.4	-9.68 %	PMG
BESS Salvador	314.4	229.6	-26.95 %		PMG PFV Caracas II	59.8	53.7	-10.08 %	PMG
BESS San Andrés	241.5	179.4	-25.72 %		PMG PFV Castilla	15.2	21.8	+43.62 %	PMG
BESS Tamaya	500.6	240.7	-51.91 %		PMG PFV Chercan	51.0	74.4	+46.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	58.2	50.5	-13.32 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	60.1	77.6	+29.13 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	319.3	-16.86 %	DF	PMG PFV Don Oscar	55.3	52.6	-4.79 %	PMG
HE Angostura	1078.2	1403.0	+30.12 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3791.1	3565.8	-5.94 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	24.3	19.0	-21.88 %	PMG
HE Canutillar	1732.8	672.0	-61.22 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	445.5	601.8	+35.06 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.2	-61.25 %	PMG, P
HE Colbún	946.6	1540.0	+62.68 %		PMG PFV Lucas Solar	52.0	77.4	+48.76 %	PMG
HE El Toro	6753.6	6323.0	-6.38 %	RO	PMG PFV Machicura	85.9	58.9	-31.43 %	PMG
HE Los Cóndores	2361.6	2554.5	+8.17 %	P	PMG PFV North West	90.9	71.9	-20.87 %	PMG
HE Machicura	454.9	648.0	+42.46 %	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	61.9	48.7	-21.26 %	PMG
HE Pangué	1320.0	2886.7	(*) +118.69 %	RO	PMG PFV Pataguilla	63.6	50.1	-21.25 %	PMG
HE Pehuenche	2200.2	2438.6	+10.83 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	192.0	221.4	+15.29 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.6	15.4	+5.10 %	PMG
HE Ralco	1666.0	2998.6	(*) +79.99 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	0.8	+12.68 %	PMG
HE Rapel	113.0	0.0	-100.00 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.7	93.1	+0.48 %	PMG
HP Abanico	765.4	769.5	+0.53 %	RO	PMG PFV Quilmo	86.0	75.1	-12.73 %	PMG
HP Alfalfal	3044.1	2884.4	-5.25 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	9.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	492.0	472.6	-3.95 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	55.1	68.8	+24.80 %	PMG
HP Blanco	0.0	0.0	-		PMG PFV Tenó Solar	48.5	51.3	+5.82 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	93.6	132.3	+41.35 %	
HP Carilafquen	336.0	296.2	-11.85 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1819.4	1676.6	-7.85 %	
HP Chapiquina	146.6	117.5	-19.88 %	
HP Convento Viejo	87.6	84.2	-3.86 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	174.5	+17.24 %	
HP Curillinque	1421.7	1315.1	-7.49 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	493.0	393.0	-20.28 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	309.0	210.5	-31.88 %	
HP Guayacán	222.8	178.9	-19.70 %	
HP Hornitos	762.0	776.2	+1.86 %	DF
HP Isla	1140.1	1061.2	-6.92 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	451.0	459.2	+1.82 %	
HP La Confluencia	1544.0	1432.4	-7.23 %	RO
HP La Higuera	1875.0	1795.6	-4.23 %	RO
HP La Mina	453.5	256.7	-43.40 %	
HP Laja I	227.3	0.0	-100.00 %	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	204.0	127.6	-37.46 %	MM
HP Lircay	456.0	373.2	-18.16 %	DF
HP Loma Alta	633.4	533.6	-15.76 %	RO
HP Los Hierros	4.0	14.1	+252.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	1.1	GNP	
HP Los Molles	71.5	70.0	-2.14 %	RO
HP Los Quilos	600.0	591.2	-1.47 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	150.0	121.0	-19.32 %	
HP Mocho	84.0	0.0	-100.00 %	MM
HP Palmucho	653.6	688.9	+5.40 %	
HP Peuchen	179.0	173.4	-3.11 %	
HP Providencia	48.0	38.7	-19.37 %	
HP Pullinque	150.0	151.2	+0.81 %	
HP Puntilla	391.6	350.2	-10.57 %	RO
HP Queltehues	960.2	906.7	-5.57 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.3	+7.19 %	
HP Rucatayo	141.0	180.0	+27.64 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	59.5	+12.69 %	
HP San Andres	810.0	806.0	-0.50 %	
HP San Ignacio	5.7	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal	1618.0	1061.2	-34.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	131.5	136.0	+3.43 %	
HP Volcán	270.6	215.3	-20.45 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	82.8	72.9	-11.97 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	85.6	78.2	-8.65 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	49.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.2	81.6	-16.88 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4645.2	4564.4	-1.74 %	RO
TER Angamos-ANG2	4681.5	4630.0	-1.10 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	248.8	+3.67 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3840.0	3914.6	+1.94 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4560.0	4193.1	-8.05 %	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	430.2	565.8	+31.53 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	106.7	-11.08 %	
TER Campiche	4243.9	1591.0	(*) -62.51 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Alena	257.8	203.8	-20.93 %	LF	TER Cholguán	156.1	233.0	+49.29 %	
PE Atacama	1918.8	998.5	-47.96 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	1592.3	1605.8	+0.85 %		TER Cochrane-CCH1	4045.6	4249.3	+5.03 %	RO
PE Cabo Leones 1	1024.3	1112.1	+8.58 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	DF, RO
PE Cabo Leones 2	1070.1	1055.8	-1.33 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	DF, RO
PE Cabo Leones 3	1414.6	1099.4	-22.28 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1220.5	+148.07 %	
PE Calama	508.0	532.6	+4.84 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	173.1	125.7	-27.37 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	58.6	71.1	+21.44 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	323.3	359.3	+11.11 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	93.0	14.3	-84.59 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	89.0	GNP	
PE Cerro Tigre	772.0	583.9	-24.37 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	81.6	63.1	-22.72 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	922.8	976.7	+5.84 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	36.8	31.1	-15.41 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	864.7	1644.5	+90.19 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1043.4	665.5	-36.22 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1650.6	1227.4	-25.64 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	300.7	343.5	+14.20 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	133.3	32.8	-75.42 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	144.5	100.3	-30.60 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	37.8	10.0	-73.49 %		TER Energía Pacífico	374.4	243.6	-34.95 %	LF
