

INFORME DIARIO

Martes 17 de Junio 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 Florida III	0.0	0.0	-	PMG, MM
BESS Alfalfal VR2	78.7	52.3	-33.63 %		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	55.0	668.5	+1115.89 %		PMG HP Las Nieves	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	0.0	388.0	GNP	RO	PMG HP Llaquereo	14.6	40.3	+175.30 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	128.8	647.8	+403.02 %		PMG HP MC1	162.3	145.3	-10.53 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	47.3	40.0	-15.28 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	46.7	-15.49 %	PMG
BESS Arica	4.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Mariposas	72.0	67.8	-5.83 %	PMG
BESS Capricornio	72.4	275.2	+279.95 %		PMG HP Nalcas	165.6	114.3	-30.97 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	102.8	129.3	+25.77 %	PMG
BESS Coya	144.3	468.7	+224.89 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	12.3	38.7	+215.73 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	22.2	14.2	-35.85 %		PMG HP Pulelfu	225.6	223.9	-0.77 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	164.2	+580389.12 %	RO	PMG HP Punta del Viento	10.7	55.8	+421.64 %	PMG
BESS El Manzano	0.0	162.0	+842676.02 %		PMG HP Renaico	51.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
BESS La Cabaña	15.7	171.2	+993.54 %		PMG HP Río Huasco	0.0	25.4	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	5.6	GNP		PMG PE La Esperanza	17.5	0.2	-98.97 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	498.7	558.0	+11.89 %		PMG PFV Alto del Sol	14.3	28.6	+100.84 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	0.0	346.2	GNP		PMG PFV Antay	50.2	54.2	+8.05 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.7	3.5	-38.26 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	0.6	212.6	+33096.44 %		PMG PFV Caleu	-	0.0	-	PMG
BESS San Andrés	21.3	163.1	+666.70 %		PMG PFV Caracas II	13.8	29.2	+111.76 %	PMG
BESS Tamaya	69.6	211.1	+203.23 %		PMG PFV Castilla	9.3	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.8	GNP		PMG PFV Chercan	25.4	30.8	+20.99 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	1044.7	GNP		PMG PFV De los Andes	39.0	35.2	-9.84 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	37.6	53.4	+41.80 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	480.0	406.5	-15.32 %	RO	PMG PFV Don Oscar	25.3	30.5	+20.21 %	PMG
HE Angostura	3955.1	3776.0	-4.53 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	5490.3	5242.1	-4.52 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	7.4	3.0	-59.95 %	PMG
HE Canutillar	3606.3	3308.0	-8.27 %		PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	925.0	1137.1	+22.93 %	LF, MM	PMG PFV Llançay	5.9	24.8	+318.89 %	PMG
HE Colbún	7468.1	7714.0	+3.29 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	3.3	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE El Toro	6458.1	6661.4	+3.15 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	23.5	34.7	+47.47 %	PMG
HE Los Córdobes	2925.0	3813.2	+30.36 %	RO	PMG PFV Machicura	20.8	24.5	+17.79 %	PMG
HE Machicura	1920.0	1872.0	-2.50 %	LF	PMG PFV North West	47.0	54.5	+16.04 %	PMG
HE Pangue	4019.8	4703.1	+17.00 %	RO	PMG PFV Palermo	3.5	18.8	+443.35 %	PMG
HE Pehuenche	4781.5	2160.3	(*) -54.82 %	RO	PMG PFV Pataguilla	6.3	17.9	+184.39 %	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	852.3	-1.35 %	RO	PMG PFV Pumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	3084.5	3320.6	+7.65 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.2	11.8	+5.75 %	PMG
HE Rapel	1783.0	1896.8	+6.38 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.4	+8.33 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	706.3	717.6	+1.59 %	RO
HP Alfalfal	254.2	305.3	+20.09 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	7.0	GNP	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM
HP Capullo	276.0	275.4	-0.22 %	
HP Carilafquen	144.0	122.5	-14.93 %	
HP Chacabuquito	173.4	187.2	+7.96 %	
HP Chacayes	988.8	751.0	-24.05 %	
HP Chapiquina	71.0	85.3	+20.18 %	
HP Convento Viejo	72.0	0.0	-100.00 %	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	276.0	218.2	-20.94 %	
HP Curillínque	1935.3	1729.5	-10.63 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	121.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	
HP Guayacán	54.3	88.0	+62.23 %	
HP Hornitos	248.8	253.0	+1.69 %	
HP Isla	1567.4	1378.9	-12.03 %	
HP Itata	480.0	487.8	+1.63 %	RO
HP Juncal	160.8	161.6	+0.50 %	
HP La Confluencia	595.0	512.8	-13.82 %	RO, MM
HP La Higuera	835.0	764.5	-8.44 %	
HP La Mina	285.5	390.0	+36.59 %	
HP Laja I	676.9	704.1	+4.02 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	242.5	+1.04 %	
HP Loma Alta	833.1	733.5	-11.96 %	RO
HP Los Hierros	480.0	504.8	+5.17 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	70.2	-2.50 %	
HP Los Molles	78.3	69.1	-11.72 %	RO
HP Los Quilos	308.0	340.3	+10.49 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	43.2	GNP	
HP Mampil	255.0	598.8	+134.82 %	
HP Mocho	360.0	237.7	-33.96 %	
HP Palmucho	557.3	509.3	-8.62 %	
HP Peuchen	268.0	748.2	+179.18 %	
HP Providencia	0.0	230.2	GNP	
HP Pullínque	510.0	570.2	+11.80 %	
HP Puntilla	341.7	291.2	-14.78 %	RO
HP Queltehues	694.9	622.7	-3.19 %	RO, MM
HP Quilleco	840.0	811.0	-3.45 %	
HP Río Picoiquén	235.2	234.1	-0.48 %	
HP Rucatayo	984.0	944.6	-4.01 %	
HP Rucue	2140.8	2158.0	+0.80 %	RO, MM
HP Río Colorado	100.0	86.1	-13.90 %	DF
HP San Andres	69.9	54.6	-21.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Puerto Seco	63.4	60.2	-5.11 %	PMG
PMG PFV Quilmo	8.3	25.8	+212.12 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	17.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	37.0	47.4	+28.25 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	1.7	20.6	+1150.91 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.1	0.1	+20.00 %	PMG
PMG PFV Venezia	1.9	23.3	+1143.85 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	4.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.3	-	PMG, DF
PMG TER CMPC Tissue	-	30.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	48.0	91.0	+89.58 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	139.8	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	28.3	-	PMG
PMG TER Constitución	160.9	102.8	-36.07 %	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	38.5	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	6.5	-	PMG
PMG TER Maule	89.8	36.9	-58.94 %	PMG
PMG TER Placilla	0.0	20.8	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4861.2	5122.1	+5.37 %	RO
TER Angamos-ANG2	4926.9	4965.0	+0.77 %	RO
TER Antihue	0.0	1559.1	(*)GNP	
TER Arauco	576.0	301.4	-47.67 %	
TER Arauco MAPA	840.0	67.5	-91.96 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2256.2	1408.6	-37.57 %	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2434.5	2823.6	+15.98 %	LF, DF
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 Bucalemu	240.0	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	792.0	280.3	-64.61 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	47.3	-60.58 %	
TER Campiche	6471.8	6433.0	-0.60 %	
TER Candelaria 1 Diésel	1422.1	720.0	-49.37 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	810.0	660.2	-18.50 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	79.8	119.6	+49.85 %	
HP Volcán	121.5	120.7	-0.67 %	RO
PE ANTOFAGASTA	2963.4	1558.6	(*) -47.41 %	P
PE Alena	168.1	12.0	-92.85 %	
PE Atacama	1406.4	586.1	-58.33 %	
PE Aurora	216.0	10.2	-95.30 %	
PE Cabo Leones 1	637.7	648.6	+1.71 %	
PE Cabo Leones 2	517.1	471.6	-8.80 %	
PE Cabo Leones 3	831.4	626.1	-24.69 %	
PE Calama	377.5	525.1	+39.10 %	
PE Campo Lindo	161.0	35.5	-77.95 %	RO
PE Canela	9.8	5.1	-48.12 %	
PE Canela 2	53.6	19.1	-64.39 %	
PE Cardonal	31.2	46.5	+48.86 %	
PE Cerro Tigre	524.1	382.2	-27.07 %	
PE Ckhúri	-	0.0	-	
PE Cuel	41.1	5.3	-87.15 %	LF
PE El Arrayán	234.1	105.4	-54.99 %	
PE El Maitén	26.0	2.3	-91.27 %	
PE Horizonte Norte	2753.4	1854.9	-32.63 %	P
PE Horizonte Sur	5162.6	1752.5	(*) -66.05 %	P
PE Kallpa	462.3	3425.4	(*) +641.03 %	RO
PE La Cabaña	162.4	16.9	-89.58 %	
PE La Estrella	98.7	35.4	-64.08 %	
PE La Flor	155.9	6.1	-96.09 %	
