

INFORME DIARIO

Lunes 09 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	187.2	79.6	-57.50 %		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	650.3	821.1	+26.27 %		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	249.3	-7.35 %	RO	PMG HP Llauquereo	15.9	11.3	-28.87 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	632.6	652.0	+3.07 %		PMG HP MC1	157.5	123.6	-21.55 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	41.3	33.2	-19.69 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	45.6	43.6	-4.36 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.8	+39.95 %		PMG HP Mariposas	72.0	54.2	-24.72 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	188.8	-28.62 %		PMG HP Nalcas	84.0	77.0	-8.30 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	131.5	129.4	-1.64 %	PMG
BESS Coya	619.1	537.1	-13.24 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	3.2	GNP		PMG HP Piedras Negras	37.3	38.5	+3.26 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	35.1	+9.53 %		PMG HP Pulelfu	180.0	176.1	-2.14 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	113.2	-5.76 %	RO	PMG HP Punta del Viento	49.7	55.0	+10.70 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	114.0	-5.01 %		PMG HP Renaico	115.9	141.6	+22.22 %	PMG
BESS La Cabaña	173.3	120.7	-30.35 %		PMG HP Río Huasco	0.0	23.1	-	PMG
BESS María Elena	28.8	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	9.0	GNP		PMG PE La Esperanza	33.4	6.0	-82.19 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	536.4	390.8	-27.15 %		PMG PFV Alto del Sol	30.2	29.2	-3.31 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	0.0	365.1	GNP		PMG PFV Antay	15.2	38.8	+155.33 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.77 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	202.7	253.0	+24.84 %		PMG PFV Caracas II	47.6	46.4	-2.60 %	PMG
BESS San Andrés	165.1	189.6	+14.80 %		PMG PFV Castilla	4.3	12.4	+187.44 %	PMG
BESS Tamaya	406.7	415.9	+2.27 %		PMG PFV Chercan	46.9	39.0	-16.96 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	4.6	+96.11 %		PMG PFV De los Andes	50.1	31.5	-37.15 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	1.4	-99.82 %		PMG PFV Del Desierto	34.4	42.2	+22.76 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.7	39.1	-16.18 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	402.3	-6.87 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1956.0	1903.0	-2.71 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	5.2	7.5	+44.68 %	PMG
HE Antuco	4657.8	4686.9	+0.63 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	4054.6	3754.0	-7.41 %		PMG PFV Llançay	39.5	38.6	-2.30 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	1155.4	-3.71 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	3.2	3.8	+18.75 %	PMG, P
HE Colbún	7802.9	8088.0	+3.65 %	RO, LF	PMG PFV Lucas Solar	43.9	36.2	-17.56 %	PMG
HE El Toro	8823.0	8629.3	-2.20 %	RO	PMG PFV Machicura	24.8	24.0	-3.23 %	PMG
HE Los Córdones	2381.7	2427.6	+1.93 %	RO	PMG PFV North West	54.7	40.3	-26.32 %	PMG
HE Machicura	1920.0	1872.0	-2.50 %	LF	PMG PFV Palermo	37.8	35.9	-4.98 %	PMG
HE Pangué	2044.7	2872.4	+40.48 %	RO	PMG PFV Pataguilla	33.9	31.4	-7.60 %	PMG
HE Pehuenche	3329.0	3968.3	+19.20 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	888.0	+2.78 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	9.7	-16.98 %	PMG
HE Ralco	492.8	2071.9	(*) +320.43 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.0	-96.97 %	PMG
HE Rapel	877.9	2367.8	(*) +169.72 %		PMG PFV Puerto Seco	57.4	56.9	-0.84 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	682.2	682.8	+0.09 %	RO
HP Alfalfal	105.6	295.5	+179.79 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	0.0	5.3	GNP	MM
HP Capullo	256.8	247.2	-3.74 %	
HP Carilafquen	96.0	74.9	-21.97 %	
HP Chacabuquito	183.1	185.0	+1.04 %	
HP Chacayes	957.5	724.8	-24.30 %	
HP Chapiquina	60.0	62.8	+4.70 %	MM
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	228.0	225.8	-0.97 %	
HP Curillínque	1524.3	1362.4	-10.62 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	136.0	132.2	-2.79 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	96.1	85.7	-10.85 %	
HP Hornitos	249.4	273.2	+9.54 %	
HP Isla	1222.4	1079.0	-11.73 %	
HP Itata	60.0	64.8	+8.00 %	RO
HP Juncal	150.0	170.0	+13.33 %	
HP La Confluencia	525.0	466.0	-11.24 %	RO, MM
HP La Higuera	750.0	757.0	+0.93 %	
HP La Mina	425.5	183.4	-56.90 %	
HP Laja I	373.7	407.8	+9.11 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	181.3	-16.06 %	
HP Loma Alta	648.9	547.1	-15.69 %	RO
HP Los Hierros	432.0	459.8	+6.44 %	RO
HP Los Hierros II	67.2	70.9	+5.46 %	
HP Los Molles	68.0	69.0	+1.51 %	RO
HP Los Quilos	326.0	341.9	+4.88 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	32.0	27.9	-12.78 %	
HP Mampil	248.0	166.8	-32.75 %	
HP Mocho	206.4	188.1	-8.87 %	
HP Palmucho	561.3	555.8	-0.98 %	
HP Peuchen	251.0	177.2	-29.41 %	
HP Providencia	144.0	111.1	-22.85 %	
HP Pullínque	505.0	583.0	+15.45 %	
HP Puntilla	292.2	252.6	-13.55 %	RO
HP Queltehues	712.6	686.3	-3.70 %	RO, MM
HP Quilleco	919.9	819.0	-10.97 %	
HP Río Picoiquén	60.0	61.2	+1.93 %	
HP Rucatayo	1010.0	979.9	-2.98 %	
HP Rucue	2140.8	2158.0	+0.80 %	RO, MM
HP Río Colorado	60.0	57.1	-4.83 %	
HP San Andrés	91.3	86.6	-5.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	27.1	21.7	-19.82 %	PMG
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	39.9	-	PMG
PMG PFV SDGx01	2.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	45.9	42.3	-7.86 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	24.9	21.8	-12.30 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	+420.00 %	PMG
PMG PFV Venezuela	28.8	25.6	-10.96 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.8	16.1	+49.44 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	4.5	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	36.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.4	78.7	-34.61 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	3.3	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	54.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	6.7	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	1.6	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.8	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	18.7	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	4.9	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.7	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5453.6	5274.1	-3.29 %	RO
TER Angamos-ANG2	5466.1	5423.0	-0.79 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	81.0	-85.93 %	
TER Arauco MAPA	960.0	1041.9	+8.53 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	23.1	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	1.8	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	1.0	GNP	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3023.7	3076.7	+1.75 %	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	75.7	-68.46 %	
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	564.1	403.4	-28.49 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	41.7	-65.25 %	
TER Campiche	6471.8	6380.0	-1.42 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	278.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	810.0	601.2	-25.77 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	67.3	106.0	+57.42 %	
HP Volcán	122.9	119.8	-2.54 %	RO
PE ANTOFAGASTA	459.8	258.0	-43.89 %	P
PE Alena	242.3	82.6	-65.91 %	
PE Atacama	602.3	404.1	-32.91 %	
PE Aurora	335.7	121.4	-63.85 %	
PE Cabo Leones 1	423.3	429.1	+1.37 %	
PE Cabo Leones 2	361.9	219.4	-39.37 %	
PE Cabo Leones 3	670.9	553.9	-17.43 %	
PE Calama	951.8	1096.5	+15.21 %	
PE Campo Lindo	156.5	108.9	-30.43 %	RO
PE Canela	41.2	27.2	-33.88 %	