PE Llanos del Viento	602.0	723.0	+20.10 %		TER Escuadrón	15.6	24.9	+59.49 %	LF
PE Lomas de Duqueco	204.0	163.0	-20.11 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	113.5	61.1	-46.20 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	148.4	20.5	-86.20 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	595.8	667.6	+12.05 %		TER Guacolda 1	2103.5	2051.5	-2.47 %	LF, RO
PE Los Olmos	427.4	266.3	-37.70 %		TER Guacolda 2	2016.0	2022.0	+0.30 %	LF, RO
PE Malleco Norte	395.9	317.0	-19.94 %		TER Guacolda 3	2467.8	2510.1	+1.71 %	LF, RO
PE Malleco Sur	385.8	357.3	-7.39 %		TER Guacolda 4	2291.2	2337.8	+2.03 %	RO
PE Manantiales	116.2	10.7	-90.80 %		TER Guacolda 5	2435.1	2517.3	+3.38 %	RO
PE Mesamavida	201.5	134.7	-33.16 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	249.4	298.8	+19.82 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	100.4	91.2	-9.19 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	2012.3	2168.7	+7.77 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	2882.0	3595.1	+24.74 %	LF
PE Punta Palmeras	299.3	319.5	+6.76 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	843.7	855.6	+1.40 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	838.4	354.7	-57.69 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	335.3	243.9	-27.25 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	450.3	447.7	-0.58 %		TER Laja Energía Verde	191.0	89.5	-53.13 %	
PE San Gabriel	553.9	413.0	-25.43 %		TER Lautaro I	0.0	304.4	GNP	RO
PE San Juan	1728.7	1424.7	-17.58 %		TER Lautaro II	433.4	421.3	-2.78 %	RO
PE San Matías	245.4	195.3	-20.41 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	515.7	350.6	-32.01 %		TER Loma Los Colorados II	337.5	258.8	-23.31 %	
PE San Pedro 2	776.4	638.2	-17.79 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1422.7	1172.7	-17.57 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	265.5	478.9	+80.39 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	731.9	626.2	-14.44 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Poniente	633.5	722.7	+14.09 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	96.8	248.5	+156.69 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	473.8	496.7	+4.83 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	109.0	GNP	
PE Tolpan Sur	266.7	263.6	-1.16 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	163.3	237.6	+45.48 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	9.0	3.5	-61.67 %		TER Masisa	209.0	157.4	-24.67 %	
PE Valle de los Vientos	203.8	294.4	+44.45 %		TER Mejillones-CTA	2865.5	2957.3	+3.21 %	
PFV Almeyda	70.2	248.5	+253.95 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	39.5	98.2	+148.36 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	478.2	596.2	+24.69 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	440.9	518.1	+17.52 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	512.8	554.6	+8.16 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2602.5	2920.0	+12.20 %	RO
PFV Atacama Solar II	412.1	696.9	+69.09 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	399.3	248.1	-37.87 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	74.9	451.6	+502.82 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1254.9	1422.0	+13.32 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2233.5	1663.8	-25.51 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	467.1	325.5	-30.30 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	396.1	429.1	+8.33 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4325.9	5149.0	+19.03 %	
PFV Cerro Dominador	11.8	426.2	+3518.34 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	196.6	103.1	-47.56 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	846.4	683.4	-19.26 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4721.7	6957.0	(*) +47.34 %	
PFV Coya	944.7	574.3	-39.21 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	148.0	155.2	+4.87 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1692.1	966.5	-42.88 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1085.8	755.2	-30.45 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	565.0	506.5	-10.35 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	692.6	51.1	-92.62 %		TER Nueva Aldea	1154.0	945.2	-18.09 %	
PFV Doña Carmen	209.8	82.3	-60.78 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	8.3	14.9	+79.16 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	628.4	520.8	-17.11 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	734.2	413.0	-43.75 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1068.0	746.1	-30.15 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	438.0	285.8	-34.76 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6159.5	5949.0	-3.42 %	
PFV Finis Terrae	1508.1	1058.1	-29.84 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	80.9	409.8	+406.77 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	528.7	GNP	MM
PFV Guanchoi	844.8	381.9	-54.79 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	44.1	382.5	+766.56 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	94.6	194.5	+105.68 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	427.3	292.6	-31.52 %		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	341.3	228.7	-33.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	160.0	GNP	
PFV La Huayca II	28.6	59.4	+107.63 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	328.3	353.2	+7.58 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.7	13.9	+1.39 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	265.0	GNP	
PFV Lalackama	43.4	216.7	+399.31 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	19.1	80.3	+319.46 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1793.2	869.8	-51.50 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Leyda	648.4	396.4	-38.86 %	P
PFV Llano de Llampos	614.1	455.1	-25.89 %	
PFV Los Loros	277.8	243.5	-12.35 %	
PFV Luz del Norte	1095.3	854.5	-21.99 %	
PFV Malgarida	483.4	955.9	+97.75 %	
PFV María Elena	367.4	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	851.8	979.3	+14.98 %	
PFV Nuevo Quillagua	664.5	550.1	-17.23 %	MM
PFV Pampa Camarones	38.8	46.1	+18.79 %	
PFV Pampa Solar Norte	330.9	288.3	-12.85 %	
PFV Pampa Tigre	660.9	451.6	-31.68 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	8.7	62.5	+617.93 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	10.0	77.6	+677.18 %	
PFV Quilapilun	732.2	594.8	-18.76 %	
PFV Rio Escondido	979.9	530.9	-45.82 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	209.5	35.2	-83.19 %	LF