PE Lebu	12.0	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	379.7	475.2	+25.14 %	
PE Lomas de Duqueco	105.1	65.6	-37.59 %	RO
PE Los Buenos Aires	35.4	0.5	-98.59 %	LF
PE Los Cerrillos	37.4	40.1	+7.17 %	
PE Los Cururos	87.2	65.8	-24.63 %	LF
PE Los Olmos	224.3	39.9	-82.21 %	
PE Malleco Norte	168.7	101.1	-40.09 %	
PE Malleco Sur	202.9	101.9	-49.76 %	
PE Manantiales	27.6	19.1	-30.85 %	
PE Mesamavida	125.1	25.6	-79.58 %	
PE Monte Redondo	36.7	30.0	-18.15 %	
PE Negrete	69.4	3.6	-94.79 %	
PE Puelche Sur	315.5	170.3	-46.02 %	
PE Punta Colorada	0.0	3.8	GNP	
PE Punta Palmeras	0.0	22.7	GNP	
PE Punta Sierra	115.7	124.9	+7.93 %	
PE Punta de Talca	120.8	24.3	-79.85 %	P
PE Renaico	116.7	1.8	-98.45 %	
PE Renaico II	213.2	15.4	-92.80 %	LF
PE San Gabriel	219.2	11.8	-94.62 %	
PE San Juan	804.7	360.1	-55.25 %	RO, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	1509.5	670.0	-55.61 %	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	626.4	602.0	-3.90 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	66.7	+158.73 %	
TER Cholguán	217.1	274.6	+26.49 %	DF
TER Chuyaca	7.6	83.3	+1001.46 %	
TER Cochrane-CCH1	3690.9	4689.2	+27.05 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4319.3	4745.4	+9.86 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO, DF
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1085.0	+120.53 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	960.0	476.8	-50.33 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	336.7	GNP	
TER Combarbala	8.8	0.0	-99.89 %	
TER Coronel Diésel	1004.8	836.7	-16.73 %	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	2.9	248.4	+8350.34 %	
TER Degañ 2	0.0	296.9	GNP	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	98.0	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	DF
TER Energía Pacífico	374.4	333.8	-10.85 %	RO
TER Escuadrón	16.0	39.5	+146.62 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	34.0	16.9	-50.21 %	
TER Esperanza-DS2	38.0	25.4	-33.08 %	
TER Esperanza-TG1	0.0	140.6	GNP	
TER Guacolda 1	2130.0	2018.9	-5.21 %	RO, LF
TER Guacolda 2	2200.0	2272.8	+3.31 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2651.0	2663.7	+0.48 %	RO
TER Guacolda 4	2530.4	2655.4	+4.94 %	RO
TER Guacolda 5	2487.0	2643.0	+6.27 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	368.0	GNP	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Kelar Diésel	551.6	1070.0	+93.97 %	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	624.0	575.1	-7.84 %	RO
TER Lautaro II	528.0	496.3	-6.01 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Matías	259.3	22.0	-91.51 %	LF	TER Loma Los Colorados II	535.9	302.6	-43.53 %	
PE San Pedro	128.3	57.1	-55.47 %		TER Los Espinos	1837.1	204.1	(*) -88.89 %	
PE San Pedro 2	207.6	89.1	-57.06 %		TER Los Guindos TG1	929.4	756.0	-18.66 %	
PE Sarco	1293.2	1189.7	-8.00 %		TER Los Guindos TG2	966.5	955.8	-1.11 %	
PE Sierra Gorda Este	899.9	628.4	-30.17 %	RO	TER Los Pinos	2584.8	2382.0	-7.85 %	
PE Talinay Oriente	196.9	93.1	-52.72 %		TER Los Vientos Diésel	1134.5	2016.0	+77.70 %	
PE Talinay Poniente	191.5	100.8	-47.35 %		TER Los Vientos GNL	1867.3	682.0	-63.48 %	
PE Taltal	98.1	1388.3	(*) +1315.21 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	680.8	559.3	-17.84 %		TER Maitencillo	1.1	0.0	-100.00 %	
PE Tolpan Sur	160.1	7.9	-95.05 %		TER Mantos Blancos	38.5	0.6	-98.57 %	
PE Totoral	27.8	27.3	-1.83 %	RO	TER Masisa	264.0	206.6	-21.74 %	
PE Ucuquer 2	30.5	4.7	-84.72 %		TER Mejillones-CTA	3182.6	3157.6	-0.78 %	
PE Valle de los Vientos	236.1	324.4	+37.41 %		TER Mejillones-CTH	3246.0	3208.7	-1.15 %	
PFV Almeyda	104.8	97.4	-7.11 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	98.6	35.8	-63.71 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	146.8	379.6	+158.48 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	54.7	90.5	+65.61 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3912.0	2965.9	-24.18 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	126.5	249.6	+97.31 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	311.2	445.9	+43.30 %		TER Nehuenco 9B GNL	535.2	0.0	-100.00 %	
PFV Azabache	268.6	159.4	-40.64 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	217.3	364.9	+67.89 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	173.0	1731.0	(*) +900.87 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	1667.8	942.8	-43.47 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	181.8	104.8	-42.35 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	102.9	190.8	+85.37 %	LF	TER Nehuenco II GNL	5388.3	5039.0	-6.48 %	
PFV Cerro Dominador	58.6	269.3	+359.38 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PFV Chañares	25.2	90.2	+257.82 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	269.0	300.7	+11.79 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	387.5	163.7	-57.75 %		TER Newen Gas Arg	353.5	331.3	-6.30 %	
PFV Desierto de Atacama	713.8	600.7	-15.85 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	38.1	72.0	+89.01 %	LF	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1194.1	629.9	-47.25 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Domeyko	701.0	689.3	-1.68 %		TER Nueva Aldea	1224.0	845.1	-30.96 %	
PFV Don Humberto	209.3	121.8	-41.81 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	212.5	61.9	-70.86 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	34.7	46.0	+32.75 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	6.7	7.3	+8.51 %		TER Nueva Renca Diésel	151.0	0.0	-100.00 %	
PFV El Manzano	182.7	157.7	-13.73 %		TER Nueva Renca GNL	7131.7	7729.0	+8.38 %	RO
PFV El Pelicano	73.0	285.3	+290.51 %		TER Nueva Renca Gas Arg	710.6	710.0	-0.08 %	RO
PFV El Romero	217.0	348.7	+60.71 %		TER Nueva Ventanas	6408.2	6105.0	-4.73 %	RO
PFV Elena	305.2	122.1	-59.99 %	LF	TER Olivos	151.1	0.0	-100.00 %	
PFV Finis Terrae	1079.1	678.0	-37.17 %		TER PAS Mejillones	408.0	538.9	+32.09 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	128.7	289.0	+124.52 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	512.2	393.4	-23.21 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	35.2	226.1	+542.95 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	53.0	156.6	+195.62 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	929.0	GNP	RO
PFV Javiera	276.5	179.8	-34.96 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Cruz Solar	231.5	140.5	-39.34 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV La Huayca II	87.2	36.1	-58.61 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	92.9	350.3	+277.24 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	2.8	7.3	+159.57 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	20.7	207.7	+901.59 %		TER San Isidro I GNL	6027.6	5257.8	-12.77 %	RO
PFV Lalackama II	55.9	61.2	+9.56 %		TER San Isidro I Gas Arg	3023.3	3205.4	+6.02 %	
PFV Las Salinas	1355.9	491.2	-63.77 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	368.2	210.0	-42.96 %	P	TER San Isidro II GNL	6289.3	6269.6	-0.31 %	
PFV Llano de Llampos	399.1	277.0	-30.59 %		TER San Isidro II Gas Arg	2575.9	2571.3	-0.18 %	
PFV Los Loros	57.0	117.3	+105.55 %		TER San Javier 1	7.0	10.6	+51.28 %	
PFV Luz del Norte	433.6	379.5	-12.47 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	690.4	604.8	-12.39 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	23.8	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
PFV Meseta de los Andes	311.2	231.3	-25.66 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
PFV Nuevo Quillagua	430.1	557.5	+29.60 %		TER Santa Fe	1612.8	1395.5	-13.47 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	0.0	555.8	GNP		TER Santa Lidia	2489.4	2450.0	-1.58 %	
PFV Pampa Camarones	28.6	29.8	+4.16 %		TER Santa Marta	360.2	198.2	-44.98 %	
PFV Pampa Solar Norte	285.4	186.8	-34.55 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	434.0	144.1	-66.80 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	5.9	33.9	+469.44 %		TER Taltal 1 GNL	1276.0	1235.0	-3.21 %	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	25.0	33.1	+32.44 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	212.7	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	654.7	426.3	-34.88 %	LF	TER Taltal 2 GNL	1240.1	1005.0	-18.96 %	RO