PE Canela 2	276.7	366.2	+32.33 %	
PE Cardonal	58.8	237.9	+304.63 %	
PE Cerro Tigre	748.9	489.2	-34.69 %	
PE Cuel	79.7	43.3	-45.66 %	LF
PE El Arrayán	790.0	532.6	-32.58 %	
PE El Maitén	34.1	41.6	+21.99 %	
PE Horizonte Norte	1255.2	869.2	-30.75 %	P
PE Horizonte Sur	1074.4	999.4	-6.98 %	P
PE Kallpa	1336.8	861.6	-35.55 %	RO
PE La Cabaña	239.1	454.9	+90.23 %	
PE La Estrella	170.6	220.6	+29.31 %	
PE La Flor	95.6	80.9	-15.38 %	
PE Lebu	5.7	0.5	-92.11 %	
PE Llanos del Viento	454.7	0.0	-100.00 %	
PE Lomas de Duqueco	184.4	183.9	-0.28 %	RO
PE Los Buenos Aires	49.6	26.3	-46.90 %	
PE Los Cerrillos	63.9	163.9	+156.58 %	
PE Los Cururos	153.1	69.3	-54.73 %	LF
PE Los Olmos	446.8	240.3	-46.21 %	
PE Malleco Norte	299.3	261.1	-12.75 %	
PE Malleco Sur	506.4	505.2	-0.23 %	
PE Manantiales	66.0	109.5	+65.92 %	
PE Mesamavida	189.3	119.9	-36.68 %	
PE Monte Redondo	150.9	65.5	-56.59 %	
PE Negrete	62.4	34.4	-44.85 %	
PE Puelche Sur	312.6	0.0	-100.00 %	
PE Punta Colorada	0.2	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	154.0	133.2	-13.48 %	
PE Punta Sierra	174.4	286.1	+64.02 %	
PE Punta de Talca	517.0	111.4	-78.45 %	P
PE Renaico	210.5	112.1	-46.75 %	
PE Renaico II	543.5	539.3	-0.76 %	
PE San Gabriel	576.6	352.9	-38.80 %	
PE San Juan	1078.5	573.5	-46.83 %	RO
PE San Matías	203.0	120.3	-40.73 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	380.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	321.3	GNP	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	23.6	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.0	244.0	+12.95 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	5214.0	5336.9	+2.36 %	RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1144.5	+132.62 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	718.0	GNP	
TER Combarbala	24.6	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	226.4	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	167.7	GNP	
TER El Peñón	13.0	426.1	+3177.54 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	0.0	-100.00 %	RO, DF
TER Escuadrón	19.2	20.4	+6.41 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	0.0	4.2	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	6.7	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2304.0	2431.7	+5.54 %	RO, LF
TER Guacolda 2	2370.7	2695.6	+13.71 %	RO, LF
TER Guacolda 3	3023.2	3275.6	+8.35 %	RO
TER Guacolda 4	2861.4	3206.5	+12.06 %	RO
TER Guacolda 5	2864.2	3222.8	+12.52 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	10039.3	9645.9	-3.92 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	624.0	598.5	-4.08 %	RO
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	535.9	258.4	-51.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	240.3	214.3	-10.82 %	
PE San Pedro 2	305.7	384.1	+25.64 %	
PE Sarco	341.3	188.3	-44.84 %	
PE Sierra Gorda Este	1178.9	1140.0	-3.31 %	RO
PE Talinay Oriente	281.9	197.5	-29.93 %	
PE Talinay Poniente	435.4	440.6	+1.19 %	
PE Taltal	308.0	410.6	+33.30 %	
PE Tchamma	2008.4	1919.5	-4.43 %	
PE Tolpan Sur	173.1	183.6	+6.06 %	
PE Totoral	113.8	83.6	-26.51 %	RO
PE Ucuquer 2	74.1	81.2	+9.60 %	
PE Valle de los Vientos	517.2	427.8	-17.29 %	
PFV Almeyda	269.3	264.7	-1.70 %	RO
PFV Andes Solar	57.0	110.0	+93.05 %	
PFV Andes Solar II-A	75.7	386.8	+410.69 %	
PFV Andes Solar II-B	13.7	105.6	+670.66 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	48.6	229.0	+371.36 %	
PFV Atacama Solar II	845.8	809.4	-4.30 %	
PFV Azabache	232.0	240.1	+3.50 %	DF
PFV Bolero	749.4	601.4	-19.74 %	
PFV CEME 1	2408.9	1777.0	-26.23 %	LF
PFV Campos del Sol	2164.0	1614.2	-25.41 %	
PFV Capricornio	100.3	119.3	+18.92 %	
PFV Carrera Pinto	352.9	269.0	-23.78 %	LF
PFV Cerro Dominador	620.8	544.1	-12.36 %	LF
PFV Chañares	133.5	145.9	+9.29 %	
PFV Conejo	495.7	481.4	-2.88 %	
PFV Coya	359.4	293.4	-18.37 %	
PFV Desierto de Atacama	1112.6	821.4	-26.17 %	P
PFV Diego de Almagro	109.8	0.0	-100.00 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	977.4	1003.2	+2.64 %	
PFV Domeyko	679.1	546.6	-19.51 %	
PFV Don Humberto	226.1	321.6	+42.20 %	
PFV Doña Antonia	170.0	62.0	-63.55 %	
PFV Doña Carmen	93.4	123.7	+32.36 %	
PFV El Aguila	7.4	11.4	+53.78 %	
PFV El Manzano	235.1	386.5	+64.41 %	
PFV El Pelicano	442.1	387.9	-12.26 %	
PFV El Romero	975.5	788.3	-19.19 %	
PFV Elena	384.4	377.9	-1.70 %	
PFV Finis Terrae	1292.8	1499.9	+16.02 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	681.0	585.4	-14.03 %	RO
PFV Guanchoi	518.2	643.3	+24.15 %	RO, LF
PFV Huatacondo	434.6	378.6	-12.89 %	
PFV Jama	164.8	174.9	+6.12 %	
PFV Javiera	289.9	294.0	+1.44 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	304.6	297.5	-2.34 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	295.4	GNP	
TER Los Guindos TG1	0.0	310.0	GNP	
TER Los Guindos TG2	0.0	411.6	GNP	
TER Los Pinos	0.0	483.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	1847.0	(*)GNP	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	1.6	215.5	+13200.00 %	
TER Mantos Blancos	0.0	36.5	GNP	
TER Masisa	264.0	209.4	-20.69 %	
TER Mejillones-CTA	3895.8	3579.3	-8.12 %	
TER Mejillones-CTH	3882.3	3711.8	-4.39 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	4116.3	4093.3	-0.56 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	232.0	GNP	
TER Nehuenco I Gas Arg	2603.6	3355.0	+28.86 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	2329.1	2222.0	-4.60 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	50.4	105.7	+109.86 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	817.3	-33.23 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	17.8	GNP	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	3648.8	3541.0	-2.96 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	2998.2	3467.0	+15.64 %	RO
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	RO
TER Olivos	0.0	347.9	GNP	
TER PAS Mejillones	408.0	529.3	+29.73 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	815.8	1335.0	+63.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	124.5	61.8	-50.39 %		TER Quintero 1B Gas Arg	205.8	171.0	-16.89 %	
PFV La Huella	321.1	306.9	-4.41 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	6.0	6.4	+6.30 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	235.4	274.0	+16.40 %		TER San Isidro I GNL	1771.4	1696.7	-4.22 %	RO
PFV Lalackama II	71.4	84.1	+17.68 %		TER San Isidro I Gas Arg	5645.5	5620.8	-0.44 %	
PFV Las Salinas	1538.2	1093.2	-28.93 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	435.9	326.4	-25.13 %	P	TER San Isidro II GNL	606.8	715.0	+17.84 %	
PFV Llano de Llampos	399.2	363.9	-8.85 %		TER San Isidro II Gas Arg	7020.9	7969.0	+13.50 %	
PFV Los Loros	241.4	188.9	-21.74 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	684.8	523.5	-23.56 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1049.2	1035.5	-1.30 %	RO	TER San Lorenzo 1	116.0	0.0	-100.00 %	DF
PFV María Elena	77.0	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	104.0	0.0	-100.00 %	DF
PFV Meseta de los Andes	610.8	623.7	+2.11 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
PFV Nuevo Quillagua	60.9	507.4	+733.49 %		TER Santa Fe	1602.1	1351.2	-15.66 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	689.6	451.7	-34.50 %		TER Santa Lidia	0.0	450.0	GNP	
PFV Pampa Camarones	37.8	38.9	+3.02 %	DF	TER Santa Marta	360.2	209.4	-41.87 %	
PFV Pampa Solar Norte	318.5	305.6	-4.05 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	515.4	552.2	+7.13 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	36.4	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 GNL	921.7	1052.0	+14.13 %	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	65.3	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	414.2	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	717.2	588.6	-17.93 %	LF	TER Taltal 2 GNL	995.2	1050.0	+5.51 %	RO
