

INFORME DIARIO

Lunes 16 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	0.0	46.6	GNP		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	86.6	502.9	+480.63 %		PMG HP Las Nieves	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	40.0	122.4	+205.87 %	RO	PMG HP Llaquereo	0.0	40.3	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	2.0	395.4	+20151.49 %		PMG HP MC1	114.9	170.4	+48.30 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	33.5	48.7	+45.20 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	51.9	-6.00 %	PMG
BESS Arica	3.9	1.4	-64.89 %		PMG HP Mariposas	72.0	73.8	+2.50 %	PMG
BESS Capricornio	214.4	173.3	-19.15 %		PMG HP Nalcas	156.0	110.1	-29.40 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	129.5	129.8	+0.24 %	PMG
BESS Coya	619.1	377.2	-39.07 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	36.1	26.1	-27.62 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	23.4	28.7	+22.56 %		PMG HP Pulelfu	225.6	224.1	-0.68 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	0.0	-100.00 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.4	30.4	-39.73 %	PMG
BESS El Manzano	48.1	0.0	-99.98 %		PMG HP Renaico	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS La Cabaña	0.0	0.0	-		PMG HP Río Huasco	0.0	24.6	-	PMG
BESS María Elena	72.8	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	39.0	6.1	-84.44 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	468.3	0.9	-99.82 %		PMG PFV Alto del Sol	24.2	14.8	-38.74 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	0.0	0.4	GNP		PMG PFV Antay	35.0	52.6	+50.14 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.4	-6.96 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	181.3	216.3	+19.31 %		PMG PFV Caleu	-	0.0	-	PMG
BESS San Andrés	139.4	188.8	+35.43 %		PMG PFV Caracas II	7.9	13.0	+65.01 %	PMG
BESS Tamaya	401.8	189.9	-52.72 %		PMG PFV Castilla	6.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.8	+62.36 %		PMG PFV Chercan	43.0	6.8	-84.19 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	374.2	GNP		PMG PFV De los Andes	49.2	13.2	-73.16 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	40.0	15.7	-60.72 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	466.0	416.2	-10.70 %		PMG PFV Don Oscar	40.3	6.6	-83.52 %	PMG
HE Angostura	5731.4	4041.0	(*) -29.49 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	5086.4	5792.0	+13.87 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	7.0	2.0	-72.04 %	PMG
HE Canutillar	3655.8	3342.0	-8.58 %		PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1200.0	1127.2	-6.07 %	LF, MM	PMG PFV Llançay	10.6	13.1	+23.21 %	PMG
HE Colbún	7683.4	8225.0	+7.05 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	1.9	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE El Toro	4433.0	6399.0	(*) +44.35 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	33.4	6.4	-80.72 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	3136.4	+31.69 %	RO	PMG PFV Machicura	12.6	8.8	-30.16 %	PMG
HE Machicura	1920.0	1880.0	-2.08 %	LF	PMG PFV North West	53.5	43.4	-18.91 %	PMG
HE Pangue	4660.8	5097.2	+9.36 %	RO	PMG PFV Palermo	10.0	5.9	-41.36 %	PMG
HE Pehuenche	8315.6	6881.9	(*) -17.24 %	RO	PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	868.6	+0.53 %	RO	PMG PFV Pumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	4155.5	5019.3	+20.79 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.2	11.6	+4.16 %	PMG
HE Rapel	3577.4	4919.9	(*) +37.53 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.4	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	665.4	724.9	+8.94 %	RO
HP Alfalfal	346.7	291.8	-15.83 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM
HP Capullo	288.0	274.7	-4.62 %	
HP Carilafquen	0.0	123.5	GNP	
HP Chacabuquito	174.5	196.6	+12.66 %	
HP Chacayes	1101.3	766.9	-30.36 %	
HP Chapiquina	72.0	77.2	+7.21 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	360.0	250.4	-30.45 %	
HP Curillínque	1801.6	1439.5	-20.10 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	133.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	93.6	95.3	+1.83 %	
HP Hornitos	245.0	255.2	+4.16 %	
HP Isla	1444.8	1134.0	-21.51 %	
HP Itata	480.0	476.0	-0.83 %	RO
HP Juncal	155.0	163.2	+5.29 %	
HP La Confluencia	595.0	538.0	-9.59 %	RO, MM
HP La Higuera	835.0	889.4	+6.51 %	
HP La Mina	434.6	115.1	-73.51 %	
HP Laja I	671.2	800.5	+19.25 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	284.8	+18.67 %	
HP Loma Alta	793.4	585.3	-26.23 %	RO
HP Los Hierros	480.0	480.9	+0.19 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	73.4	+1.93 %	
HP Los Molles	67.9	58.1	-14.32 %	RO
HP Los Quilos	310.0	352.1	+13.58 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	42.3	GNP	
HP Mampil	866.0	747.9	-13.64 %	
HP Mocho	360.0	307.8	-14.50 %	
HP Palmucho	556.0	557.1	+0.20 %	
HP Peuchen	784.0	1074.8	+37.10 %	
HP Providencia	144.0	191.3	+32.85 %	FE
HP Pullínque	510.0	680.9	+33.51 %	
HP Puntilla	341.7	347.7	+1.76 %	RO
HP Queltehues	694.9	661.2	-4.86 %	RO, MM
HP Quilleco	840.0	810.0	-3.57 %	
HP Río Picoiquén	360.0	234.2	-34.95 %	
HP Rucatayo	978.0	951.1	-2.75 %	
HP Rucue	2140.8	2153.0	+0.57 %	RO, MM
HP Río Colorado	0.0	23.4	GNP	DF
HP San Andrés	0.0	28.7	GNP	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Puerto Seco	63.1	63.6	+0.71 %	PMG
PMG PFV Quilmo	18.1	10.9	-39.39 %	PMG
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	20.1	-	PMG
PMG PFV SDGx01	1.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	45.4	27.0	-40.51 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	6.5	4.3	-33.33 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	7.3	4.5	-37.60 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	9.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER CMPC Tissue	-	37.2	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	150.0	83.6	-44.27 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	71.3	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	20.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	85.9	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	34.1	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	10.8	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	4.7	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	38.4	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	28.3	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	4.7	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5267.3	5321.8	+1.04 %	RO
TER Angamos-ANG2	5316.1	5418.9	+1.93 %	RO
TER Antihue	46.0	357.4	+676.96 %	
TER Arauco	576.0	187.8	-67.40 %	
TER Arauco MAPA	560.0	30.4	-94.57 %	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	0.0	421.7	GNP	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2451.5	2868.4	+17.00 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.8	GNP	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	652.3	247.3	-62.09 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	43.5	-63.75 %	
TER Campiche	6471.8	5771.0	-10.83 %	
TER Candelaria 1 Diésel	916.7	1513.0	+65.04 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	810.0	731.2	-9.73 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 Diésel	1069.1	1468.0	+37.31 %	
HP Sauzalito	86.6	130.0	+50.06 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Volcán	121.5	101.8	-16.23 %	RO	TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	3032.5	1593.0	(*) -47.47 %	P	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Alena	465.1	363.5	-21.85 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Atacama	1024.0	1303.3	+27.27 %		TER Chagual	15.0	22.3	+48.18 %	
PE Aurora	267.8	305.6	+14.13 %		TER Cholguán	216.0	217.1	+0.51 %	DF
PE Cabo Leones 1	701.7	1270.8	+81.11 %		TER Chuyaca	0.0	52.6	GNP	
PE Cabo Leones 2	831.7	1587.6	+90.88 %		TER Cochrane-CCH1	3516.8	4998.7	(*) +42.14 %	RO