PFV Salvador	24.6	15.9	-35.48 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	16.8	22.9	+36.43 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	74.3	281.0	+278.24 %		TER Teno	1416.0	1106.8	-21.84 %	
PFV Santa Isabel	700.4	357.8	-48.92 %		TER Teno Gas GLP	936.0	851.9	-8.98 %	LF
PFV Santiago	216.5	137.0	-36.73 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	126.8	92.3	-27.18 %	LF	TER Tocopilla-TG1	55.0	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	396.1	220.2	-44.42 %		TER Tocopilla-TG2	55.0	0.3	-99.38 %	
PFV Sol del Desierto	1020.2	625.6	-38.68 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1075.6	543.7	-49.45 %	RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	208.2	110.2	-47.06 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	231.5	751.1	+224.47 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	0.0	95.1	GNP		TER Tocopilla-U16 GNL	2760.8	2400.1	-13.06 %	RO
PFV Uribe Solar	312.6	135.6	-56.61 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	30.9	154.8	+401.20 %		TER Trapen	1639.1	1350.6	-17.60 %	
PFV Valle Escondido	420.2	252.5	-39.91 %	LF	TER Trincao	323.2	233.2	-27.85 %	MM
PFV Valle del Sol	678.1	353.3	-47.90 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Willka	437.4	224.7	-48.64 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	11.2	23.4	+108.19 %	PMG	TER Valdivia	224.0	256.4	+14.46 %	
PMG HP Aillin	11.0	22.7	+105.43 %	PMG	TER Viñales	528.0	577.6	+9.39 %	
PMG HP Alto Renaico	12.6	0.0	-100.00 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Diesel	0.0	636.0	GNP	LF
PMG HP Callao	35.6	47.0	+31.99 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	119.9	0.0	-100.00 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	360.6	GNP	LF
PMG HP Cipresillos	38.4	13.0	-66.15 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	13.6	41.5	+205.44 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	98.4	88.5	-10.07 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	465.2	784.1	+68.56 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	494.8	GNP	
Total	247349.6	238560.5	-3.55 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	6.5	12.9	+99.22 %
PMGD HP Allipén	64.1	60.6	-5.49 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.4	+1.55 %
PMGD HP Arrayán	-	2.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	59.9	72.6	+21.22 %
PMGD HP Boquiamargo	4.6	22.4	+386.80 %
PMGD HP Bureo	32.7	14.7	-54.95 %
PMGD HP Caliboro	5.7	8.4	+48.74 %
PMGD HP Cavancho	0.0	41.6	-
PMGD HP Chanleufu II	79.4	79.7	+0.30 %
PMGD HP Collil	137.0	131.9	-3.72 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.7	7.4	+29.20 %
PMGD HP Cumpeo	62.5	66.7	+6.65 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Tito	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.7	-0.13 %
PMGD HP Dongo	100.2	110.7	+10.55 %
PMGD HP Donguil	3.3	5.1	+51.27 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	4.1	14.5	+253.16 %
PMGD HP El Arrayán	-	11.6	-
PMGD HP El Atajo	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	53.4	44.0	-17.48 %
PMGD HP El Colorado	26.1	37.2	+42.68 %
PMGD HP El Diuto	11.2	7.8	-30.38 %
PMGD HP El Galpón	14.9	20.0	+34.40 %
PMGD HP El Llano	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Toro N°2	22.8	22.9	+0.53 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	9.7	22.7	+134.49 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	76.3	133.6	+75.19 %
PMGD HP La Bifurcada	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	8.7	15.9	+83.00 %
PMGD HP La Montaña II	11.6	27.4	+136.79 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	35.0	76.3	+118.09 %
PMGD HP Las Vertientes	38.7	38.3	-1.11 %
PMGD HP Los Bajos	98.0	96.1	-1.98 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	50.2	+147.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	9.1	4.0	-56.23 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	2.3	20.1	+779.39 %
PMGD PFV Lo Miranda	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	1.3	7.4	+473.64 %
PMGD PFV Lockma	58.5	55.7	-4.80 %
PMGD PFV Loica	1.7	7.2	+328.57 %
PMGD PFV Loma Tendida	1.2	5.3	+347.90 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.7	7.5	+32.92 %
PMGD PFV Loncura	10.6	27.0	+154.85 %
PMGD PFV Loreto	1.0	4.4	+362.11 %
PMGD PFV Los Baños	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	5.4	14.7	+171.30 %
PMGD PFV Los Gorriónes	7.3	10.4	+43.03 %
PMGD PFV Los Jotes	2.5	5.3	+112.40 %
PMGD PFV Los Lagos	0.6	3.4	+460.66 %
PMGD PFV Los Libertadores	6.3	9.2	+46.67 %
PMGD PFV Los Lirios	2.6	17.1	+567.97 %
PMGD PFV Los Magnolios	1.7	4.3	+154.17 %
PMGD PFV Los Molinos	16.8	21.7	+29.23 %
PMGD PFV Los Morros I	1.0	3.9	+307.37 %
PMGD PFV Los Nogales	11.3	25.5	+127.02 %
PMGD PFV Los Paltos	3.2	4.0	+25.00 %
PMGD PFV Los Patos	7.5	9.7	+29.73 %
PMGD PFV Los Perales	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	1.7	5.0	+197.60 %
PMGD PFV Los Tilos	3.7	5.9	+59.08 %
PMGD PFV Los Tordos	0.1	16.4	+12515.38 %
PMGD PFV Luce Solar	3.3	4.4	+34.55 %
PMGD PFV Luders	4.1	4.7	+15.37 %
PMGD PFV Lumbreras	0.9	0.4	-57.78 %
PMGD PFV Luna	3.8	4.3	+12.89 %
PMGD PFV Luna del Norte	11.7	10.4	-10.85 %
PMGD PFV Macao	4.7	18.1	+284.71 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	6.2	-16.24 %
PMGD PFV Maikono	3.0	4.8	+63.05 %
PMGD PFV Maimalcán	12.4	30.9	+149.27 %
PMGD PFV Maitenlahue	1.3	5.9	+347.33 %
PMGD PFV Malaquita II	54.0	50.2	-6.95 %
PMGD PFV Malinke	1.4	6.9	+392.14 %
PMGD PFV Malloco	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malvilla	1.4	4.9	+255.47 %
PMGD PFV Manao	2.6	4.8	+87.94 %
PMGD PFV Mandinga	3.9	15.5	+299.74 %
PMGD PFV Marambio	1.5	6.5	+326.80 %
PMGD PFV Marañón	61.1	58.0	-5.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Corrales II	14.7	18.8	+27.17 %
PMGD HP Los Morros	15.5	17.2	+11.10 %
PMGD HP Los Padres	10.7	14.4	+34.83 %
PMGD HP Los Portones	7.7	17.2	+123.77 %
PMGD HP MSA-I	9.2	71.5	+673.63 %
PMGD HP Maisán	1.9	5.4	+179.78 %
PMGD HP Mallarauco	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	11.8	14.4	+22.14 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	3.8	+9.05 %
PMGD HP Muchi	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	7.6	4.4	-42.20 %
PMGD HP Palmar	139.2	104.1	-25.19 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.9	19.9	+24.95 %
PMGD HP Pichilonco	14.4	26.6	+84.75 %
PMGD HP Picoltué	-	19.1	-
PMGD HP Puclaro	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.1	7.4	+133.90 %
PMGD HP Quillaileo	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	23.3	26.1	+11.86 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.9	36.3	+513.93 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	8.2	11.5	+40.21 %
PMGD HP Sauce Andes	3.8	7.4	+92.74 %
PMGD HP Trailelfú	6.1	60.2	+891.08 %
PMGD HP Tranca del Toro	8.4	31.1	+272.21 %
PMGD HP Tranquil	55.7	69.6	+24.91 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	23.4	26.3	+12.45 %
PMGD PE El Nogal	21.5	1.1	-94.78 %
PMGD PE Huajache	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	16.6	23.8	+43.56 %
PMGD PE Lebu III	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	2.9	16.6	+476.04 %
PMGD PFV Albatros	0.3	3.7	+1103.23 %
PMGD PFV Albor Solar	12.1	6.1	-49.67 %
PMGD PFV Alcaldesa	0.9	11.8	+1245.45 %
PMGD PFV Alcon Solar	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	1.5	13.6	+829.45 %
PMGD PFV Algarrobo	-	1.6	-
PMGD PFV Alhué	2.0	17.0	+746.27 %
PMGD PFV Alianza	23.2	19.2	-17.38 %
PMGD PFV Alicahue	6.2	5.2	-16.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue II	26.8	14.4	-46.32 %
PMGD PFV Marchigue VII	0.7	4.4	+506.94 %
PMGD PFV Margarita X	1.4	5.3	+268.06 %
PMGD PFV Marín	3.4	9.4	+174.05 %
PMGD PFV María Dolores	20.6	11.0	-46.72 %
PMGD PFV María Pinto	2.2	5.9	+168.18 %
PMGD PFV Meco Chillán	8.8	18.7	+113.71 %
PMGD PFV Meli	3.6	12.6	+246.83 %
PMGD PFV Membrillo	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Millahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Milán A	0.5	8.9	+1674.00 %
PMGD PFV Mitchi	42.7	58.0	+35.74 %
PMGD PFV Montt	3.7	7.1	+90.81 %
PMGD PFV Mora	-	6.7	-