PFV Salvador	31.1	15.4	-50.48 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	9.8	6.7	-32.10 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	589.9	493.6	-16.31 %		TER Teno	0.0	231.1	GNP	
PFV Santa Isabel	855.4	801.3	-6.33 %		TER Teno Gas GLP	81.2	0.0	-100.00 %	LF
PFV Santiago	382.6	403.0	+5.34 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	127.6	118.3	-7.23 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	559.2	438.7	-21.55 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1275.1	1110.1	-12.94 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1524.0	832.7	-45.37 %	RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	215.6	90.2	-58.18 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	460.7	654.3	+42.02 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	6.4	159.8	+2400.16 %		TER Tocopilla-U16 GNL	6414.2	6392.5	-0.34 %	RO
PFV Uribe Solar	115.8	133.0	+14.83 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	145.8	163.9	+12.42 %		TER Trapen	6.5	469.5	+7122.77 %	
PFV Valle Escondido	471.4	364.9	-22.58 %	LF	TER Trincao	0.0	80.6	GNP	MM
PFV Valle del Sol	807.4	874.4	+8.30 %		TER Ujina Diésel	0.0	71.1	GNP	
PFV Willka	688.0	491.8	-28.51 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	29.9	35.5	+18.94 %	PMG	TER Valdivia	504.0	786.7	+56.09 %	
PMG HP Aillin	9.2	7.0	-23.93 %	PMG	TER Viñales	312.0	396.7	+27.15 %	
PMG HP Alto Renaico	28.8	29.6	+2.92 %	PMG, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	36.9	21.6	-41.44 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	144.8	153.4	+5.94 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	244.8	GNP	
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	38.4	40.8	+6.25 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	34.0	35.7	+5.12 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	413.9	GNP	
PMG HP Correntoso	108.0	88.4	-18.16 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	316.2	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	230878.0	235555.1	+2.03 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	20.9	+11.21 %
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	22.6	+0.04 %
PMGD HP Arrayán	-	0.7	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	60.2	23.3	-61.38 %
PMGD HP Boquiamargo	6.9	6.2	-10.72 %
PMGD HP Bureo	37.3	36.2	-2.93 %
PMGD HP Caliboro	22.2	22.9	+3.25 %
PMGD HP Cavanha	0.0	34.2	-
PMGD HP Chanleufu II	79.0	78.3	-0.89 %
PMGD HP Collil	52.3	20.2	-61.28 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.1	5.6	-20.90 %
PMGD HP Cumpeo	61.3	60.7	-1.02 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	76.8	+8.43 %
PMGD HP Dongo	54.9	19.5	-64.45 %
PMGD HP Donguil	5.7	5.8	+1.79 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.8	0.4	-50.56 %
PMGD HP El Agrio	18.8	16.9	-10.31 %
PMGD HP El Arrayán	-	7.7	-
PMGD HP El Atajo	13.9	13.9	-0.28 %
PMGD HP El Brinco	1.6	1.6	+0.69 %
PMGD HP El Canelo	55.2	53.5	-3.08 %
PMGD HP El Colorado	22.0	15.5	-29.34 %
PMGD HP El Diuto	64.5	36.1	-43.96 %
PMGD HP El Galpón	24.2	23.5	-2.67 %
PMGD HP El Llano	2.2	2.2	-3.62 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.7	10.5	-1.84 %
PMGD HP El Toro N°2	23.8	23.8	+0.32 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.6	24.9	+10.48 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	70.6	30.2	-57.26 %
PMGD HP La Bifurcada	1.8	2.8	+53.89 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	5.2	4.3	-18.37 %
PMGD HP La Montaña II	9.4	7.0	-25.19 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.5	7.8	-8.22 %
PMGD HP Las Flores	62.4	66.4	+6.33 %
PMGD HP Las Vertientes	39.3	39.4	+0.12 %
PMGD HP Los Bajos	78.5	32.5	-58.63 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	21.6	+6.31 %
PMGD HP Los Corrales II	20.4	22.9	+12.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	11.8	42.5	+260.39 %
PMGD PFV Lo Miranda	15.6	19.2	+22.76 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.0	12.2	+1.58 %
PMGD PFV Lockma	59.6	48.7	-18.29 %
PMGD PFV Loica	8.0	6.5	-18.36 %
PMGD PFV Loma Tendida	4.5	11.5	+155.01 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.9	7.3	+6.40 %
PMGD PFV Loncura	43.2	38.4	-11.08 %
PMGD PFV Loreto	5.4	10.6	+96.30 %
PMGD PFV Los Banos	10.1	21.7	+115.38 %
PMGD PFV Los Cisnes	27.1	27.9	+2.80 %
PMGD PFV Los Gorrones	7.8	7.7	-1.29 %
PMGD PFV Los Jotes	11.0	10.6	-3.63 %
PMGD PFV Los Lagos	7.2	8.0	+10.85 %
PMGD PFV Los Libertadores	21.6	21.6	+0.14 %
PMGD PFV Los Lirios	16.8	41.2	+144.89 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	7.8	-9.40 %
PMGD PFV Los Molinos	46.4	47.6	+2.67 %
PMGD PFV Los Morros I	4.2	7.6	+80.67 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	32.7	+83.60 %
PMGD PFV Los Paltos	7.0	8.9	+26.43 %
PMGD PFV Los Patos	8.2	7.3	-11.59 %
PMGD PFV Los Perales	12.2	13.3	+9.12 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.3	4.6	-27.01 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.4	11.7	+81.83 %
PMGD PFV Los Tilos	11.9	13.0	+9.41 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	12.5	-26.04 %
PMGD PFV Luce Solar	7.9	9.9	+24.68 %
PMGD PFV Luders	11.1	13.1	+18.11 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	12.5	+4.26 %
PMGD PFV Luna	7.8	9.4	+20.38 %
PMGD PFV Luna del Norte	9.6	12.3	+28.39 %
PMGD PFV Macao	23.8	37.1	+55.82 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	6.8	-8.46 %
PMGD PFV Maikono	11.4	10.2	-11.19 %
PMGD PFV Maimalicán	51.8	52.7	+1.66 %
PMGD PFV Maitenlahue	11.7	11.2	-4.11 %
PMGD PFV Malaquita II	51.2	30.6	-40.18 %
PMGD PFV Malinke	9.3	8.7	-6.35 %
PMGD PFV Malloco	8.0	11.0	+37.62 %
PMGD PFV Malvilla	12.2	12.1	-0.74 %
PMGD PFV Manao	9.7	11.6	+19.24 %
PMGD PFV Mandinga	21.8	24.6	+12.76 %
PMGD PFV Marambio	9.3	9.7	+4.44 %
PMGD PFV Marañon	63.7	47.1	-26.06 %
PMGD PFV Marchigue II	27.0	39.0	+44.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.6	16.1	-8.68 %
PMGD HP Los Padres	9.3	8.0	-14.19 %
PMGD HP Los Portones	16.4	16.9	+3.47 %
PMGD HP MSA-I	25.9	19.3	-25.51 %
PMGD HP Maisán	3.6	3.4	-6.68 %
PMGD HP Mallarauco	80.0	36.1	-54.80 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.2	-
PMGD HP Melo	47.2	48.0	+1.68 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.9	8.1	+36.16 %
PMGD HP Muchi	7.7	7.3	-5.59 %
PMGD HP Munilque	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	8.9	8.9	-0.14 %
PMGD HP Palmar	91.2	95.2	+4.39 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.0	15.6	-22.20 %
PMGD HP Pichilonco	20.5	14.2	-30.89 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.6	3.1	-73.54 %
PMGD HP Purísima	9.0	9.4	+3.79 %
PMGD HP Quillaileo	9.9	10.5	+6.04 %
PMGD HP Reca	27.7	23.0	-16.91 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	9.6	8.3	-13.36 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	42.2	-
PMGD HP Santa Elena	19.1	16.6	-12.95 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.5	+0.29 %
PMGD HP Sauce Andes	6.8	7.0	+2.43 %
PMGD HP Trailelfú	16.8	13.6	-19.32 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.7	22.6	-4.60 %
PMGD HP Tranquil	46.9	33.6	-28.30 %
PMGD HP Truful Truful	18.3	18.2	-0.07 %
PMGD PE El Arbol	40.4	37.4	-7.42 %
PMGD PE El Nogal	37.0	31.2	-15.78 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	18.3	88.9	+387.11 %
PMGD PE Lebu III	12.0	3.0	-74.82 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	6.3	4.1	-34.65 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	17.9	40.6	+127.08 %
PMGD PFV Albatros	4.7	3.3	-30.13 %
PMGD PFV Albor Solar	0.1	18.1	+13792.31 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.2	23.5	+28.97 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	24.1	+954.82 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	25.6	27.5	+7.36 %