PE Cabo Leones 3	497.9	1388.1	+178.78 %		TER Cochrane-CCH2	4805.1	5074.3	+5.60 %	
PE Calama	526.4	399.6	-24.08 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Campo Lindo	439.5	427.5	-2.73 %	RO	TER Cogeneradora Biobío	492.0	1113.0	+126.22 %	
PE Canela	92.6	129.6	+39.92 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela 2	271.9	266.2	-2.09 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Cardonal	289.9	305.9	+5.50 %		TER Colmito Diésel	400.0	138.8	-65.31 %	
PE Cerro Tigre	478.3	176.4	-63.12 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Ckhúri	-	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	553.0	GNP	
PE Cuel	140.6	135.0	-4.00 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	452.3	893.7	+97.59 %		TER Coronel Diésel	101.9	554.2	+443.85 %	
PE El Maitén	42.4	36.4	-14.06 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	3352.7	2857.2	-14.78 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	5180.8	1552.4	(*) -70.04 %	P	TER Degañ	0.0	52.5	GNP	
PE Kallpa	188.3	4220.6	(*) +2141.26 %	RO	TER Degañ 2	0.0	139.7	GNP	
PE La Cabaña	282.2	438.9	+55.53 %		TER Diego de Almagro	0.0	159.4	GNP	
PE La Estrella	371.4	266.3	-28.30 %		TER El Peñón	0.0	94.8	GNP	
PE La Flor	143.7	59.4	-58.66 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	19.5	0.6	-96.97 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	308.0	330.7	+7.38 %		TER Energía Pacífico	374.4	302.4	-19.24 %	RO
PE Lomas de Duquenco	345.2	438.8	+27.09 %	RO	TER Escuadrón	0.0	34.8	GNP	LF, DF
PE Los Buenos Aires	81.8	60.7	-25.86 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	12.6	GNP	
PE Los Cerrillos	348.5	272.0	-21.94 %		TER Esperanza-DS2	0.0	19.5	GNP	
PE Los Cururos	476.8	1008.8	+111.58 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	626.7	711.0	+13.45 %		TER Guacolda 1	2130.0	2006.5	-5.80 %	RO, LF
PE Malleco Norte	695.9	1112.6	+59.88 %		TER Guacolda 2	2200.0	2040.1	-7.27 %	RO, LF
PE Malleco Sur	655.7	1097.7	+67.42 %		TER Guacolda 3	2681.8	2802.0	+4.48 %	RO
PE Manantiales	194.0	219.8	+13.28 %		TER Guacolda 4	2297.7	2472.4	+7.60 %	RO
PE Mesamavida	471.6	414.2	-12.17 %		TER Guacolda 5	2567.9	2516.7	-1.99 %	RO
PE Monte Redondo	261.7	465.7	+77.95 %		TER Horcones Diésel	0.0	48.5	GNP	
PE Negrete	73.0	153.1	+109.62 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	474.6	379.0	-20.13 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.2	0.7	+230.00 %		TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Punta Palmeras	17.5	417.8	+2287.26 %		TER Kelar Diésel	0.0	6.0	GNP	
PE Punta Sierra	821.4	810.9	-1.28 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	424.4	692.1	+63.06 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	144.3	190.6	+32.08 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	366.1	648.7	+77.17 %	LF	TER Lautaro I	624.0	599.7	-3.90 %	RO
PE San Gabriel	453.5	678.1	+49.52 %		TER Lautaro II	528.0	495.3	-6.19 %	RO
PE San Juan	336.4	501.0	+48.93 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Matías	443.9	408.9	-7.87 %	LF	TER Loma Los Colorados II	535.9	294.2	-45.10 %	
PE San Pedro	143.3	65.4	-54.39 %		TER Los Espinos	0.0	231.3	GNP	
PE San Pedro 2	208.6	131.0	-37.20 %		TER Los Guindos TG1	0.0	1514.0	(*)GNP	
PE Sarco	743.7	922.4	+24.03 %		TER Los Guindos TG2	0.0	1750.8	(*)GNP	
PE Sierra Gorda Este	793.9	623.2	-21.50 %	RO	TER Los Pinos	1077.0	1491.0	+38.44 %	
PE Talinay Oriente	573.2	692.9	+20.89 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	833.0	GNP	
PE Talinay Poniente	435.0	481.9	+10.78 %		TER Los Vientos GNL	720.0	984.0	+36.67 %	
PE Taltal	15.9	1600.9	(*) +9950.02 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	584.3	563.4	-3.58 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	232.4	234.9	+1.05 %		TER Mantos Blancos	0.0	12.0	GNP	
PE Totoral	207.1	97.8	-52.79 %	RO	TER Masisa	110.0	206.0	+87.27 %	
PE Ucuquer 2	81.5	25.8	-68.32 %		TER Mejillones-CTA	3561.0	3453.7	-3.01 %	
PE Valle de los Vientos	366.7	261.2	-28.77 %		TER Mejillones-CTH	3392.9	3417.5	+0.72 %	
PFV Almeyda	231.5	161.0	-30.44 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	91.3	128.5	+40.70 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	133.4	421.1	+215.71 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	65.7	144.9	+120.48 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3901.0	3070.3	-21.29 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	111.6	423.6	+279.66 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	810.5	308.0	-61.99 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	307.4	150.7	-50.98 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	535.0	288.2	-46.13 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1760.1	707.0	-59.83 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	1790.9	599.3	-66.54 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	105.8	102.7	-2.98 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	255.3	152.6	-40.24 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	379.7	264.4	-30.37 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	2886.1	234.0	(*) -91.89 %	RO
PFV Chañares	97.1	102.7	+5.72 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	517.1	540.1	+4.44 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	468.1	269.9	-42.34 %		TER Newen Gas Arg	147.3	207.1	+40.60 %	
PFV Desierto de Atacama	1009.7	468.3	-53.62 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	81.2	62.3	-23.22 %	LF	TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1155.2	613.7	-46.87 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Domeyko	745.5	345.4	-53.68 %		TER Nueva Aldea	1224.0	854.3	-30.20 %	
PFV Don Humberto	272.1	82.1	-69.82 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	193.5	43.3	-77.63 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	43.3	30.5	-29.61 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	8.8	9.5	+7.50 %		TER Nueva Renca Diésel	151.0	0.0	-100.00 %	
PFV El Manzano	196.8	168.7	-14.26 %		TER Nueva Renca GNL	5632.3	5505.0	-2.26 %	RO
PFV El Pelicano	266.6	216.3	-18.87 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1818.5	1639.0	-9.87 %	RO
PFV El Romero	515.4	414.8	-19.51 %		TER Nueva Ventanas	1150.0	1021.0	-11.22 %	RO
PFV Elena	370.3	117.8	-68.20 %	LF	TER Olivos	0.0	29.2	GNP	
PFV Finis Terrae	1290.4	772.2	-40.16 %		TER PAS Mejillones	408.0	534.5	+30.99 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	447.7	310.5	-30.64 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	534.8	366.2	-31.53 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	325.4	347.6	+6.84 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	259.3	136.0	-47.53 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Javiera	285.5	154.9	-45.73 %		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	295.2	136.3	-53.84 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV La Huayca II	87.2	48.5	-44.36 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	226.5	177.7	-21.55 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	3.3	5.8	+75.08 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	0.0	166.9	GNP		TER San Isidro I GNL	2900.1	2381.9	-17.87 %	RO
PFV Lalackama II	0.0	49.0	+489500.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	5811.7	5625.0	-3.21 %	
PFV Las Salinas	1548.5	460.3	-70.27 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	445.3	138.9	-68.80 %	P	TER San Isidro II GNL	3959.6	5308.0	(*) +34.05 %	
PFV Llano de Llampos	440.5	236.9	-46.22 %		TER San Isidro II Gas Arg	4710.4	3261.1	(*) -30.77 %	
PFV Los Loros	169.1	94.9	-43.85 %		TER San Javier 1	0.0	22.8	GNP	
PFV Luz del Norte	585.8	321.8	-45.06 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1011.2	860.7	-14.89 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	180.5	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