PMGD PFV Mostazal	9.5	10.7	+12.74 %
PMGD PFV Moya	29.7	21.6	-27.14 %
PMGD PFV Mutupín	6.7	20.8	+210.93 %
PMGD PFV Nahuén	17.4	22.2	+27.70 %
PMGD PFV Nan	2.6	6.4	+146.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.5	5.0	+240.54 %
PMGD PFV Newentun	2.5	13.4	+441.94 %
PMGD PFV Nihue	1.3	4.8	+265.38 %
PMGD PFV Norte Chico	4.0	3.4	-14.25 %
PMGD PFV Ocoa	4.5	6.0	+32.44 %
PMGD PFV Olivia	6.4	12.3	+92.50 %
PMGD PFV Olivier	6.2	9.6	+54.78 %
PMGD PFV Olivillo	2.4	10.8	+357.45 %
PMGD PFV Orion	0.3	7.9	+2710.71 %
PMGD PFV Orquidea Solar	6.1	10.2	+66.12 %
PMGD PFV Ovalle Norte	20.7	36.9	+78.50 %
PMGD PFV Ovejería	19.8	14.7	-25.71 %
PMGD PFV PAS1	50.7	50.4	-0.57 %
PMGD PFV PSF El Peral	4.7	22.1	+371.06 %
PMGD PFV PSF Horizonte	2.8	10.9	+288.57 %
PMGD PFV PVP La Rosa	1.1	1.4	+28.57 %
PMGD PFV PVP Unihue	1.5	8.4	+471.92 %
PMGD PFV Pachira	6.3	31.6	+399.05 %
PMGD PFV Paillihue	28.5	11.8	-58.60 %
PMGD PFV Paine	59.7	52.8	-11.57 %
PMGD PFV Palto Sunlight	9.0	18.0	+99.56 %
PMGD PFV Pama	7.0	7.4	+5.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	2.7	12.0	+342.59 %
PMGD PFV Panquehue II	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	9.9	17.5	+76.77 %
PMGD PFV Paranal	10.9	14.0	+28.22 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.5	8.0	+226.53 %
PMGD PFV Parque Curicura	1.6	22.0	+1321.29 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.7	11.4	-57.37 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	36.6	40.8	+11.39 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	39.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Bellavista	1.8	14.4	+687.43 %
PMGD PFV Alto Solar	3.5	6.5	+86.86 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.4	1.6	+13.57 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	18.0	19.5	+8.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	8.5	8.6	+0.82 %
PMGD PFV Anakena	27.6	52.1	+88.83 %
PMGD PFV Ancahual	28.2	15.3	-46.00 %
PMGD PFV Antonia	0.5	5.4	+972.00 %
PMGD PFV Argomedo	2.2	6.6	+200.48 %
PMGD PFV Arica	18.9	18.2	-3.55 %
PMGD PFV Ariztía	2.0	3.9	+91.54 %
PMGD PFV Armazones	24.6	26.0	+5.40 %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.9	4.2	+382.56 %
PMGD PFV Astillas	54.6	53.7	-1.70 %
PMGD PFV Avel Solar	22.7	11.7	-48.35 %
PMGD PFV Avellano	12.5	7.0	-44.12 %
PMGD PFV Aviles	3.4	17.6	+424.40 %
PMGD PFV Axel Solar	7.0	9.6	+38.02 %
PMGD PFV Ayla	2.6	19.4	+639.69 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	2.1	5.0	+140.00 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	7.8	13.8	+76.31 %
PMGD PFV Bellavista	8.5	2.6	-68.99 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	3.3	13.4	+306.36 %
PMGD PFV Berrueco	11.4	26.3	+131.02 %
PMGD PFV Blu	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Boix	-	1.2	-
PMGD PFV Buenas Yervas	4.2	17.6	+318.29 %
PMGD PFV Bulnes	14.4	25.8	+79.60 %
PMGD PFV Bulnes Barones	3.1	7.7	+144.90 %
PMGD PFV Bérghamo	0.5	8.5	+1717.02 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	42.5	-
PMGD PFV CUARZO	-	6.4	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	0.0	20.0	-
PMGD PFV Cabilsol	6.7	6.3	-4.81 %
PMGD PFV Cabimas	0.0	0.4	+1850.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	17.8	-61.16 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	55.6	52.3	-5.90 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	62.8	57.0	-9.22 %
PMGD PFV Calle Larga	3.1	2.8	-10.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	1.2	4.9	+327.83 %
PMGD PFV Canelillo	3.4	8.4	+149.11 %
PMGD PFV Canesa	4.8	4.3	-10.42 %
PMGD PFV Canquén	0.0	1.1	-
PMGD PFV Cantera	1.0	5.7	+501.05 %
PMGD PFV Cantillana	4.2	15.8	+273.76 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.0	3.3	+226.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Colonia	4.8	18.2	+283.58 %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.7	38.2	+201.10 %
PMGD PFV Parque Nancagua	2.1	18.1	+749.77 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	6.6	23.5	+254.00 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	0.0	5.9	-
PMGD PFV Parque San Javier	1.6	11.8	+647.47 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	24.4	19.6	-19.59 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	5.8	11.7	+100.17 %
PMGD PFV Pastrán	23.8	50.2	+110.61 %
PMGD PFV Patagua	5.9	22.9	+285.02 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	5.2	16.2	+210.94 %
PMGD PFV Pedreros	2.9	4.0	+38.62 %
PMGD PFV Pegasus	3.7	8.0	+117.07 %
PMGD PFV Pellin	9.6	13.9	+43.82 %
PMGD PFV Pelumpen	2.4	2.8	+15.90 %
PMGD PFV Penaflor	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue	7.7	10.0	+30.08 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.0	5.2	+163.45 %
PMGD PFV Pepa	13.1	9.5	-27.15 %
PMGD PFV Pequen	0.6	7.0	+1060.00 %
PMGD PFV Peralillo	10.3	10.1	-1.94 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	6.2	1.5	-75.12 %
PMGD PFV Pesaro	1.4	7.3	+407.64 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	2.3	8.3	+260.17 %
PMGD PFV Picunche	4.6	15.0	+227.73 %
PMGD PFV Piduco	2.6	8.3	+218.39 %
PMGD PFV Pilpilen	3.8	5.2	+35.53 %
PMGD PFV Piquero	7.5	19.6	+159.68 %
PMGD PFV Pirque	2.1	5.4	+154.76 %
PMGD PFV Pitotoy	0.6	5.6	+898.21 %
PMGD PFV Pitra	1.4	6.2	+339.01 %
PMGD PFV Placilla	3.4	9.4	+172.67 %
PMGD PFV Playerito	4.2	7.9	+88.73 %
PMGD PFV Playero	4.2	7.7	+83.25 %
PMGD PFV Playeron	3.7	7.2	+97.28 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	12.7	15.0	+18.17 %
PMGD PFV Plomo Verano	1.5	4.8	+223.49 %
PMGD PFV Población	4.0	4.9	+21.50 %
PMGD PFV Pocillas	3.3	5.4	+67.38 %
PMGD PFV Pomuyeto	2.0	7.1	+257.00 %
PMGD PFV Portezuelo	8.9	4.1	-53.87 %
PMGD PFV Pretty Field	5.9	10.1	+70.80 %
PMGD PFV Puangue	2.9	12.7	+345.96 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	0.7	0.3	-50.77 %
PMGD PFV Pueblo Seco	0.0	22.1	-
PMGD PFV Puelche	6.5	2.0	-69.49 %
PMGD PFV Puente Solar	1.4	2.5	+76.98 %
PMGD PFV Pullalli	3.3	4.2	+27.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	11.9	10.3	-13.91 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	0.0	12.1	-
PMGD PFV Casuto	2.9	4.6	+56.90 %
PMGD PFV Catemu	1.9	4.0	+110.00 %
PMGD PFV Cato Solar	2.4	7.9	+230.42 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	33.9	53.3	+57.17 %
PMGD PFV Cauquenes	2.7	5.9	+121.27 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	10.3	16.6	+60.62 %
PMGD PFV Cefalu Solar	1.4	6.4	+362.59 %
PMGD PFV Centauro Solar	0.0	13.9	-
PMGD PFV Cetus	0.6	4.4	+666.67 %
PMGD PFV Chacabuco	14.7	19.6	+33.20 %
PMGD PFV Chacaico	20.0	9.6	-52.15 %
PMGD PFV Chalinga	3.1	3.7	+20.98 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	38.6	-
PMGD PFV Champa	4.1	15.7	+287.68 %
PMGD PFV Chancon	4.8	3.6	-24.79 %
PMGD PFV Chañar del Verano	13.1	15.2	+16.40 %
PMGD PFV Chequen Solar	5.6	18.0	+219.54 %
PMGD PFV Chicauma Verano	7.1	22.1	+210.41 %
PMGD PFV Chilener	1.1	8.3	+668.52 %
PMGD PFV Chillán Huambali	3.7	8.6	+132.43 %
PMGD PFV Chimbarongo	3.0	5.0	+65.33 %
PMGD PFV Chinchorro	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cholguan	2.4	4.0	+62.30 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.6	4.2	-51.16 %
PMGD PFV Cintac	0.0	2.5	-
PMGD PFV Cipres	4.7	27.2	+483.30 %
PMGD PFV Citrino	2.4	3.7	+55.42 %
PMGD PFV Ckilir	62.8	61.7	-1.67 %
PMGD PFV Clementina	4.9	10.8	+118.90 %
PMGD PFV Cocharcas	2.2	6.4	+194.50 %
PMGD PFV Cocinillas	3.8	5.1	+35.73 %
PMGD PFV Coinco	0.9	5.3	+522.35 %
PMGD PFV Colchagua	0.8	4.7	+463.86 %
PMGD PFV Colibri	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	6.5	23.2	+254.40 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	1.1	5.7	+435.51 %
PMGD PFV Condor Chepica	1.0	7.5	+685.42 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.5	5.3	+256.76 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.6	4.8	+85.99 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.2	2.7	-35.38 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	0.0	18.2	-
PMGD PFV Covadonga	57.1	54.9	-3.82 %
PMGD PFV Coyunche	6.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pumas	-	2.4	-
PMGD PFV Punta Baja	7.6	8.9	+16.97 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	25.8	37.9	+47.00 %
PMGD PFV Queltehue	0.7	3.8	+455.07 %
