

INFORME DIARIO

Jueves 22 de Mayo 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 Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	123.3	55.1	-55.31 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	772.6	+18.80 %		PMG HP Llaquereo	35.1	39.7	+13.22 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	254.3	-5.47 %		PMG HP MC1	193.4	177.6	-8.16 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	723.8	+11.43 %		PMG HP MC2	51.2	45.4	-11.29 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	55.7	+0.89 %	PMG
BESS Arica	0.0	3.7	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	64.1	-10.97 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	0.0	-100.00 %		PMG HP Nalcas	108.0	99.0	-8.31 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	127.3	143.5	+12.71 %	PMG
BESS Coya	619.1	545.0	-11.97 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	47.8	45.6	-4.59 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	4.6	-85.51 %		PMG HP Pulelfu	225.6	219.6	-2.66 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	0.0	-100.00 %	RO	PMG HP Punta del Viento	0.0	64.7	-	PMG
BESS El Manzano	120.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Renaico	111.0	141.6	+27.62 %	PMG
BESS La Cabaña	128.0	125.9	-1.66 %		PMG HP Río Huasco	0.0	28.4	-	PMG
BESS María Elena	121.1	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	66.0	54.3	-17.73 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	548.0	457.9	-16.44 %		PMG PFV Alto del Sol	13.3	30.4	+127.68 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	649.2	GNP		PMG PFV Antay	54.7	58.8	+7.42 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	3.3	-43.52 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	217.4	262.5	+20.76 %		PMG PFV Caracas II	44.5	43.0	-3.55 %	PMG
BESS San Andrés	141.5	198.2	+40.08 %		PMG PFV Castilla	11.0	10.4	-5.55 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	226.7	-46.05 %		PMG PFV Chercan	45.3	23.5	-48.18 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+58.09 %		PMG PFV De los Andes	59.6	35.0	-41.34 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	577.0	-27.79 %		PMG PFV Del Desierto	54.9	54.1	-1.55 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.4	29.5	-36.49 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	440.0	367.0	-16.60 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2091.0	1872.0	-10.47 %	MM, RO	PMG PFV Espiga de Oro	4.9	7.6	+54.38 %	PMG
HE Antuco	4439.3	4669.1	+5.17 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3713.3	3154.0	-15.06 %		PMG PFV Llançay	29.1	31.8	+9.32 %	PMG
HE Cipreses	1259.9	1363.6	+8.23 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	5.6	2.8	-50.04 %	PMG, P
HE Colbún	1527.0	3574.0	(*) +134.05 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	46.9	23.4	-49.98 %	PMG
HE El Toro	8838.2	8487.1	-3.97 %	RO	PMG PFV Machicura	15.1	12.9	-14.57 %	PMG
HE Los Córdobas	2381.7	2405.5	+1.00 %	RO	PMG PFV North West	58.4	54.6	-6.41 %	PMG
HE Machicura	446.4	775.0	+73.61 %	LF	PMG PFV Palermo	26.3	30.3	+15.29 %	PMG
HE Pangué	2284.7	3130.3	+37.01 %	RO	PMG PFV Pataguilla	39.8	30.3	-23.77 %	PMG
HE Pehuenche	3952.8	4325.4	+9.43 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	866.2	+0.25 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.9	11.4	+28.31 %	PMG
HE Ralco	3614.6	3232.7	-10.57 %	RO, DF	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.4	+57.69 %	PMG
HE Rapel	1526.7	2834.0	(*) +85.62 %	MM, LF	PMG PFV Puerto Seco	67.0	64.1	-4.37 %	PMG
HP Abanico	665.5	697.9	+4.86 %	RO	PMG PFV Quilmo	10.8	28.0	+158.91 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	235.2	395.9	+68.32 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	144.0	193.4	+34.31 %	