PFV San Andres	161.2	20.3	-87.42 %	LF
PFV San Pedro	152.8	496.1	+224.58 %	
PFV Santa Isabel	1058.4	643.5	-39.20 %	LF
PFV Santiago	739.0	509.5	-31.05 %	
PFV Sol de Lila	837.2	417.5	-50.14 %	LF
PFV Sol de los Andes	561.2	356.4	-36.49 %	
PFV Sol del Desierto	1433.4	1090.0	-23.96 %	
PFV Taira	1768.3	944.8	-46.57 %	
PFV Tamango	335.1	159.3	-52.45 %	
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	606.3	GNP	P
PFV Tamaya Solar	560.5	421.5	-24.81 %	
PFV Uribe Solar	488.6	207.7	-57.49 %	
PFV Usya	53.8	142.9	+165.81 %	LF
PFV Valle Escondido	700.9	414.8	-40.82 %	LF
PFV Valle del Sol	964.5	628.3	-34.86 %	
PFV Willka	498.2	347.8	-30.19 %	
PMG Cauquenes	82.6	82.0	-0.79 %	PMG
PMG HP Aillin	7.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.4	24.0	+7.31 %	PMG, RO
PMG HP Callao	17.8	21.4	+20.21 %	PMG
PMG HP Carena	101.2	115.0	+13.64 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	159.0	340.0	+113.84 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	126.2	-24.02 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	70.1	+0.40 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	1.1	-	PMG
PMG HP Dos Valles	32.2	4.7	-85.30 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-0.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	53.9	-2.36 %	PMG
PMG HP Juncalito	15.0	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	4651.6	6434.0	(*) +38.32 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	4832.0	6779.1	(*) +40.30 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	997.2	848.8	-14.88 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	347.9	82.1	-76.40 %	
TER Santa María	4202.8	5537.0	(*) +31.74 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	3.6	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	249.5	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	3.9	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.2	846.0	+86.25 %	
TER Viñales	398.2	474.2	+19.07 %	
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	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	207838.1	202779.1	-2.43 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	17.7	14.4	-18.77 %
PMGD HP Allipén	59.2	58.5	-1.19 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.8	+5.63 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	74.2	73.6	-0.91 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	3.7	4.3	+15.73 %
PMGD HP Caliboro	22.1	23.3	+5.14 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	56.1	77.7	+38.56 %
PMGD HP Collil	17.3	50.0	+189.59 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.0	10.5	+49.65 %
PMGD HP Cumpeo	45.2	46.5	+2.92 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	48.6	63.1	+29.81 %
PMGD HP Dongo	14.4	19.2	+32.98 %
PMGD HP Donguil	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.6	5.3	+16.30 %
PMGD HP El Agrio	1.4	2.7	+89.43 %
PMGD HP El Arrayán	-	16.5	-
PMGD HP El Atajo	22.0	21.8	-0.93 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.9	-1.11 %
PMGD HP El Canelo	47.8	50.6	+6.02 %
PMGD HP El Colorado	4.4	6.2	+40.65 %
PMGD HP El Diuto	55.4	55.3	-0.10 %
PMGD HP El Galpón	7.9	7.7	-2.75 %
PMGD HP El Llano	17.3	10.2	-41.01 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.4	13.8	-4.39 %
PMGD HP El Toro N°2	17.6	23.5	+33.26 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.3	20.9	-10.51 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	20.6	27.6	+33.91 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.5	+2.47 %
PMGD HP La Compañía II	35.4	35.4	-0.04 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	12.2	+6.83 %
PMGD HP Las Flores	30.3	20.8	-31.20 %
PMGD HP Las Vertientes	35.0	36.4	+4.05 %
PMGD HP Los Bajos	94.4	92.0	-2.54 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.7	0.2	-78.34 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.2	+401.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.9	15.6	-31.80 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.3	32.0	-9.27 %
PMGD PFV Lo Miranda	42.4	35.6	-16.08 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.2	14.1	-26.61 %
PMGD PFV Lockma	76.4	77.7	+1.61 %
PMGD PFV Loica	23.5	17.2	-26.77 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.0	24.4	+16.15 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.5	10.8	-20.27 %
PMGD PFV Loncura	67.3	48.0	-28.61 %
PMGD PFV Loreto	20.3	14.8	-27.35 %
PMGD PFV Los Banos	56.7	42.3	-25.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.3	41.2	-33.85 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.1	23.3	-10.67 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	15.6	-34.58 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	10.6	-37.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	58.9	51.2	-13.14 %
PMGD PFV Los Lirios	53.1	88.5	+66.57 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.3	15.6	-40.46 %
PMGD PFV Los Molinos	83.7	65.3	-22.01 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.7	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	49.3	+159.56 %
PMGD PFV Los Paltos	20.4	11.5	-43.87 %
PMGD PFV Los Patos	20.9	19.0	-9.09 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	9.3	-48.09 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	9.9	-21.20 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tilos	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	42.7	30.3	-28.93 %
PMGD PFV Luce Solar	18.4	15.1	-17.72 %
PMGD PFV Luders	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	20.0	-33.11 %
PMGD PFV Luna	20.5	10.0	-50.98 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.2	-1.08 %
PMGD PFV Macao	82.4	72.4	-12.17 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.7	-1.59 %
PMGD PFV Maikono	14.5	8.4	-42.38 %
PMGD PFV Maimalicán	71.8	52.7	-26.56 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	16.5	-33.98 %
PMGD PFV Malaquita II	85.5	84.3	-1.46 %
PMGD PFV Malinke	14.6	10.3	-29.24 %
PMGD PFV Malloco	20.7	15.4	-25.94 %
PMGD PFV Malvilla	22.9	13.2	-42.48 %
PMGD PFV Manao	23.7	18.1	-23.71 %
PMGD PFV Mandinga	45.4	32.2	-29.23 %
PMGD PFV Marambio	21.2	14.7	-30.40 %
PMGD PFV Marañon	80.0	89.8	+12.24 %
PMGD PFV Marchigue II	68.6	53.0	-22.79 %
PMGD PFV Marchigue VII	19.2	12.5	-34.79 %

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	2.2	+116.75 %
PMGD HP Maisán	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	73.9	78.7	+6.49 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.0	-