PMGD PFV Quemados	1.9	12.7	+574.07 %
PMGD PFV Quetena	54.8	45.9	-16.30 %
PMGD PFV Quillay	1.6	5.5	+255.48 %
PMGD PFV Quilmo Solar	6.7	17.8	+164.58 %
PMGD PFV Quinantu	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	6.0	5.8	-3.16 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	8.4	7.8	-7.70 %
PMGD PFV RDCL SAN	8.8	24.4	+178.20 %
PMGD PFV REN	15.3	7.1	-53.59 %
PMGD PFV RLA	3.4	6.3	+86.47 %
PMGD PFV Ranguil	0.5	3.0	+544.68 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	8.2	-
PMGD PFV Ratulemus	2.7	5.0	+87.31 %
PMGD PFV Rauquen	1.4	16.5	+1094.93 %
PMGD PFV Rcu	1.0	15.1	+1393.07 %
PMGD PFV Recoleta	24.0	25.6	+6.66 %
PMGD PFV Rengo	1.8	14.5	+714.04 %
PMGD PFV Rexner	1.8	4.3	+138.55 %
PMGD PFV Rimini	5.2	26.8	+414.81 %
PMGD PFV Rinconada	1.8	14.7	+727.68 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	3.9	8.1	+106.12 %
PMGD PFV Rinconada Norte	2.2	4.8	+115.77 %
PMGD PFV Rodeo	1.8	2.3	+28.18 %
PMGD PFV Roma	0.7	5.8	+755.88 %
PMGD PFV Romeria	0.7	20.9	+2768.49 %
PMGD PFV Rosario	0.0	9.5	-
PMGD PFV Rovián	8.5	12.5	+47.29 %
PMGD PFV Rucapaine	4.8	18.4	+283.75 %
PMGD PFV Río Peuco	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.7	11.9	+219.68 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	3.4	8.5	+152.07 %
PMGD PFV SDSI	7.0	3.2	-54.69 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	7.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	9.4	19.3	+105.88 %
PMGD PFV SGT Tucapel	7.1	12.9	+82.11 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	2.0	4.1	+110.71 %
PMGD PFV SP Malloa	0.8	5.8	+657.14 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	2.8	7.8	+183.03 %
PMGD PFV Salerno Solar	1.4	6.8	+380.14 %
PMGD PFV Samo Bajo	6.5	9.8	+50.00 %
PMGD PFV San Alberto	3.8	11.5	+203.25 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	7.8	-
PMGD PFV San Camilo	0.6	3.6	+487.10 %
PMGD PFV San Carlos	1.7	6.9	+303.53 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.1	-
PMGD PFV San Emilio I	0.5	6.3	+1308.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	7.1	5.3	-25.07 %
PMGD PFV Cruz	2.5	5.9	+132.14 %
PMGD PFV Curacavi	3.7	5.6	+52.99 %
PMGD PFV Curaco	3.6	16.1	+351.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	9.0	3.6	-59.67 %
PMGD PFV Dadinco	2.6	7.9	+198.48 %
PMGD PFV Darlín	7.5	14.5	+92.67 %
PMGD PFV Diego de Almagro	54.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.0	6.2	+529.29 %
PMGD PFV Don Enrique	24.7	39.2	+58.74 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.0	5.7	-4.66 %
PMGD PFV Don Jorge	1.1	6.9	+530.00 %
PMGD PFV Don Mariano	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	6.1	2.9	-51.90 %
PMGD PFV Don Matías	0.5	4.7	+811.54 %
PMGD PFV Don Rodrigo	3.2	4.3	+34.68 %
PMGD PFV Don Simón	0.8	11.2	+1300.00 %
PMGD PFV Doña Igna	1.9	5.9	+220.54 %
PMGD PFV Doña Regina	6.9	3.3	-52.24 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	4.1	-
PMGD PFV Doñihue	6.7	14.7	+119.25 %
PMGD PFV Duqueco Solar	12.8	7.4	-41.93 %
PMGD PFV EA SF Graneros	0.9	4.5	+375.53 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	1.0	4.2	+305.83 %
PMGD PFV Ea Maitén	1.1	7.8	+611.82 %
PMGD PFV Eclipse	19.7	25.1	+27.21 %
PMGD PFV El Boco	7.3	15.5	+111.92 %
PMGD PFV El Caiquén	9.2	37.7	+311.69 %
PMGD PFV El Cardenal	0.8	1.5	+78.35 %
PMGD PFV El Carpintero	6.9	27.0	+293.59 %
PMGD PFV El Castaño	2.6	17.2	+553.03 %
PMGD PFV El Cernicalo	3.6	4.6	+26.52 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.6	4.3	+18.51 %
PMGD PFV El Chercan	2.4	16.1	+578.06 %
PMGD PFV El Chincol	9.3	8.3	-10.65 %
PMGD PFV El Chucao	2.7	7.6	+186.14 %
PMGD PFV El Cuervo	2.1	8.3	+302.43 %
PMGD PFV El Cóndor	0.1	2.4	+2611.11 %
PMGD PFV El Divisadero	8.5	10.4	+23.00 %
PMGD PFV El Estero	0.5	3.5	+592.16 %
PMGD PFV El Flamenco	8.9	28.0	+216.38 %
PMGD PFV El Gaviotín	32.0	42.1	+31.52 %
PMGD PFV El Huaso	2.5	4.4	+76.11 %
PMGD PFV El Ingenio	8.5	22.0	+158.35 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.0	5.6	+478.12 %
PMGD PFV El Laurel	3.9	10.6	+172.94 %
PMGD PFV El Litre	5.3	14.7	+179.05 %
PMGD PFV El Loro Choroy	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	2.2	18.7	+740.09 %
PMGD PFV El Monte	1.6	4.7	+191.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	17.8	11.8	-33.74 %
PMGD PFV San Francisco	3.7	5.4	+44.59 %
PMGD PFV San Isidro	2.1	4.5	+112.86 %
PMGD PFV San José II	2.8	7.6	+171.53 %
PMGD PFV San Pedro	6.3	7.9	+26.03 %
PMGD PFV San Rafael	1.1	6.8	+507.14 %
PMGD PFV San Ramiro	19.3	19.8	+2.64 %
PMGD PFV San Vicente TT	1.6	6.6	+308.02 %
PMGD PFV Sand Solar	0.3	6.6	+1959.38 %
PMGD PFV Santa Adriana	2.8	5.0	+77.86 %
PMGD PFV Santa Amelia	1.0	6.6	+576.53 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.2	4.2	+251.26 %
PMGD PFV Santa Carolina	0.4	4.7	+1014.29 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.6	9.3	+22.76 %
PMGD PFV Santa Clara	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	2.7	26.4	+886.89 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	0.0	17.1	-
PMGD PFV Santa Emilia	1.4	6.6	+392.42 %
PMGD PFV Santa Ester	2.2	7.6	+237.05 %
PMGD PFV Santa Francisca	14.9	19.2	+28.76 %
PMGD PFV Santa Inés	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Julia	6.7	6.9	+4.36 %
PMGD PFV Santa Laura	5.4	4.1	-24.26 %
PMGD PFV Santa Lucía	16.9	34.7	+105.08 %
PMGD PFV Santa Luisa	1.9	6.7	+254.74 %
PMGD PFV Santa Margarita	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Pamela	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	3.2	7.8	+144.51 %
PMGD PFV Santa Teresita	5.1	13.4	+161.25 %
PMGD PFV Santuario	4.3	5.4	+26.28 %
PMGD PFV Saturno Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Siete Colores	10.2	15.2	+48.63 %
PMGD PFV Sirimavo	5.1	8.1	+58.12 %
PMGD PFV Sofia	6.8	12.6	+87.11 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	5.7	20.6	+260.31 %
PMGD PFV Sol del Maule	0.0	9.8	+97500.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	11.7	10.8	-7.51 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.7	2.4	-72.94 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	6.8	10.2	+50.37 %
PMGD PFV Sunhunter	27.1	45.7	+68.28 %
PMGD PFV Sunray	-	5.3	-
PMGD PFV Tabolango	9.9	20.6	+108.30 %
PMGD PFV Talagante	4.3	16.2	+278.45 %
PMGD PFV Talca	1.9	15.4	+729.73 %
PMGD PFV Talhuén	9.9	15.3	+54.55 %
PMGD PFV Tallado	18.1	42.1	+132.78 %
PMGD PFV Tamarama	31.9	40.8	+28.06 %
PMGD PFV Tamarugo	16.9	12.1	-28.29 %
PMGD PFV Tambo Real	11.6	10.7	-7.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Palqui	4.3	7.2	+67.21 %
PMGD PFV El Picurio	6.1	7.4	+20.66 %
PMGD PFV El Pilpen	6.9	6.3	-8.26 %
PMGD PFV El Pitio	5.8	10.0	+72.41 %
PMGD PFV El Piuquen	4.3	6.1	+41.07 %
PMGD PFV El Queltehue	7.3	7.1	-2.47 %
PMGD PFV El Quemado	5.8	3.6	-37.93 %
PMGD PFV El Queule	8.8	5.9	-32.61 %
PMGD PFV El Rayador	10.8	35.1	+223.73 %
PMGD PFV El Reconquistador	4.6	6.7	+44.92 %
PMGD PFV El Resplendor	6.3	6.7	+5.37 %
PMGD PFV El Roble	15.5	18.0	+16.06 %
PMGD PFV El Romeral	1.7	17.4	+943.71 %
PMGD PFV El Salitral	6.5	13.5	+108.68 %
PMGD PFV El Sauce	5.4	6.5	+20.00 %
PMGD PFV El Sharon	1.2	6.9	+463.11 %
PMGD PFV El Tiuke	0.7	4.4	+578.46 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	5.4	33.1	+517.76 %
PMGD PFV El Trébol	0.8	5.4	+575.00 %
PMGD PFV El Turpial	11.9	12.5	+4.84 %
PMGD PFV El Zorzal	1.0	7.2	+597.09 %
PMGD PFV El Ñandú	12.2	14.5	+19.07 %
PMGD PFV Enami Solar	5.1	9.9	+93.15 %
PMGD PFV Encina III	-	14.1	-
PMGD PFV Encino	0.5	4.6	+822.00 %
PMGD PFV Encon	9.5	1.8	-81.47 %
PMGD PFV Erinome	2.0	5.7	+194.36 %
PMGD PFV Escorial del Verano	2.2	4.6	+114.35 %
PMGD PFV Esfena	5.7	10.9	+92.93 %
PMGD PFV Esmeralda	-	6.6	-
PMGD PFV Esperanza	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	6.0	-
PMGD PFV Falcón	-	4.9	-
PMGD PFV Faramalla	1.2	5.2	+323.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	1.7	6.1	+263.47 %
PMGD PFV Filomena	1.6	4.0	+150.00 %
PMGD PFV Flor del Llano	2.8	14.3	+410.32 %
PMGD PFV Florencia Solar	13.9	29.5	+113.21 %
PMGD PFV Foster	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	17.4	+460.13 %
PMGD PFV Francisco	3.0	4.8	+61.33 %
PMGD PFV Fulgor	6.6	3.1	-52.90 %
PMGD PFV Fuster del Verano	6.9	22.8	+231.44 %