HP Capullo	276.0	275.9	-0.04 %	
HP Carilafquen	216.0	120.1	-44.42 %	
HP Chacabuquito	187.2	232.7	+24.31 %	
HP Chacayes	1345.9	897.8	-33.29 %	
HP Chapiquina	243.4	66.0	-72.89 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	228.0	222.2	-2.54 %	
HP Curillinke	1925.7	1486.3	-22.82 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	141.0	150.3	+6.60 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	72.0	161.4	+124.17 %	
HP Guayacán	145.9	137.6	-5.66 %	
HP Hornitos	295.0	299.2	+1.42 %	
HP Isla	1284.5	1175.7	-8.47 %	
HP Itata	144.0	168.3	+16.88 %	RO
HP Juncal	168.0	196.2	+16.79 %	
HP La Confluencia	700.0	799.8	+14.25 %	MM, RO
HP La Higuera	935.0	1145.7	+22.53 %	
HP La Mina	459.5	203.5	-55.72 %	
HP Laja I	383.4	365.8	-4.58 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	192.0	225.1	+17.24 %	
HP Loma Alta	838.1	610.8	-27.12 %	RO
HP Los Hierros	234.0	158.1	-32.44 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	GNP	
HP Los Molles	68.1	87.4	+28.38 %	RO
HP Los Quilos	336.0	404.8	+20.48 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	26.1	+8.62 %	
HP Mampil	251.0	291.9	+16.27 %	
HP Mocho	239.0	238.8	-0.09 %	
HP Palmucho	591.1	591.0	-0.02 %	
HP Peuchen	276.0	355.3	+28.72 %	
HP Providencia	120.0	142.9	+19.08 %	
HP Pullinke	396.0	497.0	+25.51 %	
HP Puntilla	226.3	298.0	+31.68 %	RO
HP Queltehues	786.4	810.9	+3.11 %	RO
HP Quilleco	1167.0	1159.0	-0.69 %	
HP Río Picoiquen	92.0	92.9	+1.01 %	
HP Rucatayo	940.0	936.5	-0.37 %	
HP Rucue	2716.0	2782.0	+2.43 %	RO
HP Río Colorado	43.2	53.6	+24.07 %	
HP San Andres	131.1	106.5	-18.73 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	31.4	-	PMG
PMG PFV SDGx01	5.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	54.6	48.9	-10.45 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	33.2	15.7	-52.59 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	37.9	18.3	-51.72 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	16.7	10.2	-38.61 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	27.1	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	118.4	112.5	-5.00 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	21.0	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	4887.5	5036.0	+3.04 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	114.4	-80.14 %	
TER Arauco MAPA	960.0	931.6	-2.96 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	5759.5	6059.4	+5.21 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	100.4	GNP	DF, LF
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	52.3	-78.21 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	554.3	533.9	-3.68 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	167.2	+39.33 %	
TER Campiche	4581.3	5547.0	+21.08 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	752.0	772.9	+2.78 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	76.7	123.9	+61.63 %	
HP Volcán	122.5	118.4	-3.32 %	RO, DF
PE ANTOFAGASTA	657.4	518.4	-21.14 %	P
PE Alena	455.7	334.7	-26.56 %	
PE Atacama	227.7	32.4	-85.78 %	
PE Aurora	141.0	55.1	-60.95 %	
PE Cabo Leones 1	116.6	40.6	-65.20 %	
PE Cabo Leones 2	119.6	50.7	-57.60 %	
PE Cabo Leones 3	148.1	34.9	-76.43 %	
PE Calama	960.9	847.7	-11.79 %	
PE Campo Lindo	402.6	386.5	-4.01 %	RO
PE Canela	23.3	5.8	-75.29 %	
PE Canela 2	153.5	59.8	-61.07 %	
PE Cardonal	71.1	189.4	+166.47 %	
PE Cerro Tigre	845.1	502.2	-40.58 %	
PE Cuel	139.1	160.3	+15.23 %	
PE El Arrayán	396.2	224.1	-43.43 %	
PE El Maitén	56.5	73.4	+29.89 %	
PE Horizonte Norte	1090.5	705.4	-35.31 %	P
PE Horizonte Sur	1199.0	679.4	-43.33 %	P
PE Kallpa	2821.3	883.7	(*) -68.68 %	RO
PE La Cabaña	792.8	1040.0	+31.18 %	
PE La Estrella	199.6	272.2	+36.37 %	
PE La Flor	274.4	280.7	+2.28 %	
PE Lebu	25.2	4.7	-81.23 %	