PFV Meseta de los Andes	384.8	243.6	-36.70 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
PFV Nuevo Quillagua	204.8	476.0	+132.42 %		TER Santa Fe	1461.9	1463.2	+0.09 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	242.0	5.0	-97.95 %		TER Santa Lidia	0.0	1817.0	(*)GNP	
PFV Pampa Camarones	36.2	30.2	-16.52 %		TER Santa Marta	360.2	200.0	-44.48 %	
PFV Pampa Solar Norte	307.8	157.7	-48.77 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	572.4	267.9	-53.20 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	27.2	39.7	+45.85 %		TER Taltal 1 GNL	603.8	586.0	-2.94 %	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	68.6	83.4	+21.51 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	290.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	611.3	332.1	-45.68 %	LF	TER Taltal 2 GNL	612.7	602.0	-1.75 %	RO
PFV Salvador	82.7	17.4	-78.94 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	55.2	17.0	-69.21 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	449.1	218.2	-51.43 %		TER Teno	472.0	636.0	+34.74 %	
PFV Santa Isabel	920.6	385.8	-58.10 %		TER Teno Gas GLP	390.0	495.3	+27.00 %	LF
PFV Santiago	359.5	155.0	-56.89 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	134.2	53.1	-60.45 %	LF	TER Tocopilla-TG1	40.0	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	516.0	198.8	-61.47 %		TER Tocopilla-TG2	40.0	0.0	-100.00 %	
PFV Sol del Desierto	1247.6	684.2	-45.16 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1453.2	742.5	-48.91 %	RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	GNP	LF, DF
PFV Tamango	166.5	68.4	-58.93 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	313.8	612.9	+95.32 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	49.3	379.1	+669.58 %		TER Tocopilla-U16 GNL	5237.3	5015.9	-4.23 %	RO
PFV Uribe Solar	305.8	105.6	-65.46 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	138.3	102.8	-25.66 %		TER Trapen	131.0	884.0	+574.90 %	
PFV Valle Escondido	501.3	225.3	-55.06 %	LF	TER Trincao	18.1	158.7	+778.42 %	MM
PFV Valle del Sol	785.0	486.2	-38.06 %		TER Ujina Diésel	0.0	3.6	GNP	DF
PFV Willka	575.8	191.2	-66.80 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	26.7	16.6	-37.65 %	PMG	TER Valdivia	504.0	485.3	-3.71 %	
PMG HP Aillin	0.0	25.4	-	PMG	TER Viñales	528.0	558.0	+5.68 %	
PMG HP Alto Renaico	0.0	0.0	-	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Diesel	0.0	390.7	GNP	
PMG HP Callao	19.1	44.5	+133.17 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	161.1	37.4	-76.78 %	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	184.2	GNP	
PMG HP Cipresillos	38.4	12.0	-68.75 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	32.9	31.5	-4.32 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	144.0	90.8	-36.94 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	408.9	GNP	
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	51.6	GNP	
Total	244004.4	245044.5	+0.43 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.4	8.5	+95.63 %
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	17.6	20.7	+17.82 %
PMGD HP Arrayán	-	2.4	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	68.2	75.7	+10.91 %
PMGD HP Boquiamargo	7.0	18.4	+162.94 %
PMGD HP Bureo	32.7	16.8	-48.62 %
PMGD HP Caliboro	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cavancho	0.0	40.6	-
PMGD HP Chanleufu II	76.7	69.5	-9.46 %
PMGD HP Collil	97.9	151.6	+54.76 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.2	7.0	+14.08 %
PMGD HP Cumpeo	61.5	60.7	-1.27 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Tito	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.4	-1.99 %
PMGD HP Dongo	80.8	111.4	+38.01 %
PMGD HP Donguil	3.9	4.1	+4.26 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	11.1	8.4	-23.90 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.3	-
PMGD HP El Atajo	5.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	53.4	7.8	-85.30 %
PMGD HP El Colorado	31.1	27.4	-12.16 %
PMGD HP El Diuto	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Galpón	21.5	9.9	-53.79 %
PMGD HP El Llano	0.4	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	4.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Toro N°2	17.8	22.0	+23.21 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.9	17.3	-3.29 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	46.8	116.9	+149.91 %
PMGD HP La Bifurcada	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	8.4	9.4	+11.28 %
PMGD HP La Montaña II	10.9	17.9	+64.44 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	69.8	69.5	-0.40 %
PMGD HP Las Vertientes	39.0	30.1	-22.91 %
PMGD HP Los Bajos	94.5	105.3	+11.36 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	42.5	+109.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	5.1	8.5	+67.91 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	9.5	10.3	+8.62 %
PMGD PFV Lo Miranda	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.4	2.2	-6.67 %
PMGD PFV Lockma	59.9	49.3	-17.70 %
PMGD PFV Loica	4.3	2.8	-35.05 %
PMGD PFV Loma Tendida	0.9	2.8	+227.06 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	4.5	0.1	-97.58 %
PMGD PFV Loncura	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	1.7	1.6	-3.59 %
PMGD PFV Los Baños	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	6.1	9.1	+49.34 %
PMGD PFV Los Gorriónes	4.9	5.3	+7.55 %
PMGD PFV Los Jotes	2.1	3.2	+49.77 %
PMGD PFV Los Lagos	2.7	1.3	-50.55 %
PMGD PFV Los Libertadores	12.9	17.6	+36.12 %
PMGD PFV Los Lirios	7.3	15.5	+113.24 %
PMGD PFV Los Magnolios	3.1	6.8	+119.87 %
PMGD PFV Los Molinos	31.8	17.3	-45.72 %
PMGD PFV Los Morros I	0.8	3.7	+369.62 %
PMGD PFV Los Nogales	8.7	9.7	+11.53 %
PMGD PFV Los Paltos	5.4	2.7	-49.26 %
PMGD PFV Los Patos	6.1	1.9	-69.51 %
PMGD PFV Los Perales	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	2.2	5.8	+161.09 %
PMGD PFV Los Tilos	2.8	3.7	+31.54 %
PMGD PFV Los Tordos	8.2	4.9	-39.76 %
PMGD PFV Luce Solar	4.6	1.8	-60.65 %
PMGD PFV Luders	4.6	3.5	-23.91 %
PMGD PFV Lumbreras	1.1	0.4	-66.67 %
PMGD PFV Luna	4.7	1.8	-62.13 %
PMGD PFV Luna del Norte	7.0	6.3	-9.91 %
PMGD PFV Macao	4.7	12.4	+162.03 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.2	7.1	-1.39 %
PMGD PFV Maikono	1.5	6.1	+302.63 %
PMGD PFV Maimalcán	6.4	19.7	+208.48 %
PMGD PFV Maitenlahue	3.8	1.7	-54.62 %
PMGD PFV Malaquita II	48.7	38.6	-20.79 %
PMGD PFV Malinke	1.9	4.0	+109.38 %
PMGD PFV Malloco	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malvilla	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Manao	2.0	4.3	+115.00 %
PMGD PFV Mandinga	6.4	0.1	-99.21 %
PMGD PFV Marambio	1.8	2.5	+40.45 %
PMGD PFV Marañón	62.7	47.2	-24.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Corrales II	17.5	13.6	-22.18 %
PMGD HP Los Morros	17.0	14.6	-14.16 %
PMGD HP Los Padres	10.6	4.5	-57.59 %
PMGD HP Los Portones	14.7	14.3	-2.68 %
PMGD HP MSA-I	25.2	58.3	+131.45 %
PMGD HP Maisán	3.3	5.2	+56.65 %
PMGD HP Mallarauco	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.9	-
PMGD HP Melo	28.0	0.0	-99.96 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	5.8	+31.47 %
PMGD HP Muchi	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	7.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Palmar	148.0	117.3	-20.76 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.1	19.0	+34.07 %
PMGD HP Pichilonco	15.8	16.3	+3.44 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.2	0.0	-93.47 %
PMGD HP Purísima	6.8	2.2	-67.96 %
PMGD HP Quillaileo	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	23.4	26.1	+11.69 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	16.0	7.1	-55.88 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	8.3	10.6	+27.05 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	6.1	-17.75 %
PMGD HP Trailelfú	14.0	48.8	+248.39 %
PMGD HP Tranca del Toro	15.5	13.7	-11.49 %