PMGD PFV Fénix	7.7	18.5	+139.33 %
PMGD PFV GR Lemu	2.7	13.1	+388.76 %
PMGD PFV GR Peumo	1.4	8.3	+478.47 %
PMGD PFV GR Pitao	16.7	27.3	+63.47 %
PMGD PFV GR Rauli	1.8	23.7	+1202.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taranto	7.4	16.4	+120.19 %
PMGD PFV Taruca	31.7	10.8	-65.79 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	4.1	8.3	+102.92 %
PMGD PFV Tierra	32.5	42.7	+31.31 %
PMGD PFV Tijeral	2.7	6.5	+139.34 %
PMGD PFV Til Til	9.9	4.4	-55.89 %
PMGD PFV Topacio	2.5	2.1	-16.19 %
PMGD PFV Torino	1.0	19.8	+1902.02 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	1.7	4.1	+140.24 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	7.6	-
PMGD PFV Tranque del Sol	9.4	19.6	+108.97 %
PMGD PFV Trebal	1.5	5.4	+252.94 %
PMGD PFV Trebo	1.6	7.1	+339.75 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.2	7.7	+82.86 %
PMGD PFV Tricahue II	13.5	2.3	-83.04 %
PMGD PFV Trinidad	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	2.7	5.6	+107.41 %
PMGD PFV Turquía	3.8	2.0	-48.30 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.0	51.7	-2.40 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.1	52.2	-3.55 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.9	5.4	+10.20 %
PMGD PFV Ventisquero	1.5	19.1	+1176.00 %
PMGD PFV Venturada	9.9	25.3	+156.95 %
PMGD PFV Verona	0.7	6.5	+896.92 %
PMGD PFV Vicente	1.2	5.7	+378.15 %
PMGD PFV Victoria	54.6	49.1	-10.04 %
PMGD PFV Villa Alegre	0.0	21.1	-
PMGD PFV Villa CVE	-	4.4	-
PMGD PFV Villa Cruz	4.4	10.3	+132.95 %
PMGD PFV Villa Moscoso	2.3	1.4	-38.67 %
PMGD PFV Villa Prat	1.0	7.7	+682.65 %
PMGD PFV Villa Seca	4.7	8.8	+87.02 %
PMGD PFV Villa Solar	1.0	7.4	+664.95 %
PMGD PFV Violeta	4.4	14.8	+232.88 %
PMGD PFV Vituco 2B	1.0	4.2	+338.95 %
PMGD PFV Viñas del Sol	5.0	11.7	+135.35 %
PMGD PFV Yahutela	5.3	10.7	+100.75 %
PMGD PFV Ñilhue	2.0	2.1	+5.03 %
PMGD PFV Ñiquén	8.7	5.1	-41.03 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	14.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Santa Rosa	2.3	28.5	+1166.65 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.0	13.9	+247.87 %
PMGD PFV Gabriela	37.2	25.4	-31.69 %
PMGD PFV Girasoles	2.4	4.8	+100.00 %
PMGD PFV Granada	23.4	28.9	+23.55 %
PMGD PFV Granate	29.8	48.1	+61.30 %
PMGD PFV Guadalaio	3.9	6.0	+54.87 %
PMGD PFV Guadalupe	3.8	8.9	+136.44 %
PMGD PFV Guanaco Solar	5.2	17.1	+231.20 %
PMGD PFV Guarana	1.3	4.7	+277.60 %
PMGD PFV Génova	23.4	32.1	+37.31 %
PMGD PFV Helios	1.9	3.9	+108.06 %
PMGD PFV Hijuela 4	1.3	7.1	+464.80 %
PMGD PFV Homero	4.2	4.7	+10.71 %
PMGD PFV Hormiga	4.6	3.2	-29.26 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.2	-76.92 %
PMGD PFV Huape	4.2	7.5	+78.20 %
PMGD PFV Huaquelon	23.1	39.6	+71.18 %
PMGD PFV Huigan	5.6	18.3	+225.04 %
PMGD PFV Hurtado	7.4	3.3	-55.03 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	10.5	23.9	+127.07 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.9	1.5	+75.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	8.9	6.0	-33.03 %
PMGD PFV Independencia	2.2	4.8	+114.86 %
PMGD PFV Itahue Solar	1.3	2.9	+115.67 %
PMGD PFV Jahuel	3.9	9.2	+132.49 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	9.9	11.6	+17.93 %
PMGD PFV Jaururo	2.7	7.0	+158.15 %
PMGD PFV Javiera Carrera	4.2	21.0	+394.81 %
PMGD PFV Jilguero	0.3	6.1	+1751.52 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	0.2	3.4	+2000.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	3.2	4.6	+43.75 %
PMGD PFV La Acacia	13.2	15.3	+15.61 %
PMGD PFV La Blanquina	2.7	14.1	+419.49 %
PMGD PFV La Chapeana	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.5	11.1	+102.37 %
PMGD PFV La Esperanza II	26.8	17.0	-36.41 %
PMGD PFV La Estancia	0.9	4.2	+360.87 %
PMGD PFV La Foresta	1.3	7.8	+479.85 %
PMGD PFV La Frontera	14.3	15.4	+8.21 %
PMGD PFV La Gamboina	1.7	9.5	+470.48 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.7	-
PMGD PFV La Huerta	1.2	7.6	+535.83 %
PMGD PFV La Lajuela	8.8	15.6	+77.16 %
PMGD PFV La Ligua	3.1	5.8	+87.42 %
PMGD PFV La Manga	10.4	4.8	-54.18 %
PMGD PFV La Muralla	0.8	1.4	+73.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	12.8	-
PMGD TER Calafate	-	6.8	-
PMGD TER Calfuco	-	8.2	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	3.9	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	12.7	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	16.1	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	5.9	-
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	-	13.9	-
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	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.9	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	8.1	-
PMGD TER El Molle	-	17.5	-
PMGD TER El Nogal	-	2.6	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	2.9	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	10.8	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Palma Solar	18.1	29.3	+61.42 %
PMGD PFV La Paz	4.6	21.9	+371.12 %
PMGD PFV La Perla	6.8	5.3	-22.01 %
PMGD PFV La Vendimia	11.3	20.7	+83.33 %
PMGD PFV La Victoria	11.8	22.2	+87.57 %
PMGD PFV Lagunilla	8.9	0.5	-94.60 %
PMGD PFV Laja Andino	31.7	15.0	-52.87 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.7	7.6	+966.20 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.4	3.1	+794.52 %
PMGD PFV Las Cabras	0.6	1.8	+195.16 %
PMGD PFV Las Cachañas	2.4	20.9	+791.06 %
PMGD PFV Las Catitas	5.7	35.7	+528.35 %
PMGD PFV Las Chacras	3.3	4.6	+38.79 %
PMGD PFV Las Chilcas	34.7	15.8	-54.52 %
PMGD PFV Las Codornices	5.1	7.3	+43.73 %
PMGD PFV Las Golondrinas	0.6	16.1	+2461.90 %
PMGD PFV Las Lechuzas	5.1	7.0	+37.25 %
PMGD PFV Las Majadas	16.5	13.2	-19.99 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.4	4.4	+1044.74 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	1.4	6.8	+391.37 %
PMGD PFV Las Palomas	7.1	9.5	+33.52 %
PMGD PFV Las Perdices	4.2	7.9	+88.33 %
PMGD PFV Las Rojas	10.3	8.0	-22.04 %
PMGD PFV Las Tacas	-	11.6	-
PMGD PFV Las Taguas	10.7	24.8	+131.28 %
PMGD PFV Las Tencas	2.7	15.0	+451.47 %
PMGD PFV Las Terrazas	5.0	5.0	+0.60 %
PMGD PFV Las Torcazas	1.1	4.8	+340.37 %
PMGD PFV Las Tortolas	4.9	7.3	+48.67 %
PMGD PFV Las Turcas	5.1	4.6	-10.59 %
PMGD PFV Lenga	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	4.6	14.8	+222.98 %
PMGD PFV Lima	1.0	7.3	+663.16 %
PMGD PFV Linares	5.8	28.2	+389.43 %
PMGD PFV Lingue	1.9	4.6	+142.02 %
PMGD PFV Lipangue	2.2	5.2	+134.09 %
PMGD PFV Liquidambar	5.8	12.1	+109.33 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.7	5.3	+206.98 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	6.1	14.8	+141.99 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	13.8	-
PMGD PFV Llay Llay	8.0	17.2	+115.25 %
PMGD PFV Lloica	11.8	12.9	+8.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	5.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	7.6	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.7	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.1	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	14.2	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	4.8	-
PMGD TER PRP Campesina	-	12.1	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	10.1	-
PMGD TER PRP Tambores	-	7.0	-
PMGD TER Pinares	-	3.9	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	4.5	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	7.1	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	12.8	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	22.6	-
PMGD TER Yumbel	-	17.5	-
PMGD TER Zapallar	-	9.4	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	5813.2	9169.3	+57.73 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor

ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Menor generación real por control Cota.
PE ANTOFAGASTA	Menor generación real por control de transferencia.
PE Horizonte Sur	Mayor generación real por control de transferencia.
PE Kallpa	Mayor generación real por costo marginal.
PE Taltal	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Antilhue	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Espinos	Menor generación real por control de transferencia.

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