PE Llanos del Viento	444.2	546.3	+22.99 %	
PE Lomas de Duqueco	407.3	514.7	+26.38 %	RO
PE Los Buenos Aires	159.6	141.6	-11.27 %	
PE Los Cerrillos	81.9	168.1	+105.25 %	
PE Los Cururos	83.4	19.6	-76.50 %	LF
PE Los Olmos	754.0	902.2	+19.66 %	
PE Malleco Norte	734.5	552.3	-24.81 %	
PE Malleco Sur	1055.0	797.2	-24.44 %	
PE Manantiales	64.4	91.2	+41.74 %	
PE Mesamavida	338.8	395.7	+16.78 %	
PE Monte Redondo	83.6	17.7	-78.82 %	
PE Negrete	238.9	183.2	-23.30 %	
PE Puelche Sur	194.1	196.4	+1.19 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.3	GNP	
PE Punta Palmeras	127.1	35.9	-71.75 %	
PE Punta Sierra	193.2	103.1	-46.64 %	
PE Punta de Talca	399.8	30.9	-92.27 %	P
PE Renaico	679.7	528.8	-22.20 %	
PE Renaico II	1375.7	1350.5	-1.83 %	
PE San Gabriel	1713.5	1325.7	-22.63 %	
PE San Juan	29.5	56.0	+89.70 %	RO
PE San Matías	603.0	262.0	-56.56 %	
PE San Pedro	170.2	112.2	-34.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.1	236.8	+9.59 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	3538.4	4737.4	+33.88 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4546.4	4752.6	+4.53 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	85.0	-86.53 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1211.0	+146.14 %	
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	343.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	74.8	+2777.31 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	346.6	-7.43 %	RO
TER Escuadrón	16.4	28.2	+71.33 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1000.0	1098.3	+9.83 %	LF, RO
TER Guacolda 2	2284.5	2295.8	+0.49 %	LF, RO
TER Guacolda 3	2752.0	3209.7	+16.63 %	RO
TER Guacolda 4	2646.3	3011.7	+13.81 %	RO
TER Guacolda 5	2573.4	2570.8	-0.10 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	6355.5	7633.3	(*) +20.10 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	1849.7	(*) GNP	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	537.7	477.5	-11.20 %	RO
TER Lautaro II	471.4	445.1	-5.58 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	535.9	264.9	-50.57 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	157.4	165.7	+5.26 %	
PE Sarco	165.9	52.7	-68.23 %	
PE Sierra Gorda Este	1104.1	941.9	-14.69 %	RO
PE Talinay Oriente	159.7	74.0	-53.64 %	
PE Talinay Poniente	314.1	256.6	-18.29 %	
PE Taltal	508.8	252.7	-50.33 %	
PE Tchamma	1680.7	1338.6	-20.35 %	
PE Tolpan Sur	803.2	717.6	-10.65 %	
PE Totoral	90.2	39.8	-55.90 %	RO
PE Ucuquer 2	51.8	56.7	+9.42 %	
PE Valle de los Vientos	515.6	417.9	-18.94 %	
PFV Almeyda	359.5	315.8	-12.17 %	RO
PFV Andes Solar	128.4	129.2	+0.59 %	
PFV Andes Solar II-A	224.5	444.0	+97.72 %	
PFV Andes Solar II-B	114.5	270.7	+136.38 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	190.1	339.2	+78.42 %	
PFV Atacama Solar II	968.0	921.0	-4.85 %	
PFV Azabache	320.3	387.5	+20.98 %	
PFV Bolero	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	2614.6	1921.0	-26.53 %	LF
PFV Campos del Sol	3221.5	2227.1	-30.87 %	
PFV Capricornio	204.5	183.2	-10.44 %	
PFV Carrera Pinto	459.7	323.7	-29.59 %	
PFV Cerro Dominador	430.1	630.7	+46.65 %	
PFV Chañares	173.6	192.3	+10.74 %	
PFV Conejo	573.8	567.6	-1.09 %	
PFV Coya	490.7	401.2	-18.23 %	
PFV Desierto de Atacama	1615.2	1097.0	-32.08 %	P
PFV Diego de Almagro	139.0	116.5	-16.19 %	
PFV Diego de Almagro Sur	828.9	1126.3	+35.89 %	
PFV Domeyko	789.2	602.6	-23.64 %	
PFV Don Humberto	215.6	230.0	+6.67 %	
PFV Doña Antonia	215.0	66.5	-69.07 %	
PFV Doña Carmen	65.0	117.3	+80.62 %	
PFV El Aguila	12.5	12.4	-0.48 %	
PFV El Manzano	184.5	276.2	+49.70 %	
PFV El Pelicano	482.9	521.9	+8.06 %	
PFV El Romero	351.8	378.4	+7.56 %	
PFV Elena	431.8	439.7	+1.83 %	
PFV Finis Terrae	1461.2	1707.7	+16.87 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	867.7	681.2	-21.49 %	RO