PMGD PFV Alianza	23.4	14.6	-37.48 %
PMGD PFV Alicahue	13.6	12.0	-12.13 %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.1	33.3	+310.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	10.1	10.8	+7.04 %
PMGD PFV Margarita X	13.1	18.3	+39.21 %
PMGD PFV Marín	13.9	24.1	+73.90 %
PMGD PFV María Dolores	20.5	30.7	+49.51 %
PMGD PFV María Pinto	11.0	11.1	+1.10 %
PMGD PFV Meco Chillan	19.2	15.9	-17.26 %
PMGD PFV Meli	17.4	33.4	+92.41 %
PMGD PFV Membrillo	5.6	2.8	-49.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.1	8.5	-7.45 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.0	8.4	-6.48 %
PMGD PFV Mitchi	43.6	32.6	-25.09 %
PMGD PFV Montt	7.5	12.2	+62.53 %
PMGD PFV Mora	-	12.0	-
PMGD PFV Mostazal	26.5	31.5	+18.79 %
PMGD PFV Moya	30.8	34.8	+12.89 %
PMGD PFV Mutupín	26.9	23.9	-11.19 %
PMGD PFV Nahuén	45.9	39.2	-14.61 %
PMGD PFV Nan	10.0	19.6	+96.40 %
PMGD PFV Nazarino Verano	9.8	10.4	+6.00 %
PMGD PFV Newentun	25.0	27.9	+11.78 %
PMGD PFV Nihue	8.7	8.5	-2.08 %
PMGD PFV Norte Chico	7.6	4.2	-45.39 %
PMGD PFV Ocoa	11.0	12.8	+16.18 %
PMGD PFV Olivia	12.4	12.4	+0.48 %
PMGD PFV Olivier	10.3	8.3	-19.12 %
PMGD PFV Olivillo	30.2	33.0	+9.38 %
PMGD PFV Orion	7.5	6.2	-17.33 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.7	11.4	-10.84 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.7	39.3	-0.99 %
PMGD PFV Ovejería	32.4	38.1	+17.44 %
PMGD PFV PAS1	57.3	52.3	-8.74 %
PMGD PFV PSF El Peral	23.4	44.3	+89.07 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.7	24.2	+76.96 %
PMGD PFV PVP La Rosa	6.0	10.5	+76.97 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	9.9	+28.97 %
PMGD PFV Pachira	28.5	15.1	-47.18 %
PMGD PFV Paillihue	20.1	33.1	+64.38 %
PMGD PFV Paine	60.0	50.8	-15.33 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	36.7	+6.00 %
PMGD PFV Pama	9.3	9.6	+3.12 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	15.3	7.8	-49.05 %
PMGD PFV Panquehue II	28.4	30.0	+5.57 %
PMGD PFV Paraguay	16.2	20.0	+23.64 %
PMGD PFV Paranal	10.4	8.5	-17.82 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.5	7.6	+1.60 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.0	24.3	-6.43 %
PMGD PFV Parque El Olivar	20.3	14.6	-28.08 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	26.4	24.3	-8.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	22.4	27.3	+22.17 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.4	43.0	+69.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	8.8	13.5	+53.07 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.3	12.8	+198.60 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	17.9	21.3	+18.96 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.5	10.9	-5.39 %
PMGD PFV Anakena	62.4	55.6	-10.99 %
PMGD PFV Añachual	17.8	27.0	+51.32 %
PMGD PFV Antonia	3.3	11.2	+240.43 %
PMGD PFV Argomedo	11.8	33.9	+187.29 %
PMGD PFV Arica	30.2	23.2	-23.28 %
PMGD PFV Ariztía	8.8	8.6	-2.38 %
PMGD PFV Armazones	20.3	25.0	+23.02 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.6	10.8	+93.35 %
PMGD PFV Astillas	58.9	42.1	-28.44 %
PMGD PFV Avel Solar	18.0	16.2	-10.05 %
PMGD PFV Avellano	12.2	14.2	+16.57 %
PMGD PFV Aviles	29.9	28.9	-3.64 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	10.2	-19.95 %
PMGD PFV Ayla	19.9	49.6	+149.50 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.5	11.1	+47.94 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	24.9	38.5	+54.67 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	10.3	8.2	-20.29 %
PMGD PFV Belén	17.7	28.2	+59.00 %
PMGD PFV Berrueco	26.0	22.1	-15.00 %
PMGD PFV Blu	11.7	11.4	-2.14 %
PMGD PFV Boix	-	2.1	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.5	37.5	+22.83 %
PMGD PFV Bulnes	24.6	30.9	+25.37 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.5	7.6	+0.93 %
PMGD PFV Bér gamo	8.8	8.1	-8.30 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	28.8	-
PMGD PFV CUARZO	-	12.5	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	38.9	39.1	+0.41 %
PMGD PFV Cabilsol	12.8	12.7	-1.17 %
PMGD PFV Cabimas	0.0	0.2	+2000.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	27.5	-39.82 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.7	38.4	-29.76 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	51.6	54.5	+5.52 %
PMGD PFV Calle Larga	7.6	7.0	-7.89 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	14.0	+174.07 %
PMGD PFV Canelillo	12.3	12.0	-2.04 %
PMGD PFV Canesa	7.1	12.8	+80.56 %
PMGD PFV Canquén	1.8	2.2	+20.11 %
PMGD PFV Cantera	5.1	10.9	+112.28 %
PMGD PFV Cantillana	23.6	38.4	+62.53 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.4	3.4	-
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	+141.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	42.0	+217.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.1	28.1	+39.61 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.6	38.6	+50.75 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	0.0	10.7	-
PMGD PFV Parque San Javier	11.7	9.8	-16.50 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	27.1	15.2	-43.76 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	21.7	24.9	+14.65 %
PMGD PFV Pastrán	59.7	54.4	-8.96 %
PMGD PFV Patagua	36.3	34.7	-4.39 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.2	34.8	+28.04 %
PMGD PFV Pedreros	7.4	9.1	+22.57 %
PMGD PFV Pegasus	7.7	3.6	-53.26 %
PMGD PFV Pellin	17.8	30.9	+73.81 %
PMGD PFV Pelumpen	5.1	4.3	-15.40 %
PMGD PFV Penaflor	26.8	37.3	+38.87 %
PMGD PFV Pencahue	24.7	14.7	-40.45 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	6.0	-17.06 %
PMGD PFV Pepa	45.4	37.0	-18.41 %
PMGD PFV Pequen	8.3	7.8	-7.07 %
PMGD PFV Peralillo	12.7	10.0	-21.42 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	20.5	+668.54 %
PMGD PFV Pesaro	8.6	10.8	+25.93 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.2	6.5	-9.04 %
PMGD PFV Picunche	20.2	49.4	+144.92 %
PMGD PFV Piduco	10.1	10.8	+7.33 %
PMGD PFV Pilpilen	7.7	12.4	+60.78 %
PMGD PFV Piquero	39.8	40.0	+0.35 %
PMGD PFV Pirque	8.0	11.3	+40.62 %
PMGD PFV Pitotoy	3.6	11.2	+211.67 %
PMGD PFV Pitra	12.6	11.5	-8.67 %
PMGD PFV Placilla	14.0	15.0	+6.63 %
PMGD PFV Playerito	9.3	11.0	+17.90 %
PMGD PFV Playero	9.0	10.3	+14.41 %
PMGD PFV Playeron	9.5	10.4	+9.50 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	0.3	34.3	+12139.29 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.0	10.7	+34.04 %
PMGD PFV Población	6.9	11.4	+64.78 %
PMGD PFV Pocillas	8.6	10.2	+19.06 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.6	6.9	-8.34 %
PMGD PFV Portezuelo	9.0	10.4	+15.68 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	11.9	-15.92 %
PMGD PFV Puangue	17.2	18.4	+7.09 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	3.3	11.2	+239.21 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.9	32.3	+24.68 %
PMGD PFV Puelche	5.5	8.1	+47.54 %
PMGD PFV Puente Solar	8.0	10.5	+31.83 %
PMGD PFV Pullalli	7.7	10.3	+33.90 %
PMGD PFV Pumas	-	10.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.9	7.8	-34.26 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	2.6	23.6	+806.92 %
PMGD PFV Casuto	6.8	10.7	+57.58 %
PMGD PFV Catemu	5.0	7.7	+53.00 %
PMGD PFV Cato Solar	7.7	7.4	-3.51 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	39.3	48.8	+24.20 %
PMGD PFV Cauquenes	8.4	10.4	+22.87 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.4	38.5	-2.46 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.8	10.5	-2.41 %
PMGD PFV Centauro Solar	24.1	22.7	-5.84 %
PMGD PFV Cetus	3.3	9.3	+179.76 %
PMGD PFV Chacabuco	40.1	18.1	-54.84 %
PMGD PFV Chacaico	16.6	24.8	+49.25 %
PMGD PFV Chalinga	10.5	10.1	-3.82 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	13.4	34.2	+155.37 %