PMGD HP Tranquil	54.6	11.8	-78.48 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	56.7	81.3	+43.35 %
PMGD PE El Nogal	51.9	2.7	-94.78 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	18.4	19.8	+7.20 %
PMGD PE Lebu III	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	42.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	6.7	13.1	+94.35 %
PMGD PFV Albatros	1.1	0.7	-38.94 %
PMGD PFV Albor Solar	13.5	5.1	-62.40 %
PMGD PFV Alcaldesa	16.4	8.5	-48.11 %
PMGD PFV Alcon Solar	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	1.6	1.2	-25.77 %
PMGD PFV Algarrobo	-	1.0	-
PMGD PFV Alhué	6.3	4.7	-24.64 %
PMGD PFV Alianza	22.5	17.6	-21.74 %
PMGD PFV Alicahue	10.4	5.3	-49.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue II	26.8	5.9	-77.94 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.2	1.5	-54.01 %
PMGD PFV Margarita X	5.4	3.2	-40.81 %
PMGD PFV Marín	2.7	8.1	+204.53 %
PMGD PFV María Dolores	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	2.2	0.2	-89.19 %
PMGD PFV Meco Chillán	16.0	8.3	-48.07 %
PMGD PFV Meli	2.0	17.0	+752.26 %
PMGD PFV Membrillo	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Millahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Milán A	2.5	1.6	-34.94 %
PMGD PFV Mitchi	31.0	59.1	+90.61 %
PMGD PFV Montt	6.3	5.1	-18.41 %
PMGD PFV Mora	-	2.4	-
PMGD PFV Mostazal	10.7	9.4	-12.52 %
PMGD PFV Moya	18.9	0.9	-95.08 %
PMGD PFV Mutupín	20.7	11.7	-43.62 %
PMGD PFV Nahuén	29.6	17.4	-41.22 %
PMGD PFV Nan	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.3	4.3	+240.00 %
PMGD PFV Newentun	10.1	5.9	-41.39 %
PMGD PFV Nihue	3.2	2.1	-32.70 %
PMGD PFV Norte Chico	6.0	2.7	-54.33 %
PMGD PFV Ocoa	9.5	3.9	-58.84 %
PMGD PFV Olivia	6.2	6.1	-2.25 %
PMGD PFV Olivier	5.7	5.8	+1.75 %
PMGD PFV Olivillo	6.4	21.2	+231.36 %
PMGD PFV Orion	5.7	4.3	-23.89 %
PMGD PFV Orquidea Solar	4.6	2.9	-36.44 %
PMGD PFV Ovalle Norte	15.6	8.4	-45.92 %
PMGD PFV Ovejería	23.4	16.5	-29.49 %
PMGD PFV PAS1	61.2	61.5	+0.41 %
PMGD PFV PSF El Peral	4.6	18.8	+309.61 %
PMGD PFV PSF Horizonte	2.8	8.7	+213.41 %
PMGD PFV PVP La Rosa	3.9	3.9	+0.25 %
PMGD PFV PVP Unihue	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pachira	18.0	18.6	+3.22 %
PMGD PFV Paillihue	28.4	8.3	-70.75 %
PMGD PFV Paine	56.1	56.9	+1.41 %
PMGD PFV Palto Sunlight	4.7	10.3	+119.11 %
PMGD PFV Pama	2.9	1.5	-46.90 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	6.1	3.1	-49.35 %
PMGD PFV Panquehue II	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	9.2	4.2	-54.24 %
PMGD PFV Paranal	11.5	11.6	+0.52 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	5.8	3.9	-32.01 %
PMGD PFV Parque Curicura	5.1	4.1	-20.27 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.2	9.5	-63.79 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	12.5	31.8	+154.69 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.9	37.4	+50.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Bellavista	4.5	13.6	+204.70 %
PMGD PFV Alto Solar	5.1	2.4	-53.73 %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.3	1.7	-47.88 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	10.7	3.6	-66.14 %
PMGD PFV Amparo del Sol	7.9	2.4	-70.00 %
PMGD PFV Anakena	16.4	11.8	-28.16 %
PMGD PFV Ancahual	14.1	10.9	-22.74 %
PMGD PFV Antonia	2.3	1.8	-22.32 %
PMGD PFV Argomedo	8.0	8.8	+9.18 %
PMGD PFV Arica	18.3	37.9	+106.82 %
PMGD PFV Ariztía	1.5	3.3	+128.77 %
PMGD PFV Armazones	29.9	26.0	-13.14 %
PMGD PFV Aromo del Verano	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	41.4	43.9	+5.82 %
PMGD PFV Avel Solar	23.9	10.5	-55.97 %
PMGD PFV Avellano	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	8.3	10.5	+26.53 %
PMGD PFV Axel Solar	3.9	1.8	-52.71 %
PMGD PFV Ayla	8.6	15.7	+82.46 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	2.6	3.7	+43.19 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	6.8	16.6	+144.26 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	6.8	0.6	-91.45 %
PMGD PFV Belén	4.0	12.2	+206.30 %
PMGD PFV Berruoco	18.9	10.7	-43.61 %
PMGD PFV Blu	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Boix	-	1.2	-
PMGD PFV Buenas Yervas	9.5	9.8	+3.06 %
PMGD PFV Bulnes	22.3	12.6	-43.64 %
PMGD PFV Bulnes Barones	6.3	4.1	-34.55 %
PMGD PFV Bér gamo	2.4	1.6	-35.95 %
PMGD PFV CE Caldera	36.4	43.2	+18.88 %
PMGD PFV CUARZO	-	2.8	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	7.6	11.2	+48.87 %
PMGD PFV Cabilsol	9.0	3.1	-65.67 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.2	-15.79 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	52.6	42.5	-19.18 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	63.1	61.0	-3.31 %
PMGD PFV Calle Larga	5.8	2.9	-49.48 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.1	0.1	-30.77 %
PMGD PFV Canelillo	3.1	3.3	+6.41 %
PMGD PFV Canesa	5.5	2.1	-62.55 %
PMGD PFV Canquén	1.9	0.8	-55.08 %
PMGD PFV Cantera	3.4	2.6	-25.66 %
PMGD PFV Cantillana	4.3	11.2	+161.97 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.7	2.2	+27.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Colonia	4.4	8.6	+94.32 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	33.2	+152.32 %
PMGD PFV Parque Nancagua	10.2	2.5	-75.88 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.1	12.5	-37.62 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	3.7	1.4	-62.63 %
PMGD PFV Parque San Javier	5.9	4.1	-31.65 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	20.7	6.0	-70.97 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	5.1	8.5	+66.86 %
PMGD PFV Pastrán	15.5	10.7	-30.61 %
PMGD PFV Patagua	7.5	14.5	+93.20 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	4.6	10.9	+135.93 %
PMGD PFV Pedreros	6.1	4.5	-26.72 %
PMGD PFV Pegasus	5.8	4.2	-27.81 %
PMGD PFV Pellin	3.7	11.7	+215.90 %
PMGD PFV Pelumpen	0.6	1.3	+101.56 %
PMGD PFV Penaflor	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue	14.5	6.4	-55.93 %
PMGD PFV Pencahue Este	4.7	2.1	-54.70 %
PMGD PFV Pepa	28.3	9.6	-66.25 %
PMGD PFV Pequen	2.0	1.3	-37.44 %
PMGD PFV Peralillo	8.7	2.0	-77.47 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	9.4	+246.30 %
PMGD PFV Pesaro	4.4	4.5	+1.60 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	4.7	4.4	-6.34 %
PMGD PFV Picunche	5.2	13.8	+164.18 %
PMGD PFV Piduco	4.8	3.0	-37.11 %
PMGD PFV Pilpilen	4.9	0.1	-98.98 %
PMGD PFV Piquero	8.8	25.6	+189.81 %
PMGD PFV Pirque	4.1	4.6	+12.68 %
PMGD PFV Pitotoy	1.8	2.2	+21.35 %
PMGD PFV Pitra	4.0	7.8	+93.30 %
PMGD PFV Placilla	12.7	4.0	-68.14 %
PMGD PFV Playerito	8.3	5.5	-34.02 %
PMGD PFV Playero	7.6	5.0	-33.51 %
PMGD PFV Playeron	7.3	5.4	-26.06 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	7.9	12.1	+52.27 %
PMGD PFV Plomo Verano	1.4	5.2	+267.86 %
PMGD PFV Población	4.8	1.7	-64.38 %
PMGD PFV Pocillas	7.9	4.9	-38.01 %
PMGD PFV Pomuyeto	6.2	3.1	-50.32 %
PMGD PFV Portezuelo	8.9	2.4	-72.68 %
PMGD PFV Pretty Field	4.4	2.8	-37.56 %
PMGD PFV Puangue	3.7	6.3	+70.81 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	2.3	3.0	+29.13 %
PMGD PFV Pueblo Seco	20.3	14.3	-29.52 %
PMGD PFV Puelche	7.1	2.5	-64.23 %
PMGD PFV Puente Solar	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pullalli	6.6	1.4	-79.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caranca	11.6	10.0	-13.93 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	3.9	12.9	+229.16 %
PMGD PFV Casuto	5.3	3.8	-27.55 %
PMGD PFV Catemu	3.8	3.2	-15.79 %
PMGD PFV Cato Solar	6.2	4.7	-25.08 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	49.4	54.9	+11.12 %
PMGD PFV Cauquenes	7.9	4.4	-44.19 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	6.7	13.2	+96.42 %
PMGD PFV Cefalu Solar	3.2	4.1	+30.48 %
PMGD PFV Centauro Solar	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cetus	2.0	2.5	+26.15 %
PMGD PFV Chacabuco	31.1	21.3	-31.38 %
PMGD PFV Chacaico	20.7	6.6	-67.97 %