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.
PE San Juan	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Conductor cortado en equipo desconector 89J13. Para su reparación es necesario la apertura de los interruptores 52J13 y 52J14 S/E Punta Colorada, según SDCF2025067339
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	96.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	100.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PE Renaico II	88.2	Limitada a 127 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción N°5, asociado a interruptor 52F11, según IL 2025001260
PFV Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 32, según IL 2025001263.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	100.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Sol de Lila	95.0	Limitada a 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	98.0	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	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponen control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HP La Confluencia	100.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP Rucue	100.0	U-1 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1B GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA	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.
PFV Desierto de Atacama	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	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	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 Colbún	100.0	Limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
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 Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal		50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, 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 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.
PE Kallpa		100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan		100.0	Mínimo técnico para funcionar con todos las WTG's sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este		100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar		100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVAR, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi		100.0	Limitada a prestar SSSC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSSC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida		100.0	Limitada para participar en SSSC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
PFV Taira		3.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206.
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 Cochrane-CCH1		100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC 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 Guacolda 1		81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: 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): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2		89.6	Limitada. Causa informada: 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3		100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: 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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
TER Guacolda 4		100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: 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): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5		100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: 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): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM		100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSSC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Nehuenco II Gas Arg		100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001196.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
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 Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, 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 Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.38 m.s.n.m. y un gasto de 250 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.03 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.29 m.s.n.m. y un gasto de 75 MWh.
03:02	Transec	S/E Charrúa J31 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar 52J31, normalizar tapa superior, verificar estado interno de caja de accionamiento, medidas de aislación en bobinas de cierre y apertura. Verificación alarma de por baja presión de SF6. según SDCF 2025067231.
03:34	Arauco	C. Arauco cancela IL según IL 2025001306.
03:55	Nexpertia	Línea de 110 kV Chacaya - Algorta interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.7 MW de consumos correspondientes a S/E Algorta, según IF 2025004282.
04:00	Celeoredes	S/E CMPC Puente Alto desconectador 89F3 con limitación. Causa informada: Pérdida de telecontrol del desconectador 89F3 de línea de 44 kV CMPC Puente Alto - Carena, por problemas en la bobina asociada al control, según IL 2025001309.
06:07	Enel Green Power	PFV Guancoi queda limitado en 123 MW, Causa informada: Por nivel bajo de gas SF6 en barra N°4. Según IL 2025001310.
06:23	Enor Chile	S/E Farellón 52 J3 con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reposición de tierra de TP del paño J1 de S/E Tigre, según SDCF 2025066959, 2025066968, 2025066969, 2025066967.
06:46	Colbún	C. Candelaria 1 y 2 se retiran de servicio. Causa informada: Control de suministro de combustible diésel, según IL 2025001311 y 2025001312.
08:10	Los Guindos	C. Los Guindos se retira de servicio. Causa informada: Control de suministro de diésel, según IL 2025001314.
08:10	Los Guindos	C. Los Guindos 2 se retira de servicio. Causa informada: Control de suministro de diésel, según IL 2025001315.
08:49	Arauco	C. Valdivia limitada a 12 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de Vapor, según IL 2025001316. Cancelada IL 2025001298.
08:59	Enor Chile	C. Esperanza TG-1 Indisponible. Causa informada: Falla en la partida.
09:14	Enel Generación	C. Atacama 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del condensador, según SICF 2025067104.
09:18	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Concepción con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte de árboles con riesgo inminente a la instalación, según SICF 2025066909.
09:18	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualpén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte de árboles con riesgo inminente a la instalación, según SICF 2025066910.
09:31	Transec	S/E Cerro Navia paño J6 de la línea 220 kV Cerro Navia - Neptuno 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de presión de gas SF6 por alarma de baja presión primer estado, según SDCF 2025066886.
10:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV El Sauce - Combarbala con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce con riesgo de acortamiento, según SICF 2025066931.
10:20	Nexpertia	Línea de 110 kV Chacaya - Algorta cerrada y normalizados el 100% de los consumos. Cancelado IF 2025004282.
10:25	Colbún	C. Los Quilos U1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a la pérdida de presión del circuito cerrado de refrigeración, se requiere realizar relleno para evitar un aumento en la temperatura del generador, según SICF 2025066941.
10:45	Enor Chile	S/E Farellón 52 J3 cerrado y cancelada desconexión de curso forzoso SDCF 2025066959, 2025066968, 2025066969, 2025066967.
11:13	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por retiro de huiria en estructura 12516, según SICF 2025066974.
11:14	Enel Generación	C. Atacama 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025067104.

Hora	Centro de Control	Observación
11:17	Transelec	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por tala y poda de árboles fuera de faja de servidumbre, desraizados y con proyección de caída hacia la línea, según SICF 2025066958.
11:34	STM	S/E Brasil BB.CC. 1A 12 kV 9.6 MVAR con limitación. Causa informada: Etapa 3 del banco de condensadores se encuentra con falla en el cierre del interruptor, no ejecuta comando desde el sistema scada y desde el control de la S/E, según IL 2025001319.