PFV Guanchoi	249.4	294.6	+18.12 %	LF, RO
PFV Huatacondo	505.3	515.7	+2.06 %	
PFV Jama	392.8	238.3	-39.33 %	
PFV Javiera	338.7	364.0	+7.47 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	346.7	337.7	-2.60 %	
PFV La Huayca II	126.9	77.3	-39.11 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	606.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	88.0	GNP	
TER Maitencillo	36.0	1.7	-95.25 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	264.0	203.5	-22.93 %	
TER Mejillones-CTA	3518.3	3311.5	-5.88 %	
TER Mejillones-CTH	3375.4	3204.5	-5.06 %	
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	0.0	347.7	GNP	
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	309.0	GNP	
TER Nehuenco I Gas Arg	6788.0	6929.0	+2.08 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	340.0	GNP	
TER Nehuenco II Gas Arg	7396.7	7676.0	+3.78 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	16.3	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	962.2	-21.39 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	437.0	GNP	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	4917.7	6321.0	(*) +28.54 %	
TER Nueva Ventanas	3958.0	2474.0	(*) -37.49 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	533.1	+30.67 %	
TER Pajonales	200.0	238.4	+19.17 %	
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
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	903.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	151.3	254.5	+68.13 %	
PFV La Silla	7.4	8.4	+13.57 %	
PFV Lalackama	161.1	319.8	+98.48 %	
PFV Lalackama II	55.4	101.3	+82.81 %	
PFV Las Salinas	1623.9	1264.8	-22.11 %	
PFV Leyda	282.0	252.4	-10.49 %	P
PFV Llano de Llampos	486.2	506.7	+4.22 %	
PFV Los Loros	296.2	277.4	-6.32 %	
PFV Luz del Norte	857.1	718.6	-16.16 %	LF
PFV Malgarida	1285.3	1122.7	-12.65 %	RO
PFV María Elena	126.5	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	546.8	488.4	-10.66 %	
PFV Nuevo Quillagua	58.0	578.1	+896.98 %	
PFV Nuevo Quillagua II	759.3	375.8	-50.50 %	
PFV Pampa Camarones	45.4	42.6	-6.15 %	
PFV Pampa Solar Norte	368.1	365.9	-0.58 %	
PFV Pampa Tigre	667.5	719.7	+7.82 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.2	39.7	-8.15 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	105.2	83.1	-21.01 %	
PFV Quilapilun	339.7	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	866.3	811.0	-6.38 %	LF
PFV Salvador	55.3	28.0	-49.38 %	RO
PFV San Andres	62.0	6.4	-89.72 %	LF
PFV San Pedro	685.5	562.0	-18.01 %	
PFV Santa Isabel	965.9	898.4	-6.99 %	LF
PFV Santiago	251.4	268.3	+6.71 %	
PFV Sol de Lila	154.1	129.5	-15.96 %	LF
PFV Sol de los Andes	736.9	548.1	-25.63 %	
PFV Sol del Desierto	1104.3	1125.7	+1.94 %	
PFV Taira	1510.5	1293.5	-14.37 %	
PFV Tamango	135.4	80.8	-40.31 %	
PFV Tamarico Etapa 2	103.0	898.2	+771.75 %	
PFV Tamaya Solar	251.2	156.2	-37.84 %	
PFV Uribe Solar	339.4	155.8	-54.09 %	
PFV Usya	232.2	269.6	+16.07 %	
PFV Valle Escondido	669.7	556.6	-16.89 %	LF
PFV Valle del Sol	899.8	1008.8	+12.12 %	
PFV Willka	826.3	613.7	-25.72 %	
PMG Cauquenes	21.9	28.4	+30.05 %	PMG
PMG HP Aillin	6.7	8.7	+29.60 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.1	28.8	+2.47 %	PMG, RO
PMG HP Callao	56.6	38.6	-31.79 %	PMG
PMG HP Carena	150.7	169.6	+12.54 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	112.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	10.0	42.2	+322.00 %	PMG
PMG HP Corrales	34.6	43.5	+25.90 %	PMG
PMG HP Correntoso	156.0	142.0	-9.01 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.08 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	850.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6817.6	8234.2	(*) +20.78 %	