PMGD PFV Chalinga	1.9	3.6	+88.83 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	36.2	-
PMGD PFV Champa	3.8	10.5	+177.11 %
PMGD PFV Chancon	5.4	4.9	-8.89 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.1	16.3	+7.88 %
PMGD PFV Chequen Solar	6.0	20.5	+243.87 %
PMGD PFV Chicauma Verano	5.4	23.5	+333.03 %
PMGD PFV Chilener	0.0	4.4	-
PMGD PFV Chillán Huambali	6.0	4.0	-34.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	3.5	1.2	-66.57 %
PMGD PFV Chinchorro	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cholguan	4.6	3.2	-29.72 %
PMGD PFV Chuchiñi	5.1	3.7	-27.88 %
PMGD PFV Cintac	0.0	2.5	-
PMGD PFV Cipres	13.4	11.1	-16.97 %
PMGD PFV Citrino	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ckilir	64.1	54.2	-15.45 %
PMGD PFV Clementina	4.0	0.1	-97.99 %
PMGD PFV Cocharcas	5.2	4.0	-23.65 %
PMGD PFV Cocinillas	2.8	1.6	-44.68 %
PMGD PFV Coinco	2.7	3.8	+38.97 %
PMGD PFV Colchagua	3.2	2.0	-37.11 %
PMGD PFV Colibri	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	8.9	23.2	+159.75 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.5	2.0	-19.92 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.9	0.9	-69.62 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.3	4.7	+262.31 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.5	6.4	+153.54 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.3	0.4	-90.19 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	30.7	11.5	-62.64 %
PMGD PFV Covadonga	52.7	54.0	+2.56 %
PMGD PFV Coyunche	6.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pumas	-	0.7	-
PMGD PFV Punta Baja	5.9	3.3	-44.24 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	39.0	10.8	-72.39 %
PMGD PFV Queltehue	2.6	1.5	-42.37 %
PMGD PFV Quemados	4.8	11.9	+148.33 %
PMGD PFV Quetena	51.1	47.0	-7.95 %
PMGD PFV Quillay	2.0	2.2	+11.68 %
PMGD PFV Quilmo Solar	11.2	8.6	-23.78 %
PMGD PFV Quinantu	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	6.7	7.3	+8.47 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	8.5	4.2	-49.94 %
PMGD PFV RDCL SAN	4.3	8.8	+105.59 %
PMGD PFV REN	16.4	3.8	-77.05 %
PMGD PFV RLA	4.5	3.2	-29.56 %
PMGD PFV Ranguil	2.8	1.4	-51.06 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	1.6	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	4.8	-40.39 %
PMGD PFV Rauquen	2.2	3.2	+46.15 %
PMGD PFV Rcu	4.3	2.9	-34.03 %
PMGD PFV Recoleta	9.9	8.3	-15.67 %
PMGD PFV Rengo	7.5	5.3	-29.71 %
PMGD PFV Rexner	0.0	4.5	-
PMGD PFV Rimini	14.9	18.4	+22.97 %
PMGD PFV Rinconada	6.9	7.4	+6.97 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	12.7	4.4	-65.06 %
PMGD PFV Rinconada Norte	2.4	4.1	+71.31 %
PMGD PFV Rodeo	1.6	1.6	-1.90 %
PMGD PFV Roma	3.4	1.8	-48.98 %
PMGD PFV Romeria	3.4	3.1	-8.58 %
PMGD PFV Rosario	1.3	2.4	+78.03 %
PMGD PFV Rovián	8.7	2.5	-71.03 %
PMGD PFV Rucapaine	4.5	12.7	+178.63 %
PMGD PFV Río Peuco	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	9.2	+165.22 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.1	4.3	-16.96 %
PMGD PFV SDSI	7.7	2.2	-71.98 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	1.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	5.3	17.1	+220.60 %
PMGD PFV SGT Tucapel	13.9	10.4	-25.34 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	2.0	3.7	+86.07 %
PMGD PFV SP Malloa	2.3	1.7	-26.29 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	1.4	2.7	+90.85 %
PMGD PFV Salerno Solar	2.6	3.5	+34.09 %
PMGD PFV Samo Bajo	4.1	2.3	-43.17 %
PMGD PFV San Alberto	8.8	4.2	-52.67 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Carlos	6.1	3.2	-47.03 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.0	-2.80 %
PMGD PFV San Emilio I	1.8	1.1	-39.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	8.0	0.4	-95.50 %
PMGD PFV Cruz	2.3	6.1	+163.36 %
PMGD PFV Curacavi	1.6	4.9	+216.13 %
PMGD PFV Curaco	5.4	13.3	+145.76 %
PMGD PFV Cuz Cuz	5.3	2.2	-59.58 %
PMGD PFV Dadinco	6.3	5.2	-17.38 %
PMGD PFV Darlín	15.9	9.7	-38.87 %
PMGD PFV Diego de Almagro	51.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.6	2.1	+33.33 %
PMGD PFV Don Enrique	16.9	13.1	-22.67 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.7	2.1	-69.39 %
PMGD PFV Don Jorge	4.7	3.0	-37.29 %
PMGD PFV Don Mariano	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	6.6	2.3	-64.44 %
PMGD PFV Don Matías	3.0	0.8	-72.33 %
PMGD PFV Don Rodrigo	6.5	0.2	-96.31 %
PMGD PFV Don Simón	3.7	7.2	+92.25 %
PMGD PFV Doña Igna	2.5	4.3	+76.02 %
PMGD PFV Doña Regina	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	3.9	-
PMGD PFV Doñihue	11.0	8.2	-25.27 %
PMGD PFV Duqueco Solar	24.9	9.8	-60.55 %
PMGD PFV EA SF Graneros	1.0	2.7	+188.42 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	3.4	1.8	-46.49 %
PMGD PFV Ea Maiten	3.9	1.7	-57.40 %
PMGD PFV Eclipse	25.8	13.8	-46.40 %
PMGD PFV El Boco	10.9	12.6	+15.14 %
PMGD PFV El Caiquén	27.1	18.5	-31.67 %
PMGD PFV El Cardenal	2.6	1.5	-43.18 %
PMGD PFV El Carpintero	31.7	16.5	-47.76 %
PMGD PFV El Castaño	9.1	6.2	-31.35 %
PMGD PFV El Cernicalo	2.5	2.6	+4.47 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.5	2.2	-10.98 %
PMGD PFV El Chercan	5.9	3.3	-44.26 %
PMGD PFV El Chincol	7.1	4.3	-39.58 %
PMGD PFV El Chucao	6.4	4.5	-29.92 %
PMGD PFV El Cuervo	5.7	2.8	-50.53 %
PMGD PFV El Cóndor	0.7	0.5	-20.59 %
PMGD PFV El Divisadero	6.8	2.3	-65.93 %
PMGD PFV El Estero	2.7	1.4	-48.54 %
PMGD PFV El Flamenco	14.5	10.0	-31.15 %
PMGD PFV El Gaviotín	51.4	7.5	-85.34 %
PMGD PFV El Huaso	2.8	3.1	+11.83 %
PMGD PFV El Ingenio	6.5	12.6	+92.94 %
PMGD PFV El Interlocutor	2.9	2.0	-31.25 %
PMGD PFV El Laurel	3.3	8.7	+162.84 %
PMGD PFV El Litre	5.7	17.1	+203.36 %
PMGD PFV El Loro Choroy	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	8.5	4.1	-51.30 %
PMGD PFV El Monte	1.2	3.1	+150.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	7.8	6.0	-23.46 %
PMGD PFV San Isidro	4.1	3.9	-5.37 %
PMGD PFV San José II	8.4	4.3	-49.40 %
PMGD PFV San Pedro	8.4	4.4	-47.98 %
PMGD PFV San Rafael	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	26.4	0.7	-97.31 %
PMGD PFV San Vicente TT	3.6	4.0	+9.09 %
PMGD PFV Sand Solar	0.5	6.2	+1132.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	5.5	2.6	-53.64 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.4	2.2	-50.34 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.3	0.1	-98.15 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.5	7.7	+2.67 %
PMGD PFV Santa Clara	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	12.4	6.8	-44.98 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	7.9	10.7	+35.74 %
PMGD PFV Santa Emilia	3.3	6.6	+102.44 %
PMGD PFV Santa Ester	7.3	4.1	-44.08 %
PMGD PFV Santa Francisca	17.4	19.0	+9.12 %
PMGD PFV Santa Inés	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Julia	9.0	4.0	-55.44 %
PMGD PFV Santa Laura	6.4	3.3	-48.75 %
PMGD PFV Santa Lucía	9.9	7.8	-21.57 %
PMGD PFV Santa Luisa	6.2	3.5	-43.99 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Pamela	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	5.9	4.1	-29.83 %
PMGD PFV Santa Teresita	5.5	18.6	+240.55 %
PMGD PFV Santuario	7.7	4.6	-40.78 %
PMGD PFV Saturno Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Siete Colores	8.3	9.2	+11.62 %
PMGD PFV Sirimavo	2.3	1.1	-53.30 %
PMGD PFV Sofia	6.1	5.8	-5.05 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	6.1	19.1	+214.31 %
PMGD PFV Sol del Maule	5.6	0.9	-83.21 %
PMGD PFV Sol del Norte	7.0	6.4	-8.19 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	5.5	3.7	-32.05 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	11.9	1.9	-84.34 %
PMGD PFV Sunhunter	20.7	13.2	-36.22 %
PMGD PFV Sunray	-	5.3	-
PMGD PFV Tabolango	5.3	20.9	+294.14 %
PMGD PFV Talagante	4.4	15.2	+248.51 %
PMGD PFV Talca	7.4	4.5	-39.14 %
PMGD PFV Talhuén	6.1	1.1	-82.46 %
PMGD PFV Tallado	9.7	32.7	+235.83 %
PMGD PFV Tamarama	40.2	26.4	-34.42 %
PMGD PFV Tamarugo	15.1	14.2	-5.82 %