PMGD HP Melo	41.1	43.6	+6.18 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.9	6.2	+230.91 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	3.0	2.8	-7.21 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	26.4	63.4	+140.19 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.3	5.1	-19.34 %
PMGD HP Pichilonco	6.5	19.6	+200.54 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.7	10.4	-44.56 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.6	+4.54 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.3	4.0	+20.69 %
PMGD HP Roblería	26.8	39.4	+47.27 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	5.9	-
PMGD HP Santa Elena	5.1	5.5	+9.22 %
PMGD HP Santa Isabel	8.1	9.4	+15.02 %
PMGD HP Santa Rosa	10.3	11.4	+10.69 %
PMGD HP Sauce Andes	8.2	1.0	-87.64 %
PMGD HP Trailelfú	3.7	5.5	+47.27 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	13.6	18.9	+39.14 %
PMGD HP Truful Truful	13.4	18.8	+40.19 %
PMGD PE El Arrebol	38.7	24.8	-35.95 %
PMGD PE El Nogal	35.4	25.6	-27.81 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	32.1	11.9	-62.94 %
PMGD PE Lebu III	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	9.6	4.6	-52.29 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	85.0	78.7	-7.43 %
PMGD PFV Albatros	11.7	10.8	-7.36 %
PMGD PFV Albor Solar	50.8	36.5	-28.21 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.6	53.9	-1.21 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	61.5	-31.65 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	25.3	+729.18 %
PMGD PFV Alhué	52.3	39.0	-25.42 %
PMGD PFV Alianza	32.0	30.5	-4.66 %
PMGD PFV Alicahue	29.2	18.9	-35.34 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.0	13.1	+1.23 %
PMGD PFV Alto Solar	19.9	13.8	-30.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.0	23.5	-2.08 %
PMGD PFV María Dolores	81.7	58.7	-28.07 %
PMGD PFV María Pinto	22.2	14.2	-36.14 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.4	51.0	-15.52 %
PMGD PFV Meli	57.3	67.8	+18.32 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	17.4	-18.49 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Milán A	23.3	20.7	-10.83 %
PMGD PFV Mitchi	91.2	86.6	-5.09 %
PMGD PFV Montt	22.7	15.9	-29.87 %
PMGD PFV Mostazal	69.3	71.4	+3.03 %
PMGD PFV Moya	80.5	57.0	-29.19 %
PMGD PFV Mutupín	58.7	59.5	+1.38 %
PMGD PFV Nahuén	81.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.7	64.6	+286.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.4	17.7	-27.57 %
PMGD PFV Newentun	56.9	32.2	-43.47 %
PMGD PFV Nihue	25.5	9.7	-61.86 %
PMGD PFV Norte Chico	16.9	16.2	-3.91 %
PMGD PFV Ocoa	28.7	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Olivia	22.7	21.9	-3.56 %
PMGD PFV Olivier	19.7	16.9	-14.31 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	41.5	-
PMGD PFV Orion	23.3	21.6	-6.97 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.5	21.9	+1.86 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.1	72.8	+6.96 %
PMGD PFV PAS1	61.6	85.6	+38.88 %
PMGD PFV PSF El Peral	76.5	69.2	-9.61 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	22.4	-47.73 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.3	24.4	-3.50 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	16.1	-28.93 %
PMGD PFV Pachira	78.0	76.0	-2.58 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	66.5	+76.50 %
PMGD PFV Paine	90.2	89.1	-1.21 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.1	38.7	-47.05 %
PMGD PFV Pama	14.5	14.5	+0.14 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.4	21.5	+5.50 %
PMGD PFV Panquehue II	38.3	38.2	-0.47 %
PMGD PFV Paraguay	65.8	47.3	-28.12 %
PMGD PFV Paranal	16.9	16.9	+0.02 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	19.2	-5.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.3	42.5	-8.21 %
PMGD PFV Parque El Olivar	79.3	60.7	-23.51 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	46.4	46.6	+0.48 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	68.3	+78.29 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.4	63.6	-27.98 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	81.3	+416.66 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	38.6	-31.31 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	70.5	-11.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.9	14.1	+9.30 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.4	19.0	-6.93 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	45.7	30.6	-33.06 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.6	20.4	-39.41 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	86.1	44.3	-48.51 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.1	13.8	-8.74 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	53.5	44.0	-17.66 %
PMGD PFV Anakena	64.4	80.2	+24.54 %	PMGD PFV Pastrán	63.1	78.5	+24.30 %
PMGD PFV Ancahual	74.2	43.0	-42.09 %	PMGD PFV Patagua	71.5	46.7	-34.69 %
PMGD PFV Antonia	23.7	10.6	-55.50 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	83.1	58.6	-29.41 %
PMGD PFV Argomedo	62.8	50.0	-20.33 %	PMGD PFV Pedreros	22.7	21.6	-4.98 %
PMGD PFV Arica	43.0	76.9	+78.93 %	PMGD PFV Pegasus	23.7	25.5	+7.51 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	9.2	-35.52 %	PMGD PFV Pellin	76.8	65.7	-14.50 %
PMGD PFV Armazones	44.4	45.7	+3.00 %	PMGD PFV Pelumpen	21.7	12.5	-42.65 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	18.0	-8.96 %	PMGD PFV Penaflo	60.8	64.7	+6.33 %
PMGD PFV Astillas	0.0	77.4	-	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	85.4	71.2	-16.69 %	PMGD PFV Penciahue Este	21.4	16.1	-24.64 %
PMGD PFV Avellano	49.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	85.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	61.9	38.3	-38.14 %	PMGD PFV Pequen	20.9	20.6	-1.44 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	21.1	+39.08 %	PMGD PFV Peralillo	22.7	16.1	-28.94 %
PMGD PFV Ayla	88.0	80.7	-8.25 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	21.2	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pesaro	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Barcelona	84.9	82.3	-3.10 %	PMGD PFV Pica	3.7	3.4	-7.70 %
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	82.2	-5.90 %	PMGD PFV Pichon	16.0	14.6	-8.68 %
PMGD PFV Bellavista	20.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Picunche	66.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	27.3	20.5	-24.84 %
PMGD PFV Belén	59.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pilpilen	19.4	14.6	-24.59 %
PMGD PFV Berrueco	75.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Piquero	89.6	56.9	-36.51 %