TER San Javier 1	20.0	7.8	-61.25 %	
TER San Javier 2	20.5	2.2	-89.35 %	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1283.3	1359.5	+5.94 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	201.3	-44.12 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	558.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	635.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	157.0	GNP	
TER Teno Gas GLP	19.2	54.6	+184.17 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	5402.8	5971.0	+10.52 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	7.8	120.5	+1445.00 %	
TER Trincao	0.0	9.1	GNP	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	96.1	0.0	-100.00 %	
TER Valdivia	489.0	342.1	-30.05 %	
TER Viñales	524.2	539.9	+2.98 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	50.4	47.4	-5.95 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	DF
Total	224756.2	231487.8	+3.00 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	12.7	18.7	+46.93 %
PMGD HP Allipén	56.3	57.2	+1.57 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.0	22.5	+7.11 %
PMGD HP Arrayán	-	1.7	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	68.8	65.3	-5.03 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	36.1	36.2	+0.28 %
PMGD HP Caliboro	17.3	20.6	+18.91 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	71.6	77.2	+7.82 %
PMGD HP Collil	124.9	88.5	-29.18 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	5.5	-53.83 %
PMGD HP Cumpeo	68.1	73.0	+7.26 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.3	-2.08 %
PMGD HP Dongo	102.0	79.4	-22.16 %
PMGD HP Donguil	4.9	5.2	+6.70 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.3	13.8	+33.57 %
PMGD HP El Agrio	12.5	15.9	+26.79 %
PMGD HP El Arrayán	-	10.2	-
PMGD HP El Atajo	16.8	18.2	+8.32 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.9	+5.88 %
PMGD HP El Canelo	57.8	56.5	-2.31 %
PMGD HP El Colorado	41.5	30.9	-25.43 %
PMGD HP El Diuto	38.7	51.9	+34.22 %
PMGD HP El Galpón	22.4	26.6	+18.61 %
PMGD HP El Llano	2.7	1.7	-38.23 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	9.7	10.8	+10.41 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	12.6	16.0	+27.24 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	142.9	87.8	-38.60 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.8	+1.49 %
PMGD HP La Compañía II	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña	8.8	5.9	-33.13 %
PMGD HP La Montaña II	18.7	12.0	-36.05 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.0	9.0	+0.32 %
PMGD HP Las Flores	68.2	72.5	+6.30 %
PMGD HP Las Vertientes	35.2	38.9	+10.64 %
PMGD HP Los Bajos	93.1	79.8	-14.32 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	17.7	20.8	+18.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	44.6	32.4	-27.32 %
PMGD PFV Lo Miranda	7.0	15.9	+127.43 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.7	9.3	+6.90 %
PMGD PFV Lockma	63.3	61.2	-3.38 %
PMGD PFV Loica	6.1	9.1	+49.59 %
PMGD PFV Loma Tendida	11.7	8.8	-24.96 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.0	7.4	+4.99 %
PMGD PFV Loncura	29.0	24.2	-16.45 %
PMGD PFV Loreto	11.1	6.4	-41.81 %
PMGD PFV Los Banos	9.4	15.9	+69.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	26.9	22.4	-16.75 %
PMGD PFV Los Gorriones	5.0	8.6	+73.13 %
PMGD PFV Los Jotes	12.9	10.3	-20.43 %
PMGD PFV Los Lagos	6.0	5.2	-14.02 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.4	22.5	+139.36 %
PMGD PFV Los Lirios	37.8	35.4	-6.38 %
PMGD PFV Los Magnolios	7.4	7.1	-3.40 %
PMGD PFV Los Molinos	18.2	35.3	+93.68 %
PMGD PFV Los Morros I	6.5	5.5	-14.90 %
PMGD PFV Los Nogales	17.1	25.2	+47.34 %
PMGD PFV Los Paltos	4.6	6.6	+43.04 %
PMGD PFV Los Patos	6.6	10.1	+52.27 %