PMGD PFV Tambo Real	6.9	4.3	-37.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Palqui	2.0	1.1	-46.43 %
PMGD PFV El Picurio	4.8	1.5	-69.38 %
PMGD PFV El Pilpen	7.3	8.0	+9.38 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	6.3	+60.26 %
PMGD PFV El Piuquen	5.6	3.8	-32.38 %
PMGD PFV El Queltehue	7.6	8.7	+14.36 %
PMGD PFV El Quemado	10.8	3.1	-71.11 %
PMGD PFV El Queule	10.9	1.9	-82.29 %
PMGD PFV El Rayador	25.1	7.2	-71.41 %
PMGD PFV El Reconquistador	6.8	2.7	-59.62 %
PMGD PFV El Resplendor	7.8	9.8	+24.94 %
PMGD PFV El Roble	9.5	2.5	-73.89 %
PMGD PFV El Romeral	9.3	4.1	-55.81 %
PMGD PFV El Salitral	2.7	2.9	+5.11 %
PMGD PFV El Sauce	4.6	0.9	-79.78 %
PMGD PFV El Sharon	3.2	0.2	-95.28 %
PMGD PFV El Tiuke	2.5	0.4	-83.73 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	15.5	13.5	-12.68 %
PMGD PFV El Trébol	1.7	2.1	+25.75 %
PMGD PFV El Turpial	12.4	12.1	-2.82 %
PMGD PFV El Zorzal	4.7	1.5	-67.81 %
PMGD PFV El Ñandú	12.3	13.9	+12.89 %
PMGD PFV Enami Solar	4.6	7.7	+68.63 %
PMGD PFV Encina III	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	2.4	4.6	+88.48 %
PMGD PFV Encon	15.9	1.5	-90.38 %
PMGD PFV Erinome	3.7	2.4	-35.50 %
PMGD PFV Escorial del Verano	2.7	4.1	+50.92 %
PMGD PFV Esfena	4.6	14.5	+217.98 %
PMGD PFV Esmeralda	-	2.1	-
PMGD PFV Esperanza	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	4.4	-
PMGD PFV Falcón	-	4.4	-
PMGD PFV Faramalla	2.7	3.0	+10.49 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	7.1	+89.36 %
PMGD PFV Filomena	1.9	4.5	+140.64 %
PMGD PFV Flor del Llano	8.0	4.7	-41.90 %
PMGD PFV Florencia Solar	7.8	12.7	+62.32 %
PMGD PFV Foster	1.4	4.5	+217.86 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	9.7	8.5	-13.14 %
PMGD PFV Francisco	6.0	3.5	-41.83 %
PMGD PFV Fulgor	6.7	1.6	-76.54 %
PMGD PFV Fuster del Verano	5.3	25.3	+380.27 %
PMGD PFV Fénix	6.1	15.6	+157.59 %
PMGD PFV GR Lemu	7.2	4.5	-37.74 %
PMGD PFV GR Peumo	6.1	2.6	-57.40 %
PMGD PFV GR Pitao	17.8	4.2	-76.52 %
PMGD PFV GR Rauli	7.1	4.6	-36.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taranto	8.7	14.2	+63.15 %
PMGD PFV Taruca	2.2	22.1	+926.51 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	6.8	3.7	-45.94 %
PMGD PFV Tierra	32.0	39.6	+23.61 %
PMGD PFV Tijeral	2.9	4.3	+50.18 %
PMGD PFV Til Til	11.4	4.9	-57.33 %
PMGD PFV Topacio	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	5.3	1.5	-72.56 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	1.3	3.7	+192.19 %
PMGD PFV Tortuga	1.7	0.0	-98.81 %
PMGD PFV Tranque del Sol	6.7	14.1	+111.06 %
PMGD PFV Trebal	1.4	6.1	+335.25 %
PMGD PFV Trebo	2.6	3.0	+15.23 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.9	2.3	-22.41 %
PMGD PFV Tricahue II	22.4	0.2	-99.29 %
PMGD PFV Trinidad	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	5.7	4.4	-23.33 %
PMGD PFV Turquía	4.3	1.5	-64.73 %
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	40.4	44.4	+10.11 %
PMGD PFV Valle Oeste II	0.0	44.6	-
PMGD PFV Valle de la Luna II	6.5	6.9	+6.46 %
PMGD PFV Ventisquero	9.0	4.1	-54.00 %
PMGD PFV Venturada	15.9	10.9	-31.40 %
PMGD PFV Verona	2.2	1.4	-36.04 %
PMGD PFV Vicente	0.9	4.8	+445.45 %
PMGD PFV Victoria	51.2	53.1	+3.65 %
PMGD PFV Villa Alegre	9.9	8.8	-11.17 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	3.7	1.9	-47.57 %
PMGD PFV Villa Moscoso	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Prat	3.7	1.4	-61.68 %
PMGD PFV Villa Seca	4.1	4.0	-3.66 %
PMGD PFV Villa Solar	3.3	1.4	-59.34 %
PMGD PFV Violeta	3.7	1.5	-59.95 %
PMGD PFV Vituco 2B	3.7	3.1	-15.26 %
PMGD PFV Viñas del Sol	5.8	16.2	+179.14 %
PMGD PFV Yahutela	6.7	7.6	+14.07 %
PMGD PFV Ñilhue	2.3	1.6	-30.30 %
PMGD PFV Ñiquén	6.5	0.0	-99.38 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Santa Rosa	7.2	28.5	+294.18 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	3.0	9.1	+207.07 %
PMGD PFV Gabriela	32.7	23.7	-27.61 %
PMGD PFV Girasoles	1.4	4.9	+240.97 %
PMGD PFV Granada	19.8	13.3	-32.93 %
PMGD PFV Granate	22.4	11.1	-50.22 %
PMGD PFV Guadalaio	5.2	2.9	-45.00 %
PMGD PFV Guadalupe	2.7	9.4	+244.49 %
PMGD PFV Guanaco Solar	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guarana	3.0	1.7	-45.39 %
PMGD PFV Génova	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	1.6	3.6	+127.22 %
PMGD PFV Hijuela 4	4.0	1.6	-60.10 %
PMGD PFV Homero	4.9	3.7	-24.69 %
PMGD PFV Hormiga	5.3	2.3	-57.60 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.1	-81.08 %
PMGD PFV Huape	3.0	4.3	+43.52 %
PMGD PFV Huaquelon	15.2	11.7	-23.10 %
PMGD PFV Huigan	4.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hurtado	6.8	2.6	-61.00 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	5.5	15.9	+186.46 %
PMGD PFV Idahue del Verano	2.8	1.9	-32.25 %
PMGD PFV Illapel 5X	9.7	3.2	-66.60 %
PMGD PFV Independencia	1.7	0.0	-98.24 %
PMGD PFV Itahue Solar	5.3	1.8	-66.60 %
PMGD PFV Jahuel	4.7	10.6	+126.88 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	9.3	17.5	+88.00 %
PMGD PFV Jaururo	6.1	3.6	-40.66 %
PMGD PFV Javiera Carrera	4.3	17.9	+317.29 %
PMGD PFV Jilguero	1.2	0.9	-30.08 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	0.9	0.7	-24.47 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.4	3.8	-29.44 %
PMGD PFV La Acacia	15.6	2.9	-81.41 %
PMGD PFV La Blanquina	4.2	12.3	+194.48 %
PMGD PFV La Chapeana	5.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	4.2	2.4	-43.37 %
PMGD PFV La Esperanza II	26.8	7.6	-71.83 %
PMGD PFV La Estancia	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	2.0	2.7	+35.71 %
PMGD PFV La Frontera	14.3	2.2	-84.69 %
PMGD PFV La Gamboina	2.4	8.3	+247.48 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	2.8	1.4	-49.12 %
PMGD PFV La Lajuela	9.2	4.0	-56.63 %
PMGD PFV La Ligua	6.6	3.9	-41.36 %
PMGD PFV La Manga	10.4	1.5	-85.92 %
PMGD PFV La Muralla	2.7	1.4	-49.27 %

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	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	11.5	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	1.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.1	-
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	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	16.9	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Palma Solar	22.8	14.5	-36.32 %
PMGD PFV La Paz	5.3	23.6	+342.86 %
PMGD PFV La Perla	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Vendimia	28.4	18.1	-36.16 %
PMGD PFV La Victoria	19.1	13.6	-28.97 %
PMGD PFV Lagunilla	5.3	0.0	-99.81 %
PMGD PFV Laja Andino	28.6	9.6	-66.45 %
PMGD PFV Las Arboledas	1.5	1.4	-9.33 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.4	1.1	-21.17 %
PMGD PFV Las Cabras	3.9	1.8	-53.45 %
PMGD PFV Las Cachañas	11.3	5.3	-52.53 %
PMGD PFV Las Catitas	17.0	14.2	-16.67 %
PMGD PFV Las Chacras	6.6	2.2	-67.42 %
PMGD PFV Las Chilcas	19.5	21.7	+11.61 %
PMGD PFV Las Codornices	4.3	4.7	+9.53 %
PMGD PFV Las Golondrinas	10.2	7.5	-25.98 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.3	4.6	+6.51 %
PMGD PFV Las Majadas	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.9	3.2	+10.88 %
PMGD PFV Las Mollacas	5.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.7	3.8	+38.46 %
PMGD PFV Las Palomas	3.0	3.9	+29.00 %
PMGD PFV Las Perdices	3.6	1.9	-46.94 %
PMGD PFV Las Rojas	5.9	2.8	-52.88 %
PMGD PFV Las Tacas	-	2.1	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	4.2	-
PMGD PFV Las Tencas	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Terrazas	4.6	6.2	+33.70 %
PMGD PFV Las Torcazas	3.5	3.2	-8.70 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.3	4.7	-34.99 %
PMGD PFV Las Turcas	7.4	2.1	-71.35 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	3.8	10.2	+168.16 %
PMGD PFV Lima	2.9	0.9	-69.76 %
PMGD PFV Linares	17.6	10.3	-41.77 %
PMGD PFV Lingue	2.7	4.2	+52.94 %
PMGD PFV Lipangue	5.4	5.3	-2.78 %