PMGD PFV Chancon	8.9	10.5	+18.31 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.2	14.8	-14.03 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.3	37.1	+59.03 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.5	43.0	+45.68 %
PMGD PFV Chilener	8.0	3.3	-58.35 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	7.6	+20.32 %
PMGD PFV Chimbarongo	5.9	8.1	+37.80 %
PMGD PFV Chinchorro	34.4	30.3	-11.91 %
PMGD PFV Cholguan	4.7	8.4	+79.96 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.6	11.3	+31.32 %
PMGD PFV Cintac	0.0	3.1	-
PMGD PFV Cipres	23.1	11.0	-52.33 %
PMGD PFV Citrino	8.2	10.0	+22.20 %
PMGD PFV Ckilir	64.2	54.3	-15.31 %
PMGD PFV Clementina	15.3	26.5	+73.33 %
PMGD PFV Cocharcas	7.3	6.8	-7.09 %
PMGD PFV Cocinillas	11.9	11.4	-3.54 %
PMGD PFV Coinco	4.6	11.4	+147.28 %
PMGD PFV Colchagua	9.8	10.8	+10.10 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	24.7	43.5	+76.23 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.0	10.8	+114.71 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.3	13.6	+20.78 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.4	9.5	+13.14 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	11.4	+51.26 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.3	3.9	-9.32 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	23.2	33.4	+44.41 %
PMGD PFV Covadonga	60.0	50.5	-15.78 %
PMGD PFV Coyunche	5.4	9.1	+68.27 %
PMGD PFV Crucero	11.8	7.9	-32.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	2.9	7.5	+159.66 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.0	41.1	-19.43 %
PMGD PFV Queltehue	3.6	7.7	+114.29 %
PMGD PFV Quemados	11.2	31.8	+182.72 %
PMGD PFV Quetena	54.5	44.9	-17.61 %
PMGD PFV Quillay	9.5	10.0	+5.35 %
PMGD PFV Quilmo Solar	14.1	13.5	-3.77 %
PMGD PFV Quinantu	28.3	7.0	-75.16 %
PMGD PFV Quinta	8.8	13.7	+54.88 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	7.2	9.8	+36.01 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.5	35.4	+12.35 %
PMGD PFV REN	12.6	19.1	+51.31 %
PMGD PFV RLA	7.7	10.7	+39.48 %
PMGD PFV Ranguil	10.1	10.7	+5.03 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	10.1	+23.74 %
PMGD PFV Rauquen	23.2	19.9	-14.44 %
PMGD PFV Rcu	17.6	15.5	-12.15 %
PMGD PFV Recoleta	25.7	34.4	+34.09 %
PMGD PFV Rengo	8.7	28.9	+234.34 %
PMGD PFV Rexner	5.1	11.9	+132.54 %
PMGD PFV Rimini	43.5	41.2	-5.40 %
PMGD PFV Rinconada	9.6	33.3	+245.72 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	44.5	43.9	-1.41 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.3	13.2	+59.85 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	5.4	-27.38 %
PMGD PFV Roma	4.1	10.4	+152.78 %
PMGD PFV Romeria	19.2	27.5	+43.35 %
PMGD PFV Rosario	5.1	13.7	+170.41 %
PMGD PFV Rovián	13.7	18.8	+37.15 %
PMGD PFV Rucapaine	25.7	42.9	+67.13 %
PMGD PFV Río Peuco	6.2	11.1	+78.96 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.3	27.8	+126.94 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	7.4	9.6	+30.69 %
PMGD PFV SDSI	5.8	7.8	+34.26 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	5.5	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.1	36.3	-7.08 %
PMGD PFV SGT Tucapel	14.3	26.2	+83.16 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.2	10.2	+42.88 %
PMGD PFV SP Malloa	3.7	10.5	+187.40 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	10.3	11.0	+6.89 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.0	10.8	-2.36 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	9.4	-31.88 %
PMGD PFV San Alberto	12.3	10.0	-18.69 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	8.2	-
PMGD PFV San Camilo	8.8	6.6	-25.00 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	7.0	+1.01 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.4	+28.30 %
PMGD PFV San Emilio I	7.9	5.4	-31.31 %
PMGD PFV San Eugenio	20.1	27.8	+38.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	11.1	13.2	+18.26 %
PMGD PFV Curacavi	9.8	12.1	+23.46 %
PMGD PFV Curaco	16.6	39.9	+139.48 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.9	11.3	+26.76 %
PMGD PFV Dadinco	8.9	8.3	-6.21 %
PMGD PFV Darlin	25.5	37.5	+46.86 %
PMGD PFV Diego de Almagro	52.5	44.7	-14.90 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.1	9.3	-7.65 %
PMGD PFV Don Enrique	60.9	54.3	-10.83 %
PMGD PFV Don Eugenio	8.8	11.8	+33.22 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	13.4	+11.89 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	11.2	+266.01 %
PMGD PFV Don Martín	5.2	8.5	+62.52 %
PMGD PFV Don Matías	4.9	10.5	+114.02 %
PMGD PFV Don Rodrigo	14.8	6.3	-57.35 %
PMGD PFV Don Simón	4.1	24.1	+490.69 %
PMGD PFV Doña Igna	8.9	10.7	+20.34 %
PMGD PFV Doña Regina	5.9	8.1	+36.82 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	18.9	32.4	+71.64 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.0	24.7	+23.45 %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	12.0	+77.19 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.3	11.7	+3.73 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.3	6.3	-23.92 %
PMGD PFV Eclipse	44.8	33.4	-25.54 %
PMGD PFV El Boco	14.4	27.9	+93.75 %
PMGD PFV El Caiquén	31.3	25.0	-20.04 %
PMGD PFV El Cardenal	4.2	9.2	+119.86 %
PMGD PFV El Carpintero	44.7	38.5	-13.74 %
PMGD PFV El Castaño	25.9	31.5	+21.74 %
PMGD PFV El Cernicalo	3.9	5.1	+32.47 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.9	4.8	+23.45 %
PMGD PFV El Chercan	22.0	17.0	-22.72 %
PMGD PFV El Chincol	9.2	7.8	-14.89 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	7.3	-2.66 %
PMGD PFV El Cuervo	8.2	9.6	+16.38 %
PMGD PFV El Cóndor	2.8	3.4	+20.07 %
PMGD PFV El Divisadero	10.3	12.5	+20.87 %
PMGD PFV El Estero	5.3	7.9	+47.65 %
PMGD PFV El Flamenco	25.8	18.8	-27.13 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.4	41.6	-24.94 %
PMGD PFV El Huaso	7.9	8.4	+5.42 %
PMGD PFV El Ingenio	35.4	34.8	-1.56 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.3	7.9	+26.88 %
PMGD PFV El Laurel	21.9	25.8	+17.73 %
PMGD PFV El Litre	21.9	40.9	+86.79 %
PMGD PFV El Loro Choroy	30.0	12.4	-58.63 %
PMGD PFV El Mirlo	10.8	37.6	+247.32 %
PMGD PFV El Monte	8.7	10.1	+15.25 %
PMGD PFV El Palqui	9.5	9.0	-4.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	10.2	12.5	+22.65 %
PMGD PFV San Isidro	6.7	10.1	+51.19 %
PMGD PFV San José II	9.0	7.0	-22.17 %
PMGD PFV San Pedro	14.6	14.3	-2.19 %
PMGD PFV San Rafael	8.3	6.3	-24.49 %
PMGD PFV San Ramiro	43.2	35.2	-18.50 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.3	8.8	+21.29 %
PMGD PFV Sand Solar	0.8	7.1	+814.10 %
PMGD PFV Santa Adriana	8.6	10.4	+20.81 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.3	10.2	+9.01 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.9	7.6	+28.68 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.5	10.6	+136.53 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.3	7.6	+4.11 %
PMGD PFV Santa Clara	6.5	5.9	-8.92 %
PMGD PFV Santa Cruz	29.7	38.4	+29.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	13.8	37.9	+174.46 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.8	21.3	+97.04 %
PMGD PFV Santa Ester	7.7	7.0	-8.96 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.3	21.1	-16.79 %
PMGD PFV Santa Inés	7.3	6.4	-12.74 %
PMGD PFV Santa Julia	12.8	13.4	+4.53 %
PMGD PFV Santa Laura	9.3	9.2	-0.75 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.2	38.1	-2.75 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.8	6.9	-11.05 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.6	11.3	+6.69 %
PMGD PFV Santa Pamela	17.4	25.0	+43.23 %
PMGD PFV Santa Rita	7.5	8.0	+6.82 %
PMGD PFV Santa Teresita	24.2	32.5	+34.37 %
PMGD PFV Santuario	10.8	2.2	-80.09 %
PMGD PFV Saturno Norte	0.0	12.6	-
PMGD PFV Siete Colores	25.3	25.3	-0.12 %
PMGD PFV Sirimavo	13.5	11.4	-15.82 %