PMGD PFV Blu	21.8	30.8	+41.55 %	PMGD PFV Pirque	20.9	23.0	+10.24 %
PMGD PFV Buenas Yervas	52.8	67.6	+27.94 %	PMGD PFV Pitotoy	22.6	18.7	-17.02 %
PMGD PFV Bulnes	17.7	6.9	-61.29 %	PMGD PFV Pitra	26.8	16.6	-37.99 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.6	16.7	-18.93 %	PMGD PFV Placilla	62.5	33.0	-47.23 %
PMGD PFV Bérnago	21.7	20.0	-7.78 %	PMGD PFV Playerito	24.8	26.6	+7.05 %
PMGD PFV CE Caldera	41.3	52.4	+26.80 %	PMGD PFV Playero	25.2	27.0	+7.30 %
PMGD PFV CUARZO	-	10.9	-	PMGD PFV Playeron	26.2	26.7	+2.03 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.9	54.1	-35.45 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	79.2	77.7	-1.89 %
PMGD PFV Cabilsol	22.1	13.4	-39.18 %	PMGD PFV Plomo Verano	0.0	14.3	-
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.5	-13.56 %	PMGD PFV Población	20.6	7.8	-62.18 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	59.4	+29.92 %	PMGD PFV Pocillas	17.5	23.5	+34.31 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	82.7	-4.45 %	PMGD PFV Pomuyeto	22.9	17.8	-22.25 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.7	+373.33 %	PMGD PFV Portezuelo	22.9	13.3	-41.79 %
PMGD PFV Calama	88.7	90.6	+2.11 %	PMGD PFV Pretty Field	13.7	13.7	-0.36 %
PMGD PFV Calle Larga	22.7	25.7	+13.39 %	PMGD PFV Puangue	40.6	27.4	-32.53 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	20.9	-6.31 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	18.6	-21.19 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	15.6	-18.14 %	PMGD PFV Pueblo Seco	82.0	64.3	-21.51 %
PMGD PFV Canesa	22.4	18.2	-18.75 %	PMGD PFV Puelche	23.9	18.5	-22.57 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puento Solar	19.4	17.7	-8.93 %
PMGD PFV Cantera	23.0	14.5	-37.08 %	PMGD PFV Pullalli	20.5	12.8	-37.46 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.5	18.0	+16.03 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	5.5	-8.99 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	75.1	+26.10 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	19.6	-5.85 %	PMGD PFV Queltehue	22.9	4.2	-81.75 %
PMGD PFV Caranca	15.2	15.0	-1.80 %	PMGD PFV Quemados	68.0	59.9	-11.95 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	84.3	80.5	-4.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.6	54.4	-3.84 %	PMGD PFV Quillay	21.6	14.1	-34.66 %
PMGD PFV Casuto	21.0	20.6	-2.05 %	PMGD PFV Quilmo Solar	43.5	40.1	-7.85 %
PMGD PFV Catemu	15.2	9.3	-39.01 %	PMGD PFV Quinantu	86.6	25.4	-70.66 %
PMGD PFV Cato Solar	25.4	22.5	-11.27 %	PMGD PFV Quinta	21.6	17.5	-19.06 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	68.5	52.3	-23.63 %
PMGD PFV Cauquenes	20.5	21.5	+5.08 %	PMGD PFV RDCL SAN	74.3	36.9	-50.32 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	46.9	-40.31 %	PMGD PFV REN	0.0	50.5	-
PMGD PFV Cefalu Solar	20.1	15.1	-24.79 %	PMGD PFV RLA	18.6	15.4	-17.47 %
PMGD PFV Centauro Solar	78.1	72.4	-7.34 %	PMGD PFV Ranguil	20.1	13.8	-31.21 %
PMGD PFV Cetus	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ratulemus	17.1	17.2	+0.76 %
PMGD PFV Chacabuco	88.4	86.2	-2.52 %	PMGD PFV Rauquen	41.3	41.1	-0.36 %
PMGD PFV Chacaico	36.9	29.9	-18.92 %	PMGD PFV Rcu	45.5	41.8	-8.14 %
PMGD PFV Chalinga	18.8	21.4	+13.75 %	PMGD PFV Recoleta	56.9	45.0	-20.95 %
PMGD PFV Champa	21.1	55.9	+164.52 %	PMGD PFV Rengo	66.3	44.4	-33.00 %
PMGD PFV Chancon	18.8	18.3	-2.50 %	PMGD PFV Rexner	22.1	21.3	-3.89 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.8	23.5	+25.09 %	PMGD PFV Rimini	88.9	44.3	-50.14 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.1	59.3	-11.63 %	PMGD PFV Rinconada	64.2	54.7	-14.76 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	59.1	-4.01 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	94.9	65.9	-30.58 %
PMGD PFV Chilener	15.1	13.6	-10.02 %	PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	28.0	-2.64 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.9	7.2	+4.90 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	23.4	17.5	-25.34 %	PMGD PFV Roma	23.9	19.1	-20.18 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	34.0	+14.34 %	PMGD PFV Romeria	76.7	68.2	-11.17 %
PMGD PFV Cholguan	21.0	15.0	-28.53 %	PMGD PFV Rosario	1.2	10.9	+822.88 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	15.5	-3.85 %	PMGD PFV Rovián	51.6	32.6	-36.82 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rucapaine	92.2	69.5	-24.61 %
PMGD PFV Cipres	47.8	26.5	-44.52 %	PMGD PFV Río Peuco	22.7	21.2	-6.53 %
PMGD PFV Citrino	20.9	5.7	-72.82 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.0	-5.64 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	77.6	-10.52 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	12.3	-34.33 %
PMGD PFV Clementina	28.6	26.9	-6.11 %	PMGD PFV SDSI	24.9	18.4	-25.99 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	21.5	-12.64 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.9	-
PMGD PFV Cocinillas	19.5	16.7	-13.98 %	PMGD PFV SGT Catapilco	68.4	37.1	-45.74 %
PMGD PFV Coinco	21.1	18.9	-10.50 %	PMGD PFV SGT Tucapel	66.0	40.3	-38.90 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	11.3	-50.55 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	23.4	-1.31 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	20.0	17.3	-13.08 %
PMGD PFV Colina	88.1	74.0	-16.02 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	8.2	-51.46 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	18.5	-20.88 %	PMGD PFV Salermo Solar	24.7	16.0	-35.24 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	20.3	-28.27 %	PMGD PFV Samo Bajo	20.7	11.5	-44.35 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	19.1	-21.10 %	PMGD PFV San Alberto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	21.0	+113.66 %	PMGD PFV San Antonio	31.3	20.9	-33.25 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	8.5	-22.39 %	PMGD PFV San Camilo	21.9	21.8	-0.55 %
PMGD PFV Corso	21.0	49.5	+135.39 %	PMGD PFV San Carlos	10.5	11.0	+4.78 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	51.3	-16.86 %	PMGD PFV San Eduardo	0.0	2.0	-
PMGD PFV Covadonga	76.8	75.3	-1.99 %	PMGD PFV San Emilio I	20.7	21.4	+3.29 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	20.1	-19.69 %	PMGD PFV San Eugenio	0.0	62.1	-
PMGD PFV Crucero	26.4	1.5	-94.37 %	PMGD PFV San Francisco	29.2	24.7	-15.48 %
PMGD PFV Cruz	27.9	22.2	-20.32 %	PMGD PFV San Isidro	20.2	20.2	-0.13 %
PMGD PFV Curacavi	25.2	24.2	-3.95 %	PMGD PFV San José II	28.8	24.6	-14.67 %