PMGD PFV Liquidambar	3.8	13.8	+266.84 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.9	0.1	-95.19 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	15.0	18.4	+22.53 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	9.7	0.9	-90.83 %
PMGD PFV Llay Llay	7.1	18.6	+163.12 %
PMGD PFV Lloica	12.6	11.0	-13.29 %

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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	48.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.4	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.7	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.8	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	15.8	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	6773.7	6000.5	-11.41 %

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE El Toro	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pehuenche	Menor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PE ANTOFAGASTA	Menor generación real por control de transferencias.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por control de transferencias.
PE Kallpa	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Taltal	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER Cochrane-CCH1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Guindos TG1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Guindos TG2	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de GN_A.
TER San Isidro II GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa Lidia	Mayor generación real por costo marginal.

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

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.
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 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		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP Rucue		50.0	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.
00:14	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066443.
00:19	Arauco	C. Cholguán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066447.
01:02	CGE - Transmisión	S/E Santa Rosa 52B1 de línea de 66 kV Santa Rosa - Alhué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004217.
01:08	Besalco	C. Los Hierros I U-2 sincronizada.
02:10	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.94 MW de consumos correspondiente a SS/EE San Jerónimo, Las Balandras, Los Poetas y Las Piñatas. Según IF 2025004271.
02:14	Chilquinta	SS/EE San Jerónimo, Las Balandras, Los Poetas y Las Piñatas normalizado el 100% de los consumos desde S/E San Antonio.
05:56	STM	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática exitosa, según IF 2025004218.
05:57	STM	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática exitosa, según IF 2025004219.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 0 m3 de GN_A para el día operativo 16 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001288. Cancelada IL 2025001270.
06:50	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada limitación IL 2025001281. Cancelada SDCF 2025066444 y SDCF 2025066445.
07:34	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 2 cerrada. Cancelado IF 2025004271.
08:18	Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004225.
08:30	Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 2 cerrada, cancelado IF 2025004225.
08:50	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en bomba de alta presión, según SDCF 2025066547.
08:58	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2 interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación, se pierden un total de 180 MW aproximadamente: Minera Caserones 80 MW, Minera Candelaria 25 MW, Minera El Teniente 70 MW y Minera Escondida 5 MW, según IF 2025004235.
08:58	Interchile	S/E Polpaico CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004243.
09:07	Enel Generación	C. Quintero U-1 Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025004237.
09:23	Acciona	C. PFV Romero limitada para realiza control tensión. Causa informada: Falla no responde a consignas de control tensión, según IL 2025001293.
09:25	Arauco	C. Celco limitada a 2 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de Vapor, según IL 2025001292. Cancelada limitación IL 2025001290.
09:40	AES Andes	Líneas de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004244, 2025004247.
09:40	AES Andes	C. Alfalfal Equipo BESS sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW. Causa informada: Falla en líneas de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 y 2, según IF 2025004254.
09:40	AES Andes	C. Alfalfal U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Falla en líneas de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 y 2, según IF 2025004253.
09:41	Innergex	C. Guayacán U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 4.2 MW. Causa informada: Se encuentra fusible cortado, según IF 2025004240.
10:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.52 m.s.n.m. y un gasto de 80 MWh
10:18	Cardones	C. Yungay 2 limitada a 22 MW. Causa informada: Sistema de control de combustible Diesel, según IL 2025001294.
10:54	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico, disponible cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025066547.
10:57	AES Andes	C. Alfalfal U-1 y 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025004253.
11:12	Interchile	S/E Polpaico CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 en servicio, cancelado IF 2025004243.
11:15	AES Andes	Línea de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 cerrada, cancelado IF 2025004244.
11:17	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004258.

Hora	Centro de Control	Observación
11:18	Potencia	C. Colmito Sale de servicio en forma intempestiva con 55 MW. Según IF 2025004255.
11:18	San Andrés	Línea de 220 kV La Confluencia - San Andrés cerrada y C. San Andrés disponible, cancelados IF 2025004259 y 2025004270.
11:35	Potencia	C. Colmito Sincronizada en pruebas. Según IF 2025004255.
11:41	AES Andes	Línea de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 2 cerrada, cancelado IF 2025004247.
11:50	Acciona	C. PFV Romero sin limitación cancelado IL 2025001293.
11:57	Arauco	C- Valdivia sin limitación, cancelada IL 2025001282.
12:06	Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar protección diferencial del sistema 1 que se encuentra bloqueado, queda en servicio sistema 2, según SICF 2025066575. Según IL 2025001295 e IL 2025001296.
12:15	Colbún	C. Nehuenco 9B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de 125 Vcc, lo cual impide arranque de la turbina a gas, según SDCF 2025066557.
12:42	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 1.1 MW de consumos de S/E Juncal, según IF 2025004249.
12:45	Potencia	C. Colmito disponible y en servicio, cancelado IF 2025004255.
12:56	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 cerrada, recuperado el 100 % de los consumos y cancelado IF 2025004249.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.20 m.s.n.m. y un gasto de 210 MWh.
13:05	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 1.1 MW de consumos de S/E Juncal, según IF 2025004251.
13:08	Hidro Lircay	C. Providencia sale de servicio en forma intempestiva con 10.1 MW. Causa informada: Intervención fortuita.
13:17	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 cerrada, recuperado el 100 % de los consumos y cancelado IF 2025004251.
13:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por hallazgo de elemento extraño entre Estr. 295-296, Se requiere realizar el retiro del mismo con técnicas de Líneas Vivas, según SICF 2025066586.
13:34	Chilquinta	Línea de 66 kV Los Poetas - San Jerónimo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reponer fusible operado del transformador N°1 de 66/12 kV de S/E Las Piñatas, según SDCF 2025066590.