PMGD PFV Sofia	12.7	10.0	-21.02 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	22.2	45.4	+105.15 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.5	6.6	-30.66 %
PMGD PFV Sol del Norte	9.6	12.8	+33.09 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.6	1.8	-50.42 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.2	10.4	-20.99 %
PMGD PFV Sunhunter	56.5	50.0	-11.64 %
PMGD PFV Sunray	-	9.5	-
PMGD PFV Tabolango	37.6	41.0	+8.96 %
PMGD PFV Talagante	21.9	37.1	+69.37 %
PMGD PFV Talca	16.7	12.2	-26.85 %
PMGD PFV Talhuén	13.1	15.6	+18.85 %
PMGD PFV Tallado	14.7	27.1	+83.91 %
PMGD PFV Tamarama	42.2	38.8	-8.17 %
PMGD PFV Tamarugo	16.7	13.3	-20.54 %
PMGD PFV Tambo Real	9.5	10.3	+8.76 %
PMGD PFV Taranto	37.5	35.9	-4.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	6.8	8.9	+30.74 %
PMGD PFV El Pilpen	11.3	11.4	+1.24 %
PMGD PFV El Pitio	7.9	5.1	-35.44 %
PMGD PFV El Piuquen	5.8	6.0	+4.35 %
PMGD PFV El Queltehue	11.3	12.2	+7.70 %
PMGD PFV El Quemado	13.2	11.0	-16.89 %
PMGD PFV El Queule	18.2	18.0	-0.88 %
PMGD PFV El Rayador	14.9	33.0	+121.08 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.5	10.4	+23.08 %
PMGD PFV El Resplandor	5.5	9.8	+77.64 %
PMGD PFV El Roble	18.1	30.1	+66.24 %
PMGD PFV El Romeral	17.9	34.8	+94.24 %
PMGD PFV El Salitral	17.3	17.0	-1.79 %
PMGD PFV El Sauce	7.0	9.7	+38.43 %
PMGD PFV El Sharon	11.7	11.0	-6.48 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	3.5	-19.82 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	30.0	25.5	-15.09 %
PMGD PFV El Trébol	8.9	13.8	+55.16 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	9.3	-27.49 %
PMGD PFV El Zorzal	8.1	5.7	-29.31 %
PMGD PFV El Ñandú	16.1	12.0	-25.37 %
PMGD PFV Enami Solar	19.0	20.8	+9.31 %
PMGD PFV Encina III	-	18.4	-
PMGD PFV Encino	3.7	10.0	+174.52 %
PMGD PFV Encon	21.8	4.6	-79.08 %
PMGD PFV Erinome	7.9	9.8	+24.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	7.9	9.0	+14.90 %
PMGD PFV Esfena	23.6	26.5	+12.65 %
PMGD PFV Esmeralda	-	6.4	-
PMGD PFV Esperanza	7.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	11.2	-
PMGD PFV Falcón	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	8.7	10.1	+15.96 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.4	9.4	-9.88 %
PMGD PFV Filomena	5.8	10.3	+75.81 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.5	10.6	-31.20 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.3	46.1	-2.49 %
PMGD PFV Foster	10.4	10.5	+0.86 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	14.7	8.7	-40.56 %
PMGD PFV Francisco	11.4	13.3	+16.84 %
PMGD PFV Fulgor	5.3	8.0	+50.85 %
PMGD PFV Fuster del Verano	7.9	45.5	+475.60 %
PMGD PFV Fénix	35.6	39.7	+11.64 %
PMGD PFV GR Lemu	13.9	11.8	-14.76 %
PMGD PFV GR Peumo	10.1	19.3	+91.67 %
PMGD PFV GR Pitao	28.7	29.8	+3.94 %
PMGD PFV GR Rauli	27.0	18.7	-30.77 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	28.6	28.5	-0.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	31.8	24.1	-24.11 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.2	7.2	+0.70 %
PMGD PFV Tierra	33.6	33.7	+0.15 %
PMGD PFV Tijeral	9.1	9.6	+5.25 %
PMGD PFV Til Til	14.2	9.9	-30.37 %
PMGD PFV Topacio	5.0	9.7	+93.00 %
PMGD PFV Torino	22.4	20.9	-6.71 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.8	9.9	+106.44 %
PMGD PFV Tortuga	1.6	7.4	+370.14 %
PMGD PFV Tranque del Sol	39.3	31.4	-20.13 %
PMGD PFV Trebal	9.5	9.4	-1.83 %
PMGD PFV Trebo	10.3	11.7	+14.54 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.7	5.4	+15.74 %
PMGD PFV Tricahue II	37.8	4.2	-89.02 %
PMGD PFV Trinidad	11.7	11.5	-1.80 %
PMGD PFV Tucuquere	7.4	12.3	+65.95 %
PMGD PFV Turquía	2.7	3.8	+41.26 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.3	39.5	-25.89 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.5	39.9	-28.09 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.7	11.4	-2.22 %
PMGD PFV Ventisquero	21.8	30.8	+40.97 %
PMGD PFV Venturada	26.0	22.2	-14.41 %
PMGD PFV Verona	5.3	7.6	+44.32 %
PMGD PFV Vicente	6.0	13.1	+120.84 %
PMGD PFV Victoria	54.8	23.9	-56.38 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.1	18.1	-14.22 %
PMGD PFV Villa CVE	-	22.2	-
PMGD PFV Villa Cruz	5.2	5.6	+7.12 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	8.7	-2.25 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	6.8	-28.51 %
PMGD PFV Villa Seca	4.4	7.4	+67.27 %
PMGD PFV Villa Solar	8.7	6.3	-27.67 %
PMGD PFV Violeta	24.9	32.5	+30.40 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.6	11.1	-4.73 %
PMGD PFV Viñas del Sol	23.3	22.9	-1.76 %
PMGD PFV Yahutela	18.0	20.0	+10.82 %
PMGD PFV Ñilhue	3.2	4.3	+36.39 %
PMGD PFV Ñiquén	9.1	5.1	-43.63 %
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	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.1	28.7	+119.20 %
PMGD PFV Gabriela	53.5	44.0	-17.66 %
PMGD PFV Girasoles	9.8	11.0	+12.90 %
PMGD PFV Granada	24.9	12.9	-48.39 %
PMGD PFV Granate	64.0	55.8	-12.88 %
PMGD PFV Guadalaio	7.8	14.6	+87.18 %
PMGD PFV Guadalupe	11.3	27.3	+140.56 %
PMGD PFV Guanaco Solar	27.5	36.4	+32.18 %
PMGD PFV Guarana	9.4	12.6	+34.40 %
PMGD PFV Génova	24.9	21.0	-15.82 %
PMGD PFV Helios	7.5	8.9	+19.30 %
PMGD PFV Hijuela 4	7.3	4.8	-34.74 %
PMGD PFV Homero	11.0	12.7	+15.82 %
PMGD PFV Hormiga	7.3	7.4	+1.79 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.1	-93.00 %
PMGD PFV Huape	7.5	6.7	-10.28 %
PMGD PFV Huaquelon	56.1	50.5	-10.05 %
PMGD PFV Huigan	27.7	41.6	+50.14 %
PMGD PFV Hurtado	5.7	11.1	+95.19 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	33.0	32.7	-0.82 %
PMGD PFV Idahue del Verano	5.3	10.8	+104.17 %
PMGD PFV Illapel 5X	11.5	12.6	+9.39 %
PMGD PFV Independencia	7.3	11.2	+52.72 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.7	13.6	-0.15 %
PMGD PFV Jahuel	13.1	23.3	+77.96 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	37.3	38.3	+2.60 %
PMGD PFV Jaururo	7.0	9.9	+41.29 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.4	41.9	+105.24 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	6.8	+1.34 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	5.0	+14.32 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	7.6	10.8	+41.58 %
PMGD PFV La Acacia	26.1	22.0	-15.86 %
PMGD PFV La Blanquina	13.2	36.7	+178.86 %
PMGD PFV La Chapeana	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	12.3	-10.93 %
PMGD PFV La Esperanza II	27.0	37.3	+38.17 %
PMGD PFV La Estancia	8.0	10.4	+29.05 %
PMGD PFV La Foresta	9.5	10.6	+11.88 %
PMGD PFV La Frontera	14.4	20.9	+45.32 %
PMGD PFV La Gamboina	8.5	20.8	+145.75 %
PMGD PFV La Gonzalina de	-	1.3	-
Tuniche Sunlight			
PMGD PFV La Huerta	9.1	6.2	-32.16 %
PMGD PFV La Lajuela	13.9	21.7	+56.40 %
PMGD PFV La Ligua	7.7	13.4	+74.16 %
PMGD PFV La Manga	10.5	11.0	+5.24 %
PMGD PFV La Muralla	4.1	9.5	+132.20 %
PMGD PFV La Palma Solar	29.2	27.3	-6.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	2.6	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	9.7	-
PMGD TER Conchalí	-	3.3	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.4	-
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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	18.5	-
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	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Paz	33.8	46.0	+36.02 %
PMGD PFV La Perla	6.5	13.6	+107.98 %
PMGD PFV La Vendimia	30.4	38.7	+27.10 %
PMGD PFV La Victoria	26.6	23.6	-11.00 %
PMGD PFV Lagunilla	8.8	2.9	-67.65 %
PMGD PFV Laja Andino	19.6	28.4	+45.06 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	8.4	-14.42 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	4.7	-11.03 %
PMGD PFV Las Cabras	6.6	11.3	+70.95 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.0	33.8	+141.21 %
PMGD PFV Las Catitas	32.1	15.1	-52.87 %
PMGD PFV Las Chacras	7.7	11.5	+48.70 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.0	20.3	-21.69 %