PMGD PFV Curaco	69.3	64.8	-6.53 %	PMGD PFV San Pedro	20.1	13.6	-32.24 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.8	17.0	+1.13 %	PMGD PFV San Rafael	21.3	2.0	-90.78 %
PMGD PFV Dadinco	28.8	24.6	-14.78 %	PMGD PFV San Ramiro	79.7	43.4	-45.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	66.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.3	80.4	+8.17 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	14.6	-32.65 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	79.6	+62.25 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.6	15.6	-27.84 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	18.8	-31.95 %
PMGD PFV Don Mariano	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	23.7	17.3	-27.04 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	24.1	-2.15 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.8	26.1	-31.03 %
PMGD PFV Don Simón	58.6	54.4	-7.15 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.3	15.4	-30.68 %
PMGD PFV Doña Regina	24.8	16.2	-34.60 %
PMGD PFV Doñihue	54.3	58.2	+7.20 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.0	64.9	-23.72 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	23.6	-6.05 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	16.4	-32.40 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	14.5	-24.79 %
PMGD PFV Eclipse	77.6	38.7	-50.09 %
PMGD PFV El Boco	24.6	28.9	+17.44 %
PMGD PFV El Caiquén	87.5	73.3	-16.25 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	16.1	-24.72 %
PMGD PFV El Carpintero	73.5	74.5	+1.26 %
PMGD PFV El Castaño	74.5	43.7	-41.36 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.0	14.1	+8.07 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.0	12.9	-1.23 %
PMGD PFV El Chercan	80.7	81.6	+1.15 %
PMGD PFV El Chincol	26.7	25.7	-3.75 %
PMGD PFV El Chucao	22.0	20.7	-5.87 %
PMGD PFV El Cuervo	15.9	14.7	-7.13 %
PMGD PFV El Cóndor	10.0	7.8	-21.60 %
PMGD PFV El Divisadero	20.3	23.0	+13.16 %
PMGD PFV El Estero	12.6	4.0	-68.33 %
PMGD PFV El Flamenco	63.0	57.1	-9.37 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.6	37.6	+8.49 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	15.9	-20.51 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	41.9	-44.07 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.6	19.0	-22.80 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	39.4	-26.76 %
PMGD PFV El Litre	82.0	68.9	-15.99 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	61.2	-1.88 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	50.8	-5.24 %
PMGD PFV El Monte	23.6	16.9	-28.26 %
PMGD PFV El Palqui	22.4	20.9	-6.53 %
PMGD PFV El Picurio	23.6	20.8	-11.74 %
PMGD PFV El Pilpen	25.6	18.9	-26.33 %
PMGD PFV El Pitío	17.9	20.8	+16.26 %
PMGD PFV El Piuquen	20.4	17.7	-13.17 %
PMGD PFV El Queltehue	26.0	19.0	-27.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	0.0	8.4	-
PMGD PFV Santa Adriana	21.9	15.3	-30.18 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.4	15.6	-38.54 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.0	18.8	-1.05 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	17.2	-25.69 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	11.9	-7.98 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	2.2	+5.39 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.7	54.1	-30.41 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.4	68.4	-15.90 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.3	40.5	-6.49 %
PMGD PFV Santa Ester	25.9	22.9	-11.26 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	37.4	-12.11 %
PMGD PFV Santa Inés	24.1	22.8	-5.28 %
PMGD PFV Santa Julia	22.1	21.4	-2.95 %
PMGD PFV Santa Laura	15.2	11.9	-21.45 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.9	58.0	-10.62 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	21.4	-12.93 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	16.0	-36.52 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.4	51.9	-20.72 %
PMGD PFV Santa Rita	26.2	22.2	-15.07 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	27.6	25.3	-8.30 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.8	10.6	-1.86 %
PMGD PFV Siete Colores	48.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sirimavo	16.8	16.4	-2.09 %
PMGD PFV Sofia	20.2	20.0	-0.95 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	53.3	-2.47 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.7	13.9	-25.70 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	20.2	-1.22 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	22.7	22.3	-1.74 %
PMGD PFV Solaris	-	11.6	-
PMGD PFV Soy Solar	13.7	22.1	+61.27 %
PMGD PFV Sunhunter	61.0	76.9	+26.20 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	77.4	84.2	+8.76 %
PMGD PFV Talagante	45.8	35.2	-23.32 %
PMGD PFV Talca	38.0	27.5	-27.63 %
PMGD PFV Talhuén	21.3	22.2	+4.27 %
PMGD PFV Tallado	82.6	82.1	-0.57 %
PMGD PFV Tamarama	45.5	49.2	+8.18 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	22.9	+4.80 %
PMGD PFV Tambo Real	20.2	13.7	-32.38 %
PMGD PFV Taranto	78.2	45.7	-41.59 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.8	10.9	-20.94 %
PMGD PFV Tierra	41.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	8.6	-59.08 %
PMGD PFV Til Til	19.2	20.6	+7.46 %
PMGD PFV Topacio	23.8	19.6	-17.73 %
PMGD PFV Torino	51.4	49.7	-3.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	28.8	18.5	-35.72 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	22.1	-3.87 %
PMGD PFV El Queule	48.1	22.2	-53.89 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	19.7	+738.02 %
PMGD PFV El Rayador	41.4	47.2	+14.00 %	PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	51.1	-38.49 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	25.1	-0.63 %	PMGD PFV Trebal	19.3	18.9	-2.09 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	18.8	-16.74 %	PMGD PFV Trebo	26.3	16.5	-37.30 %
PMGD PFV El Roble	79.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.6	13.9	-32.72 %
PMGD PFV El Romeral	0.0	42.1	-	PMGD PFV Tricahue II	85.6	11.4	-86.72 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	30.0	-0.46 %	PMGD PFV Trinidad	25.0	23.6	-5.58 %
PMGD PFV El Sauce	22.3	15.6	-30.22 %	PMGD PFV Tucuquere	22.5	19.0	-15.64 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	18.2	-16.67 %	PMGD PFV Turquía	12.2	8.2	-33.01 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	5.6	-27.41 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	68.7	+44.57 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	79.1	68.8	-12.98 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	0.7	-46.76 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.6	9.8	-7.17 %