PMGD PFV Los Perales	8.8	6.3	-28.72 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.7	6.3	-5.68 %
PMGD PFV Los Tauretes	10.0	8.6	-13.69 %
PMGD PFV Los Tilos	10.8	11.6	+7.98 %
PMGD PFV Los Tordos	19.3	18.2	-5.75 %
PMGD PFV Luce Solar	2.9	8.4	+187.93 %
PMGD PFV Lunders	11.0	8.2	-25.91 %
PMGD PFV Lumbreras	11.7	9.6	-17.55 %
PMGD PFV Luna	3.5	5.2	+48.29 %
PMGD PFV Luna del Norte	16.1	14.7	-8.83 %
PMGD PFV Macao	36.4	28.1	-22.61 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.4	7.4	-
PMGD PFV Maikono	7.8	8.3	+6.45 %
PMGD PFV Maimalicán	41.3	11.5	-72.16 %
PMGD PFV Maitenlahue	8.0	9.4	+16.96 %
PMGD PFV Malaquita II	52.9	49.9	-5.63 %
PMGD PFV Malinke	7.1	7.0	-0.85 %
PMGD PFV Malloco	11.1	8.3	-25.67 %
PMGD PFV Malvilla	9.6	9.2	-4.58 %
PMGD PFV Manao	12.1	9.3	-23.55 %
PMGD PFV Mandinga	18.6	19.8	+6.18 %
PMGD PFV Marambio	8.1	7.0	-13.72 %
PMGD PFV Marañón	62.6	64.6	+3.08 %
PMGD PFV Marchigue II	28.1	21.0	-25.22 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.7	5.8	-24.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.5	18.1	+9.98 %
PMGD HP Los Padres	3.0	3.4	+10.67 %
PMGD HP Los Portones	16.1	17.1	+5.74 %
PMGD HP MSA-I	66.6	56.3	-15.47 %
PMGD HP Maisán	4.6	4.2	-7.56 %
PMGD HP Mallarauco	67.6	66.5	-1.58 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.1	-
PMGD HP Melo	34.5	41.8	+21.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.6	6.1	+67.39 %
PMGD HP Muchi	13.9	13.1	-6.31 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.4	9.2	-2.50 %
PMGD HP Palmar	84.0	83.8	-0.20 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.4	20.7	+1.23 %
PMGD HP Pichilonco	27.6	24.9	-9.95 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	17.5	16.9	-3.29 %
PMGD HP Purísima	6.1	7.9	+28.89 %
PMGD HP Quillaileo	8.6	8.1	-6.40 %
PMGD HP Reca	37.9	39.1	+3.07 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	17.7	12.8	-27.60 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	55.7	-
PMGD HP Santa Elena	32.9	26.0	-21.06 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	+0.20 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	7.3	-1.94 %
PMGD HP Trailelfú	40.0	25.9	-35.28 %
PMGD HP Tranca del Toro	4.6	26.9	+482.40 %
PMGD HP Tranquil	64.6	62.7	-2.96 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	17.7	-2.91 %
PMGD PE El Arrebol	68.2	76.1	+11.50 %
PMGD PE El Nogal	62.4	99.3	+59.04 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	34.3	132.2	+284.85 %
PMGD PE Lebu III	22.6	8.9	-60.45 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	7.1	57.5	+709.39 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	40.2	30.4	-24.53 %
PMGD PFV Albatros	5.5	4.1	-25.45 %
PMGD PFV Albor Solar	10.9	16.0	+46.38 %
PMGD PFV Alcaldesa	13.6	23.0	+68.95 %
PMGD PFV Alcon Solar	16.8	15.1	-10.51 %
PMGD PFV Aldebaran	2.6	13.2	+417.65 %
PMGD PFV Alhué	19.7	21.1	+7.36 %
PMGD PFV Alianza	24.1	23.3	-3.36 %
PMGD PFV Alicahue	8.8	10.0	+13.07 %
PMGD PFV Alto Bellavista	10.4	10.0	-3.66 %
PMGD PFV Alto Solar	3.3	10.1	+205.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	13.7	9.7	-29.59 %
PMGD PFV Marín	16.5	20.7	+25.44 %
PMGD PFV María Dolores	13.8	27.4	+98.05 %
PMGD PFV María Pinto	10.0	8.5	-14.73 %
PMGD PFV Meco Chillan	7.7	20.4	+164.63 %
PMGD PFV Meli	30.8	25.9	-16.04 %
PMGD PFV Membrillo	10.9	4.0	-63.59 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.7	4.6	-2.34 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	12.2	5.2	-57.49 %
PMGD PFV Mitchi	47.3	42.3	-10.61 %
PMGD PFV Montt	5.4	10.7	+98.89 %
PMGD PFV Mora	-	10.0	-
PMGD PFV Mostazal	16.5	21.3	+29.03 %
PMGD PFV Moya	13.2	27.7	+110.08 %
PMGD PFV Mutupín	12.0	30.1	+151.17 %
PMGD PFV Nahuén	18.0	30.3	+68.44 %
PMGD PFV Nan	12.6	20.5	+62.83 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.2	8.6	-16.32 %