PMGD PFV Las Codornices	5.1	2.4	-53.14 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.4	16.3	-11.21 %
PMGD PFV Las Lechuzas	5.0	8.0	+60.40 %
PMGD PFV Las Majadas	39.6	34.0	-14.11 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.7	10.3	+178.05 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.3	2.9	-65.14 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.2	11.6	-4.36 %
PMGD PFV Las Palomas	7.7	8.1	+5.45 %
PMGD PFV Las Perdices	5.3	6.1	+15.09 %
PMGD PFV Las Rojas	5.9	7.1	+20.00 %
PMGD PFV Las Tacas	-	11.8	-
PMGD PFV Las Taguas	0.1	0.1	-
PMGD PFV Las Tencas	14.6	36.9	+152.88 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.4	1.6	-75.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	11.6	-1.11 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.7	8.6	+11.95 %
PMGD PFV Las Turcas	12.4	5.8	-52.98 %
PMGD PFV Lenga	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	22.8	32.4	+42.01 %
PMGD PFV Lima	10.9	12.6	+14.72 %
PMGD PFV Linares	26.7	13.8	-48.22 %
PMGD PFV Lingue	11.7	11.8	+0.77 %
PMGD PFV Lipangue	8.0	7.8	-2.62 %
PMGD PFV Liquidambar	16.9	28.6	+69.29 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.7	9.6	+11.21 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	44.2	40.8	-7.63 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.2	5.1	-54.37 %
PMGD PFV Llay Llay	34.1	42.8	+25.26 %
PMGD PFV Lloica	14.7	10.3	-30.00 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.3	4.8	-53.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	2.1	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.6	-
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	-	15.1	-
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	-	1.5	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	12.7	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	3.6	-
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	-	5.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	2.4	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10844.0	12124.2	+11.81 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Vientos GNL	GNP por costo marginal y disponibilidad de GNL.

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

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	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	0.0	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.
HE Colbún	100.0	Desde la cota 415 hasta la cota 400 m.s.n.m. 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 funcionan 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. la reconexión inmediata de una maquina con posterioridad a un rechazo de carga queda estrictamente prohibida. Según IL 2025001219.
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.
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 16, según IL 2025001145.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad de 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 Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1A 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP 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 SSCC 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 SSCC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-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 SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 SSCC 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.
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 641.51 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.09 m.s.n.m. y un gasto de 64 MWh.
01:19	Transec	S/E San Vicente 52AT2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063701
01:22	Transec	S/E San Vicente barra A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Traspaso de consumos desde barra A a barra B de 154 kV por existencia de punto caliente en el 89A5-A, según SDCF 2025063703.
03:56	Transec	S/E San Vicente barra A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063703.
03:56	Transec	S/E San Vicente desconectador 89A5-A indisponible para la operación. Causa informada: Punto caliente, según IL 2025001224.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación de combustible procedente de Argentina, se limita a 828.000 m3 de GN_A para todas las centrales de Colbún, según 2025001203. Cancelado IL 2025001200.
07:10	Enel Green Power	C. PFV Azabache sin limitación y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según IL 2025001205 y SDCF 2025063698, 2025063699.
07:14	STM	S/E Pajaritos barra auxiliar 1 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 28 MW de consumos. Causa informada: Evento coincidente con trabajos programados SD 2025062800, según IF 2025003961.
08:45	Arauco	C. Viñales limitada a 13 MW de inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor, según IL 2025001215.
09:00	Siemens	C. PFV Taira sin limitación y cancelada IL 2025001206.
09:00	Chilquinta	S/E Puchuncaví con limitación. Causa informada: Pérdida de datos SCADA y telecontrol por anomalía, según IL 2025001223.
09:01	STM	S/E Pajaritos recuperado el 100% de los consumos por red de media tensión y cancelado IF2025003961.
09:14	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere recargar gas SF6 celda N° 3 F212, correspondiente a llegada línea N° 6 (Cto 3) 66 kV, según SDCF 2025063715.
09:25	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 3 con limitación. Causa informada: Debido a problema en enlace de comunicación no puede prestar SSCC control secundario de frecuencia, según IL 2025001217.
09:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.57 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
09:50	Arauco	C. Nueva Aldea limitada a 13 MW de inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor en proceso productivo de celulosa, según IL 2025001216.
09:58	STM	S/E La Cisterna barra 1 y 3 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 49.26 MW de consumos, según IF 2025003962.
09:58	CGE - Transmisión	S/E Paine transformador N° 1 de 154/69/13.8 kV, 56 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno por bajo nivel de aceite del CDBC, según SICF 2025063720.
10:21	CGE - Transmisión	S/E Paine transformador N° 1 de 154/69/13.8 kV, 56 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063720.
10:28	STM	S/E La Cisterna barra 3 de 12 kV y transformador de 110/12.5 kV, 25 MVA en servicio.
10:37	STM	S/E La Cisterna recuperado el 100% de los consumos a través del transformador de 110/13.2 kV, 25 MVA y redes de MT.
10:52	AES Andes	S/E Alfalfal interruptor JS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 de interruptor JS por bajo nivel, según SICF 2025063753.
11:21	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces cancelada SDCF 2025063715.
11:45	Transec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento con riesgo de acortamiento de distancia a líneas energizadas simple circuito, según SICF 2025063724.
11:49	STN	Línea de 110 kV Esmeralda - Sur interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos. Causa informada: Flashover en trabajos de lavado de aislación asociado a SI 2025059328, según IF 2025003963-2025003964.

Hora	Centro de Control	Observación
11:55	STN	Línea de 110 kV Esmeralda - Sur cerrada y cancelado IF 2025003963.
12:03	Celeoredes	S/E Minero Barra 1 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de protección diferencial de barra o en su defecto carga de Backus debido a bloqueo de la misma, según SICF 2025063777.
12:32	AES Andes	S/E Alfalfal interruptor JS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según 2025063753.
12:38	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Machicura 1 cancelada limitación IL 2025001131 (disponible sistema de protección 2).