PMGD PFV El Turpial	15.7	15.9	+1.85 %	PMGD PFV Valle Este II	71.3	81.8	+14.75 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	15.9	-27.19 %	PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	76.9	+9.84 %
PMGD PFV El Ñandú	16.5	23.0	+39.98 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.2	14.7	-14.25 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	33.5	-23.19 %	PMGD PFV Ventisquero	78.1	66.5	-14.90 %
PMGD PFV Encino	15.6	19.8	+27.21 %	PMGD PFV Venturada	77.7	73.7	-5.11 %
PMGD PFV Encon	64.8	41.3	-36.31 %	PMGD PFV Verona	4.7	4.7	-0.21 %
PMGD PFV Erinome	22.4	17.2	-23.14 %	PMGD PFV Vicente	17.9	17.5	-2.30 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	21.0	-13.42 %	PMGD PFV Victoria	86.4	85.2	-1.35 %
PMGD PFV Esfena	44.8	44.5	-0.69 %	PMGD PFV Villa Alegre	44.4	31.4	-29.17 %
PMGD PFV Esperanza	17.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	21.3	19.2	-9.81 %
PMGD PFV Faramalla	19.6	15.3	-22.21 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	12.1	-52.04 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	12.6	-34.37 %	PMGD PFV Villa Prat	22.8	16.5	-27.73 %
PMGD PFV Filomena	21.6	21.0	-3.01 %	PMGD PFV Villa Seca	21.6	13.8	-36.20 %
PMGD PFV Flor del Llano	37.9	41.2	+8.81 %	PMGD PFV Villa Solar	23.3	17.0	-27.35 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.6	59.2	-0.62 %	PMGD PFV Violeta	76.2	58.8	-22.80 %
PMGD PFV Foster	16.6	13.3	-19.99 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.2	15.5	-35.79 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	58.6	42.8	-27.02 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	43.6	35.6	-18.31 %
PMGD PFV Francisco	27.9	25.0	-10.39 %	PMGD PFV Ñilhue	6.1	5.8	-5.35 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	21.7	+2.40 %	PMGD PFV Ñiquén	26.7	16.7	-37.42 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	39.0	-9.07 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.3	26.4	-39.13 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	47.3	35.4	-25.23 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	86.1	79.4	-7.83 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	34.2	57.3	+67.79 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	38.7	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	48.3	+188.92 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	91.9	-1.27 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.3	14.3	-36.13 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	85.2	66.9	-21.46 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	58.0	79.1	+36.46 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	21.2	17.6	-16.93 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.5	52.7	-1.50 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	18.1	+40.76 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	85.2	79.0	-7.28 %
PMGD PFV Helios	20.9	11.6	-44.57 %
PMGD PFV Hijuela 4	18.2	16.8	-7.82 %
PMGD PFV Homero	24.4	25.3	+3.48 %
PMGD PFV Hormiga	14.2	12.6	-11.13 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.2	-87.94 %
PMGD PFV Huape	20.9	22.3	+6.86 %
PMGD PFV Huaquelon	54.2	78.1	+44.23 %
PMGD PFV Huigan	88.2	68.5	-22.29 %
PMGD PFV Hurtado	23.2	17.7	-23.69 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	24.1	+57.54 %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.1	19.3	+37.26 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.8	22.4	-22.29 %
PMGD PFV Independencia	18.1	17.0	-5.76 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	21.5	+0.19 %
PMGD PFV Jahuel	47.2	46.3	-1.87 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	56.4	-
PMGD PFV Jaururo	18.6	12.3	-33.76 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.6	71.8	-22.49 %
PMGD PFV Jilguero	12.4	15.3	+23.36 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	9.7	-20.71 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.9	17.7	-22.93 %
PMGD PFV La Acacia	64.8	47.7	-26.36 %
PMGD PFV La Blanquina	74.2	68.1	-8.29 %
PMGD PFV La Chapeana	15.7	1.8	-88.49 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	13.3	-12.81 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.6	50.3	-26.71 %
PMGD PFV La Estancia	20.7	15.8	-23.90 %
PMGD PFV La Foresta	23.8	15.8	-33.39 %
PMGD PFV La Frontera	36.6	26.4	-27.83 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	41.1	-10.93 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	21.8	19.0	-12.89 %
PMGD PFV La Lajueta	50.9	31.2	-38.68 %
PMGD PFV La Ligua	21.2	12.9	-39.34 %
PMGD PFV La Manga	26.7	6.3	-76.55 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	16.0	-21.29 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.7	87.0	-7.13 %
PMGD PFV La Paz	69.6	68.7	-1.35 %
PMGD PFV La Perla	12.0	19.4	+62.17 %
PMGD PFV La Vendimia	86.0	86.9	+1.07 %
PMGD PFV La Victoria	84.3	81.6	-3.17 %
PMGD PFV Lagunilla	16.6	2.6	-84.19 %
PMGD PFV Laja Andino	88.8	78.0	-12.11 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	17.6	-2.60 %
PMGD PFV Las Bandurrias	10.7	1.7	-84.46 %
PMGD PFV Las Cabras	22.1	13.5	-38.59 %

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	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	9.8	-
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	-	16.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	52.7	-12.70 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	45.0	7.3	-83.72 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	20.4	13.6	-33.24 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	42.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	20.9	25.3	+21.15 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	46.9	44.3	-5.38 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	20.8	23.3	+11.97 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	66.4	70.3	+5.80 %	PMGD TER Orafti	-	6.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	18.2	-6.57 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	2.2	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	10.5	-56.05 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	22.3	20.1	-10.00 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	22.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	22.4	14.2	-36.83 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	54.7	58.2	+6.39 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	57.5	55.5	-3.46 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	7.