PMGD PFV Newentun	22.3	23.0	+2.87 %
PMGD PFV Nihue	6.3	5.8	-8.40 %
PMGD PFV Norte Chico	5.3	4.2	-21.13 %
PMGD PFV Ocoa	6.3	11.3	+79.84 %
PMGD PFV Olivia	13.2	10.7	-19.34 %
PMGD PFV Olivier	11.6	10.0	-13.61 %
PMGD PFV Olivillo	26.4	19.5	-26.00 %
PMGD PFV Orion	3.2	7.8	+144.24 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.0	13.3	-4.93 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.4	41.5	+8.16 %
PMGD PFV Ovejería	25.6	20.1	-21.39 %
PMGD PFV PAS1	71.6	64.4	-10.13 %
PMGD PFV PSF El Peral	46.4	35.1	-24.48 %
PMGD PFV PSF Horizonte	25.5	20.6	-19.24 %
PMGD PFV PVP La Rosa	12.6	7.1	-43.80 %
PMGD PFV PVP Unihue	8.7	8.3	-4.95 %
PMGD PFV Pachira	22.7	15.4	-32.06 %
PMGD PFV Paillihue	16.1	27.8	+72.16 %
PMGD PFV Paine	22.7	58.5	+157.82 %
PMGD PFV Palto Sunlight	25.0	29.2	+16.66 %
PMGD PFV Pama	9.8	9.8	+0.31 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	18.5	15.6	-15.69 %
PMGD PFV Panquehue II	17.4	20.6	+18.33 %
PMGD PFV Paraguay	9.6	25.1	+161.67 %
PMGD PFV Paraná	11.6	12.3	+6.30 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	3.6	7.7	+112.95 %
PMGD PFV Parque Curicura	35.6	15.2	-57.21 %
PMGD PFV Parque El Olivar	17.5	26.5	+51.29 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	34.9	33.1	-5.07 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	22.3	23.2	+3.95 %
PMGD PFV Parque La Colonia	43.8	36.2	-17.40 %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.9	45.1	+250.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.0	4.9	+143.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	25.8	24.4	-5.42 %
PMGD PFV Amparo del Sol	8.6	12.6	+46.51 %
PMGD PFV Anakena	55.4	64.5	+16.34 %
PMGD PFV Ancahual	24.5	15.7	-36.00 %
PMGD PFV Antonia	6.4	5.9	-8.23 %
PMGD PFV Argomedo	36.3	20.3	-44.09 %
PMGD PFV Arica	34.9	54.6	+56.54 %
PMGD PFV Ariztía	5.3	7.2	+35.78 %
PMGD PFV Armazones	32.3	31.0	-3.97 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.9	9.0	-17.80 %
PMGD PFV Astillas	55.6	43.8	-21.25 %
PMGD PFV Avel Solar	19.5	24.4	+25.09 %
PMGD PFV Avellano	13.5	16.0	+18.75 %
PMGD PFV Aviles	21.2	24.4	+15.05 %
PMGD PFV Axel Solar	13.9	6.6	-52.81 %
PMGD PFV Ayla	46.3	32.1	-30.67 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	12.1	9.9	-18.29 %
PMGD PFV Barcelona	38.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belenos Til Til	39.6	28.9	-26.99 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	10.5	9.6	-9.02 %
PMGD PFV Belén	27.8	21.2	-23.80 %
PMGD PFV Berrueco	8.8	28.5	+225.11 %
PMGD PFV Blu	5.8	13.0	+126.43 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	40.7	31.1	-23.49 %
PMGD PFV Bulnes	11.5	33.0	+187.45 %
PMGD PFV Bulnes Barones	3.4	7.7	+125.22 %
PMGD PFV Bérghamo	11.9	4.9	-58.81 %
PMGD PFV CE Caldera	41.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV CUARZO	-	10.2	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.3	35.9	-20.75 %
PMGD PFV Cabilsol	9.8	11.2	+14.46 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.4	+2.70 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	24.6	-46.28 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	55.5	54.3	-2.20 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	64.0	62.2	-2.80 %
PMGD PFV Calle Larga	3.9	9.5	+144.62 %
PMGD PFV Candelaria Solar	13.4	10.6	-20.96 %
PMGD PFV Canelillo	13.6	11.9	-12.84 %
PMGD PFV Canesa	6.8	13.1	+92.06 %
PMGD PFV Canquén	0.6	2.8	+345.07 %
PMGD PFV Cantera	6.2	8.5	+37.72 %
PMGD PFV Cantillana	40.1	31.3	-21.96 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.5	4.0	-10.76 %
PMGD PFV Caracoles	6.4	0.0	-99.62 %