13:46	Celeoredes	Línea de 220 kV Candelaria - Minero 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065308.
13:52	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065184.
13:52	Codelco El Teniente	S/E Minero 52H1 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025065332.
13:56	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Colón 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065186.
13:56	Codelco El Teniente	S/E Minero 52H1 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025065346.
13:59	RNE	C. PFV Carrera Pinto con informe de limitación a 55 MW. Causa informada: Falla en circuitos F1 y F4, según IL 2025001297.
14:09	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Cordillera 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065196.
14:09	Codelco El Teniente	S/E Minero 52H13 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025065495.
14:11	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - El Cobre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065199.
14:11	Codelco El Teniente	S/E Minero 52H10 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025065573.
14:13	Transec	S/E Polpaico 52KZ1 Lo Aguirre 2 con limitación. Causa informada: No obedece orden de apertura, según IL XXXXX
14:15	AES Andes	C. Alfalfal Equipo BESS disponible, cancelado IF 2025004254.
14:19	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Interconexión 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066112.
14:20	Hidro Lircay	C. Providencia U2 disponible.
14:24	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sauzal 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065205.
14:34	RNE	C. PFV Carrera Pinto sin limitación cancelado IL 2025001297.
15:00	Hidro Lircay	C. Providencia U1 disponible.
15:02	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación quebrada en estructura N° 123, según SDCF 2025066660.

Hora	Centro de Control	Observación
15:10	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Banco ATR-2 de 500/220 kV, 750 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del controlador y circuito de alimentación del controlador del ATR2, según SICF 2025066626.
15:11	Chilquinta	Línea de 66 kV Los Poetas - San Jerónimo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066590.
15:15	Arauco	C. Valdivia limitada a 5 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de Vapor, según IL 2025001298.
15:22	Enel Green Power	S/E PE Renaico interruptor F11 con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Desconexión por Trabajos en circuito N°5 PER2 (52F11): Identificación de punto de Falla y reparación de Fase C, la cual se encuentra en corto circuito Asociado a IL 2025001264, según SDCF 2025066503
15:50	Arauco	C. Nueva Aldea 2 TG indisponible. Causa informada. Falla en el proceso de partida, según IF 2025004264.
15:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025066586.
16:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada Retiro de elemento extraño entre estructuras N° 211 y 212, según SICF 2025066663.
16:04	Celeoredes	Línea de 66 kV Armerillo - La Mina cerrada, cancelado IF 2025004215.
16:17	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualpén y línea de 154 kV Charrúa - Concepción con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte de árboles con riesgo inminente a la instalación (Potencial proyección hacia los conductores), según SICF 2025066651 - 2025066650.
16:22	Cardones	C. Yungay 4 sale del servicio en forma intempestiva con 21 MW, según IF 2025004268.
16:33	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Banco ATR-2 de 500/220 kV, 750 MV cancelada SICF 2025066626.
16:52	Cardones	C. Yungay 4 en servicio en pruebas, según IF 2025004268.
17:00	Celeoredes	S/E Alto Jahuel KZ3 - KZ4 con informe de limitación. Causa informada: Indisponible la fase de reserva de los bancos de reactores KZ3 y KZ4 de S/E Alto Jahuel, por filtración de aceite (fase 1), según IL 2025001299.
17:20	Enel Generación	C. Ralco sin limitación, cancelada IL 2025001289.
17:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025066663.
17:48	Ferrovial	Línea de 220 kV Cautín - Río Malleco 1 y 2 con limitación. Causa informada: Condición climática en la zona provoca pérdida de suministro Eléctrico en la Radio Estación Pailahueque quedando sin SSAA, producto de esta condición se pierde el enlace MMOO de la teleprotección ente S/E Cautín y S/E Río Malleco para los circuitos 1 y 2. Actualmente el C1 ya tiene la IL 2024000101 por enlace OPLAT fuera de servicio. En consecuencia, las protecciones de distancia sistema 1 y sistema 2 del tramo L.220kV Cautín - Río Malleco C1 queda sin la función de 85A, 85C y 85D. El C2 se mantienen estas funciones operativas a través del enlace OPLAT, según IL 2025001302.
17:50	Nexpertia	S/E Cumbre cancelada limitación, según IL 2025000898
17:53	Cardones	C. Yungay 4 disponible, en servicio y cancelado IF 2025004268.
18:00	Transelec	Línea de 220 kV Temuco - Cautín 2 con limitación. Causa informada: Inhabilitada teleprotección vía MMOO TPH14 en ambos extremos del circuito por falla de alimentación en R/E Pailahueque. En servicio protección diferencial de línea a través de FFOO, según IL 2025001307.
18:00	STS	S/E Enlace sin limitación. Cancelada IL 2025001279.
18:00	STS	S/E Remehue paño B8 con limitación. Causa informada: Sistema 2 de Protecciones bloqueado en paño 52B8 por mal funcionamiento protección ABB RED 670 (Queda en servicio el Sistema N°1 ABB RED 670), según IL 2025001300.
18:27	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualpén y línea de 154 kV Charrúa - Concepción cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025066651 - 2025066650.
18:30	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en alimentación de combustible a la caldera, según SDCF 2025066866.
18:30	STS	S/E Remehue paño B4 con limitación. Causa informada: Sistema 2 de Protecciones bloqueado en paño 52B4 por mal funcionamiento, según IL 2025001303.
18:36	Innergex	C. Peuchén U-2 Disponible cancela informe de falla. IF 2025004136 e IF 2025004132.
19:04	Innergex	C. Guayacán U-2 disponible y cancelado IF 2025004240.
19:26	Transelec	S/E Vallenar cargadores de SS/AA disponibles, cancelado SICF 2025066759
19:26	Transelec	S/E Vallenar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: repara anomalía en cargadores de baterías de SS/AA, según SICF 2025066759
19:35	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066866.
19:56	Transelec	S/E San Vicente ACE1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar piezas desajustadas del mecanismo del interruptor 52ACE1, según SDCF 2025066865.
20:24	Kelar	C. Kelar U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF xxxx
21:24	Kelar	C. Kelar U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF xxxx
22:01	Enel Generación	C. Atacama TG1B disponible, en servicio y cancelado IF 2025003937.
22:08	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066660.

Hora	Centro de Control	Observación
22:20	Chilquinta	C. Las Vegas indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025004274.
23:14	Chilquinta	C. San Gregorio indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025004275.
23:49	Arauco	C. Arauco limita su inyección a 0 MW. Causa informada: U-2 sale del servicio por trip de turbina, según IL 2025001306.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -421.4 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 887,5 [MW]
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.
09:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 37.6 [MW/m]
10:41	Engie Generación	C. Laja1 inicia vertimiento.
13:59	Engie Generación	C. Laja1 deja de verter.
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.
23:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -23,7 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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		
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		
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		
Los Guindos	C. Los Guindos datos scada.	15/06/2025	14:00	16/06/2025	15:04
Enel Generación	Cs. Pangué, Ralco datos scada F/S.	15/06/2025	14:35	16/06/2025	04:51
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		
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		
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	14/06/2025	18:17	16/06/2025	08:58
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		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control transferencia de líneas de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.	15/06/2025	19:06	16/06/2025	06:48
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		
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		
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J9 y interruptor J7 abierto. La C.PFV Lalackama quedan inyectando hacia S/E 220 kV Monte Mina	16/06/2025	17:19	16/06/2025	19:29
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		

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		
Ferrovia	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26	16/06/2025	10:56
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	14/06/2025	07:46	16/06/2025	09:57
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerro de Huichahue - Pichirropulli 2.	14/06/2025	07:46	16/06/2025	09:57
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1	15/06/2025	07:55	16/06/2025	01:36
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	15/06/2025	17:11	16/06/2025	08:45
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	15/06/2025	17:13	16/06/2025	07:56
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	15/06/2025	17:13	16/06/2025	08:43
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	15/06/2025	23:20	16/06/2025	07:45
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	15/06/2025	23:30	16/06/2025	08:37
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	16/06/2025	00:14	16/06/2025	08:01
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	16/06/2025	00:16	16/06/2025	07:45
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	16/06/2025	00:16	16/06/2025	07:59
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2	16/06/2025	08:13		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.	16/06/2025	09:25		
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 Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	16/06/2025	12:01	16/06/2025	12:06
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	16/06/2025	12:03	16/06/2025	12:04
Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado.	16/06/2025	14:10		
Celeoredes	S/E Ancoa KZ4 de la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	16/06/2025	17:29	16/06/2025	21:46