13:05	Chilquinta	S/E Puchuncaví transformador N° 1 de 110/13.8 kV, 35 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de los SSAA conectados a barra 13,2 kV (no tiene pérdida de consumos), según SDCF 2025063815.
13:10	CGE - Transmisión	S/E Chillán paño BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de gas SF6 a 52BS por activación de alarma, según SICF 2025063813.
13:17	Engie Generación	C. Laja 1 U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 9,2 MW. Causa informada: Falla en bomba del sistema de refrigeración, según IF 2025003965.
13:45	Chilquinta	S/E Puchuncaví con SCADA y telecontrol en servicio, cancelada IL 2025001223.
14:00	Celeoredes	S/E Los Maquis paño J9 con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2025001218.
14:10	Engie Generación	C. Laja 1 U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003965.
15:13	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 3 disponible para SSCC control secundario de frecuencia. Cancela IL 2025001217.
15:13	STM	S/E La Cisterna barra 1 de 12 kV y transformador de 110/12.5 kV, 25 MVA en servicio, cancelado IF 2025003962.
15:38	Colbún	C. Colbún limitada. Causa informada: Desde la cota 415 hasta la cota 400 m.s.n.m. 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 funcionan 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. la reconexión inmediata de una maquina con posterioridad a un rechazo de carga queda estrictamente prohibida. Según IL 2025001219.
15:48	Transec	S/E Alto Jahuel transformador N° 9 de 66/13.2 kV, 5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de fuente de alimentación fallada en protección 87T del paño BT9, según SDCF 2025063862.
16:01	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.7 MW de consumos correspondiente a SS/EE Rio Blanco y Juncal, según IF 2025003969.
16:11	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Los Andes - Hermanos Clark 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Para recuperar consumos de S/E Rio Blanco, según SDCF 2025063930.
16:20	Transec	S/E Bocamina SCADA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025062994.
16:24	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Los Andes - Hermanos Clark 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063930. Recuperado los consumos de S/E Rio Blanco (0.3 MW).
16:33	Celeoredes	S/E Minero Barra 1 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063777. Cancelada IL 2025001210.
16:34	Enel Green Power	S/E Chañaral paño HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar controlador ABB REL RS650 del paño por presentar alarma de falla interna, según SICF 2025063926.
17:00	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por limitación de vapor a turbogenerador en horario de pre-emergencia ambiental, Concepción Metropolitano, según SDCF 2025063851.
17:06	Transec	S/E Maitencillo sistema scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender falla por pérdida de supervisión y control paños J11 y J12, según SICF 2025063789.
17:07	Chilquinta	S/E Juncal recuperado los consumos desde línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 2.
17:26	Celeoredes	S/E Codegua paño H2 destransferido, cancelada SICF 2025057892.
18:00	Arauco	C. Nueva Aldea limitada a 30 MW de inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor en proceso productivo de celulosa, según IL 2025001220. Cancelada IL 2025001216.
18:04	Celeoredes	S/E Mulchén paño J5 sistema 1 de protecciones con limitación. Causa informada: Indisponibilidad por pérdida de comunicación, queda operativo sistema 2, según IL 2025001221.
18:13	Arauco	C. Viñales cancelada limitación, según IL 2025001215.
18:13	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 28 MW de consumos correspondiente a SS/EE Sairecabur, Licancabur y Guayaques.
18:20	Arauco	C. Nueva Aldea cancela limitación, según IL 2025001220.
18:32	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada y recuperado 100 % de los consumos.
18:42	CGE - Transmisión	S/E Chillán paño BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063813.
18:48	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 cerrada, cancelado IF 2025003969.

Hora	Centro de Control	Observación
19:00	Transelec	S/E Diego de Almagro paño H9 El Salado cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060990. Sistema 1 de protecciones continúa indisponible por anormalidad, según IL 2025001225.
20:00	Colbún	C. Candelaria 1 falla en el proceso de partida, según IF 2025003972.
20:06	STS	S/E Chirre transformador N° 1 de 110/23 kV, 16 MVA y barra de 24 kV en servicio, cancelado IF 2025003952.
20:31	Colbún	C. Nehuenco I TG sale del servicio en forma intempestiva con 160 MW. Causa informada: XXX, según IF 2025003971.
20:43	Cia. Minera del Pacífico	S/E Romeral 52 HL con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura de 150 °C en la entrada de interruptor Q06 de la subestación interior de faena Romeral, según SDCF 2025064101,
20:53	STS	S/E Nueva Pichirropulli paños J16 y J17 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2025064361.
21:25	Colbún	C. Candelaria 1 disponible, cancelado IF 2025003972
21:37	STS	S/E Nueva Pichirropulli paños J16 y J17 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Según SDCF 2025064361.
21:42	Transelec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025063724.
22:30	Transelec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025062922 y 2025062924
23:13	Transelec	Línea de 110 kV Codegua - A. Jahuel 1 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E A. Jahuel. Línea de 110 kV Codegua - A. Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones. C. Sauzal U-1 regula frecuencia alimentando los consumos de Codegua. Causa informada: Robo de conductor entre vanos 105 y 106 de línea de 110 kV Codegua - A. Jahuel 2. Según IF 2025003978 y 202503976.
23:13	CGE - Transmisión	Por operación EDAC se pierden 11 MW de consumos en S/E Graneros correspondiente a alimentadores La Compañía, Santa Julia y Codegua.
23:13	Celeoredes	S/E Codegua 52 H4 de S/E Codegua interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Asociado a la apertura de la línea de 110 kV Codegua - A Jahuel 2, según IF 2025003974
23:15	Transelec	S/E A. Jahuel cerrado 52H2 de línea de 110 kV Codegua - A. Jahuel 1. C. Sauzal U-1 deja de regular frecuencia y F/S con 20 MW. El CDC solicita a CGET normalizar el 100 % de los consumos operados por EDAC. Cancelado IF 2025003978.
23:34	CGE - Transmisión	Normalizado el 100% de los consumos operados por EDAC.
23:50	Chilquinta	S/E Puchuncaví transformador N° 1 de 110/13.8 kV, 35 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025063815.
23:59	Cia. Minera del Pacífico	S/E Romeral 52 HL cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025064101,

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,5 [MW/m]
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.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -547,6 [MW]
12:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22,4 [MW/m]
17:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 958,2 [MW]
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	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		
Transec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

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		
Transelec	Hot Line Principal F/S.	09/06/2025	07:30		

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		
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		
Colbún	S/E Jadresic abiertos 52 J10 y 52 J14 abiertos por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/06/2025	22:26	09/06/2025	06:51
Transelec	S/E Jadresic interruptor J8 abierto dejando C. PE Kallpa y PFV Lalackama inyectado hacia S/E Montemina.	08/06/2025	22:41	09/06/2025	18:17
Transelec	S/E Maitencillo interruptores J3 y J4 abiertos por control de transferencia Línea de 220 kV Don Héctor - Punta colorada	09/06/2025	12:46	09/06/2025	19:05
Chilquinta	S/E Panimávida se transfiere 1,2 MW de consumos hacia S/E Linares Norte por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	09/06/2025	17:16		
Transelec	S/E Jadresic cerrado J8 y abierto J7 quedando las Cs. PE Taltal y Kallpa inyectando hacia S/E Jadresic 500 kV, por control transferencia líneas de 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	09/06/2025	18:17		
CGE - Transmisión	S/E Chacahuín se transfiere 1,5 MW de consumos hacia S/E Villa Alegre por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	09/06/2025	18:50		

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 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/06/2025	21:55		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	07/06/2025	01:32	09/06/2025	12:15
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerro de Huichahue - Pichirropulli 2.	07/06/2025	01:32	09/06/2025	12:15
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	08/06/2025	02:24	09/06/2025	08:53
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	08/06/2025	02:25	09/06/2025	08:55
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	08/06/2025	08:02	09/06/2025	00:12
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/06/2025	17:34	09/06/2025	08:18
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	08/06/2025	22:55	09/06/2025	09:00
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	09/06/2025	00:14	09/06/2025	07:19
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	09/06/2025	00:31	09/06/2025	06:51
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	09/06/2025	00:32	09/06/2025	07:03
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	09/06/2025	02:17		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	09/06/2025	03:24	09/06/2025	08:26
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	09/06/2025	17:33		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	09/06/2025	21:16		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1 y 2.	09/06/2025	23:11		
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 y 4.	09/06/2025	23:11		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1	09/06/2025	23:53		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	09/06/2025	23:57		