11:34	STM	S/E Brasil BB.CC. E2A 12 kV 9.6 MVAR con limitación. Causa informada: Etapa 1 del banco de condensadores se encuentra con falla en el cierre del interruptor, no ejecuta comando desde el sistema scada y desde el control de la S/E, según IL 2025001318.
11:34	STM	S/E La Reina BB.CC. 3A 12 kV 4.8 MVAR con limitación. Causa informada: Falla en el cierre del equipo, no ejecuta comando desde el Scada ni desde la sala de control, según IL 2025001317.
12:14	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Potrerillos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio y limpieza de aislación causado por frente de mal tiempo, según SDCF 2025066905.
12:33	Transelec	S/E Entre Ríos autotransformador de 500/220/66 kV 750 MVA en servicio y cancelado IF 2025003379.
12:39	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2025066974.
12:47	Transelec	Línea de 220 kV Temuco - Cautín 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de alarma equipo teleprotección vía micro ondas TPH14, revisión, extracción data pruebas de comunicaciones, intervención enlaces de microondas (MMOO) con teleprotecciones, según SICF 2025067025.
13:00	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar transportador combustible a caldera de vapor, según SDCF 2025067058.
13:24	CGE - Transmisión	Línea 66 kV Parral - Cauquenes con intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución de no reconectar, por retiro de elemento extraño en la estructura N°210, según SICF 2025067052.
13:43	CGE - Transmisión	Línea 66 kV Parral - Cauquenes cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
13:59	Arauco	C. Valdivia limitada a 5 MW. Causa informada: o a menor disponibilidad de vapor. Debido a que el vapor disponible se utilizará en proceso productivo de celulosa, según IL 2025001320. Cancela IL 2025001316.
14:10	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
14:12	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada. Causa informada: Falla de válvula control 1AFLB-LCV-001 llenado domo baja presión en falla. Válvula será intervenida por personal I&C, para ello se requiere mantener la carga estable. Según SICF 2025067054.
14:19	Enor Chile	C. Esperanza TG-1 disponible.
14:50	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025067058.
15:01	Transelec	S/E Quintero paño JT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066840.
15:56	Enel Generación	C. Quintero U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2025004237.
16:00	Transelec	S/E Cerro Navia paño J6 de la línea 220 kV Cerro Navia - Neptuno 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066886.
16:01	Colbún	C. Los Quilos U1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2025066941.
16:01	Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025067054.
16:02	Transelec	S/E San Vicente ACE1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066865.
16:21	Transelec	Línea de 220 kV Temuco - Cautín 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025067025 y cancelada limitación IL 2025001307.
16:37	Nexpertia	S/E Cumbre 500 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Durante inspección de protecciones se observa deshabilitado el Sistema 2 de K1 y K6. Cabe señalar que las protecciones están activas y solo tienen congeladas las comunicaciones del protocolo IEC 61850, según SICF 2025067188.
16:44	On Group	C. Aguas Blancas U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025061361.
17:00	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B-05TV Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025004295.
17:12	Nexpertia	S/E Cumbre 500 kV cancela solicitud de intervención de curso forzoso. Todos los sistemas de protecciones habilitados, SICF 2025067188.
17:13	Ucuquer	C. PE La Esperanza indisponible. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros S/E Negrete (Opera interruptor 52E4 en SE Negrete), según IF 2025004296.
17:27	CGE - Transmisión	S/E Talca 89BT3 con intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en el 89BT3-1 S/E Talca, según SICF 2025067427.
17:28	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Potrerillos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025066905.
17:30	Cardones	C. Yungay U-1 limitada a 20 MW. Causa informada: Falla en el controlador de la válvula de control de combustible diesel de la unidad, sin restricción para operar con gas, según IL 2025001323.
17:41	Colbún	PE San Juan con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Conductor cortado en equipo desconectador 89J13. Para su reparación es necesario la apertura de los interruptores 52J13 y 52J14 S/E Punta Colorada, según SDCF2025067339
17:42	Comasa	C. Lautaro 1 sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla de comunicaciones en sistema de refrigeración, según IF 2025004294.

Hora	Centro de Control	Observación
18:00	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV El Sauce - Combarbala cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2025066931.
18:19	Celeoredes	S/E Talca interruptor B6 con solicitud de intervención de curso forzoso, causa informada: trabajos de retiro de elemento extraño en 89BT3-1 de S/E Talca, según SICF 2025067329
18:35	Los Guindos	C. Los Guindos con disponibilidad de suministro de diésel y cancelada IL 2025001314.
18:35	Los Guindos	C. Los Guindos 2 con disponibilidad de suministro de diésel y cancelada IL 2025001315.
18:52	Celeoredes	S/E Talca interruptor B6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025067329
18:57	Comasa	C. Lautaro 1 disponible, en servicio y cancelado IF 2025004294.
19:00	AES Andes	PE Los Cururos limitado a 105.75 MW, causa informada: Se limita la capacidad de generación del parque por falla en convertidor del aerogenerador N°28, según IL 2025001322.
20:51	Ucuquer	C. PE La Esperanza disponible y cancelado IF 2025004296.
22:39	Los Guindos	C. Los Guindos 1 y 2 con limitación de combustible. Causa informada: Control de suministro de diésel, según IL 2025001332 e IL 2025001331.
22:55	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025004300.
23:00	STM	S/E Chena banco de CCEE de 110 kV, 80 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de puntos con temperatura en dos fases, según SDCF 2025067509.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	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.
00:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,4 [MW/m].
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -586.9 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 949.6 [MW].
07:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.6 [MW/m].
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
20:20	Transelec	Transelec	S/E PS1 52HT1.

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		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV 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		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		
Nexpertia	S/E Cumbres 500 kV datos scada.	13/06/2025	10:35	17/06/2025	09:54
Transelec	S/E Diego de Almagro 200 kV datos scada.	14/06/2025	00:00		
Statkraft	PE. Cardonal, Manantiales y Cerrillos, datos scada F/S	14/06/2025	10:00		
Cardones	C. Yungay datos scada F/S	15/06/2025	13:00		
Enel Generación	Cs El Toro, Antuco y Abanico datos scada F/S	15/06/2025	14:35		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	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 F/S.	08/01/2025	09:08		
Los Guindos	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	15/06/2025	14:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
Transelec	S/E Jadresic abierto interruptor J8 y cerrado interruptor J7. PE Kallpa queda inyectando hacia S/E Monte Mina.	17/05/2025	04:01	17/06/2025	23:28
Transelec	S/E Jadresic abierto interruptor J7 y cerrado interruptor J8. Las C.PFV Lalackama y PE Kallpa quedan inyectando hacia S/E 220 kV Jadresic.	17/05/2025	23:28		
CGE - Transmisión	S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
Nexpertia	S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia Transformador 220/110 kV de 100 MVA N° 2	10/06/2025	13:01	17/06/2025	09:52
CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Parral hacia Parral por control transferencia del transformador N° de 154/66 kV y 75 MVA: e S/E Linares.	15/06/2025	19:03		
Colbún	S/E Jadresic interruptores J14 y J10 abiertos. PE Horizonte Norte y Sur inyectando hacia S/E 220 kV Jadresic	16/06/2025	08:04		
STS	S/E Quellón 52E3 cerrado.	16/06/2025	10:28	17/06/2025	00:00
CGE - Transmisión	S/E Talcahuano interruptor BT2 cerrado por control de transferencia Transformador 154/66/14.8 kV de 75 MVA N° 1.	16/06/2025	14:17	17/06/2025	00:00
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J7 y interruptor J8 abierto. Las C.PFV Lalackama y PE Kallpa quedan inyectando hacia S/E 220 kV Monte Mina	16/06/2025	19:29	17/06/2025	00:01
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J8 y abierto interruptor J7. PE Kallpa queda inyectando hacia Autotransformador 500/220 kV y 750 MVA.	17/06/2025	00:01	17/06/2025	03:59
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J7 y interruptor J8 abierto. Las C.PFV Lalackama y PE Kallpa quedan inyectando hacia S/E 220 kV Monte Mina	17/06/2025	03:59	17/06/2025	23:28
STS	S/E Quellón 52E3 cerrado por control de transferencia TR-2 de 66/23 kV, 16 MVA..	17/06/2025	07:15		
Nexpertia	S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia del ATR-2 de 220/110 kV de 100 MVA.	17/06/2025	23:44		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2	16/06/2025	08:13	17/06/2025	17:42
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	16/06/2025	10:13		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	16/06/2025	11:30		
Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado.	16/06/2025	14:10	17/06/2025	01:24
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	16/06/2025	18:18		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	17/06/2025	01:15	17/06/2025	06:43
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	17/06/2025	01:15	17/06/2025	06:50
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	17/06/2025	01:48	17/06/2025	08:54
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	17/06/2025	02:06	17/06/2025	06:31
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	17/06/2025	02:22	17/06/2025	09:45
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	17/06/2025	02:23	17/06/2025	09:45
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	17/06/2025	04:30	17/06/2025	06:16
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	17/06/2025	20:52		