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	16.4	-34.78 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	20.2	+34.31 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	21.4	9.2	-57.24 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	23.9	+557.71 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	29.8	-	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	27.5	19.4	-29.57 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	51.1	29.9	-41.51 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	24.4	14.7	-39.67 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	22.4	14.9	-33.38 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	59.1	68.3	+15.58 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	14.4	-35.53 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	92.0	41.8	-54.50 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.5	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	26.8	-11.30 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	80.3	59.7	-25.70 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	15.0	21.3	+41.75 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	16.2	23.7	+46.30 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.3	1.5	+387.10 %	Total	21373.5	18540.0	-13.26 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Cochran-CCH2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025001044.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000333.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

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

3.5. Restricción Operativa

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

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424.71 m.s.n.m. y un gasto de 40 MWh.
00:14	Celeoredes	S/E Cobún línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 cerrada, cancelado IF 2025001882.
02:13	AES Andes	C. Angamos U-1 limitada a 230 MW. Causa informada: Problema en el alimentador de carbón pulverizador B, según IL 2025000334.
05:55	AES Andes	C. Angamos U-1 cancelada limitación a 230 MW. Cancela IL 2025000334.
07:00	Comasa	C. Lautaro 1 disponible y en servicio, cancelada SDCF 2025020481.
09:06	Innergex	C. PE Sarco limitado a 153 MW. Causa informada: Falla en alimentador E4, según IL 2025000335.
10:14	STS	S/E Los Tambores paño B1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Interruptor 52B1 relleno de gas SF6, el cual se encuentra alarmado, pronto a operar condición de bloqueo, según SDCF 2025020935.
11:26	STS	S/E Los Tambores paño B1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025020935.
11:57	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón interruptor 52JT4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: intervención fortuita. según IF2025001884
16:34	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón disponible y en servicio Cancelado IF2025001884.
16:40	Enel Generación	C. Atacama TG1B indisponible. Causa informada: Falla en proceos de partida, según IF 2025001906
17:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025001900.
17:35	STM	S/E Pudahuel interruptor HS con limitación. Causa informada: Problemas para el cierre por orden telemando, sólo cierre local, según IL 2025000337.
17:46	Enel Generación	C. Atacama TG1B disponible, cancelado IF 2025001906
19:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025001904.
19:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de nido en instalaciones del tramo San Fernando - Chimbarongo, según SDCF 2025021009.
19:59	AES Andes	C. Campiche disponible y en servicio. Cancela IF 2025001859.
20:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025021009.
20:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de cadena de aislación dañada en estructura N°44 del tramo San Fernando - Chimbarongo, según SDCF 2025021010.
22:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025021010.

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.
09:10	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
09:10	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:56	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
13:48	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,8 [MW/m]
18:28	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:28	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:28	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:28	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 606,0 [MW]
21:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21,7 [MW/m]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -506,6 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Acciona	PE Punta Palmera datos scada congelados	01/03/2025	16:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		

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 - Totalillo - 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		
Transec	S/E Don Héctor 52J1, 52J4 y 52J8 cerrado por control de transferencia LT 220 kV Pta. Colorada Pan de Azúcar + 0.41 Tx LT 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar.	27/02/2025	20:10		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	01/03/2025	20:04	02/03/2025	08:52
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	02/03/2025	20:01		

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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07	02/03/2025	10:15
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	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	02/03/2025	10:12
Transelec	Línea de 220 kV Jadersic - Monte Mina 2.	26/02/2025	18:42		
Transelec	Línea de 220 kV Jadersic - Monte Mina 1.	26/02/2025	18:42		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	27/02/2025	00:29		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	02/03/2025	01:26	02/03/2025	20:16
STS	Línea de 220 kV Gamboa - Chiloé 2.	02/03/2025	01:37		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 2.	02/03/2025	01:40	02/03/2025	18:20
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2.	02/03/2025	04:30	02/03/2025	18:11
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	02/03/2025	04:30	02/03/2025	18:21
Transelec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	02/03/2025	04:33	02/03/2025	19:55
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	02/03/2025	04:39		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	02/03/2025	08:24	02/03/2025	19:38
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	02/03/2025	23:11		