PMGD PFV Caranca	8.5	12.8	+51.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	30.2	16.5	-45.40 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	11.1	28.5	+157.87 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	15.7	12.3	-21.88 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	14.1	20.2	+43.26 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	27.0	21.7	-19.83 %
PMGD PFV Pastrán	55.1	62.8	+13.98 %
PMGD PFV Patagua	25.5	29.5	+15.43 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	36.5	28.3	-22.53 %
PMGD PFV Pedreros	4.2	6.2	+47.38 %
PMGD PFV Pegasus	3.1	8.2	+162.30 %
PMGD PFV Pellin	19.8	24.4	+23.45 %
PMGD PFV Pelumpen	7.2	3.6	-49.58 %
PMGD PFV Penaflor	37.7	28.7	-23.91 %
PMGD PFV Pencahue	23.8	28.4	+19.75 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.4	7.8	+5.81 %
PMGD PFV Pepa	18.7	29.3	+56.58 %
PMGD PFV Pequen	11.0	5.3	-51.41 %
PMGD PFV Peralillo	7.5	10.8	+44.13 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	27.0	15.8	-41.41 %
PMGD PFV Pesaro	8.8	8.6	-2.62 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	4.8	7.2	+50.21 %
PMGD PFV Picunche	45.9	33.8	-26.43 %
PMGD PFV Piduco	11.2	11.4	+1.96 %
PMGD PFV Pilpilen	3.0	11.5	+283.00 %
PMGD PFV Piquero	32.1	47.3	+47.69 %
PMGD PFV Pirque	3.6	8.6	+139.72 %
PMGD PFV Pitotoy	11.1	7.0	-37.30 %
PMGD PFV Pitra	10.0	9.2	-7.52 %
PMGD PFV Placilla	30.9	20.2	-34.62 %
PMGD PFV Playerito	7.2	8.5	+18.45 %
PMGD PFV Playero	7.1	7.9	+11.22 %
PMGD PFV Playeron	6.7	8.4	+25.22 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	42.8	34.4	-19.55 %
PMGD PFV Plomo Verano	11.0	8.5	-23.00 %
PMGD PFV Población	3.4	6.7	+97.35 %
PMGD PFV Pocillas	3.5	8.6	+146.99 %
PMGD PFV Pomuyeto	3.2	8.5	+162.96 %
PMGD PFV Portezuelo	9.3	6.3	-32.44 %
PMGD PFV Pretty Field	12.9	11.2	-13.36 %
PMGD PFV Puangue	15.7	14.3	-9.11 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.5	7.1	-38.10 %
PMGD PFV Pueblo Seco	11.8	26.8	+127.72 %
PMGD PFV Puelche	5.0	7.3	+44.05 %
PMGD PFV Puente Solar	10.7	8.5	-20.64 %
PMGD PFV Pullalli	4.6	8.9	+92.83 %
PMGD PFV Pumas	-	0.0	-
PMGD PFV Punta Baja	8.6	9.1	+5.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	25.1	18.5	-26.14 %
PMGD PFV Casuto	3.6	7.9	+120.56 %
PMGD PFV Catemu	3.0	7.3	+143.33 %
PMGD PFV Cato Solar	3.1	8.5	+175.65 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	0.0	42.8	-
PMGD PFV Cauquenes	6.1	7.9	+29.36 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	35.2	33.8	-4.09 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.4	8.5	+14.13 %
PMGD PFV Centauro Solar	9.9	23.9	+142.25 %
PMGD PFV Cetus	10.0	5.3	-47.19 %
PMGD PFV Chacabuco	19.8	32.5	+64.34 %
PMGD PFV Chacaico	14.1	21.5	+52.13 %
PMGD PFV Chalinga	13.0	10.1	-22.51 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Champa	15.9	31.4	+97.36 %
PMGD PFV Chancon	7.1	8.1	+13.66 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.6	16.7	+14.90 %
PMGD PFV Chequen Solar	29.8	26.4	-11.64 %
PMGD PFV Chicauma Verano	40.8	34.6	-15.19 %
PMGD PFV Chilener	1.9	5.4	+185.26 %
PMGD PFV Chillán Huambali	3.2	8.1	+156.01 %
PMGD PFV Chimbarongo	4.6	4.0	-12.83 %
PMGD PFV Chinchorro	28.7	41.8	+45.76 %
PMGD PFV Cholguan	5.0	6.7	+33.53 %
PMGD PFV Chuchiñi	12.4	11.2	-9.69 %
PMGD PFV Cintac	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	19.2	30.3	+58.38 %
PMGD PFV Citrino	3.5	7.7	+119.71 %
PMGD PFV Kkilir	68.9	53.2	-22.79 %
PMGD PFV Clementina	23.9	17.6	-26.37 %
PMGD PFV Cocharcas	2.9	8.0	+173.38 %
PMGD PFV Cocinillas	13.7	11.4	-16.81 %
PMGD PFV Coinco	11.4	9.8	-14.40 %
PMGD PFV Colchagua	8.8	9.6	+9.14 %
PMGD PFV Colibri	0.7	2.9	+298.63 %
PMGD PFV Colina	43.8	32.4	-26.01 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.3	7.1	-37.67 %
PMGD PFV Condor Chepica	13.7	8.8	-35.77 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.0	8.0	-26.87 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.8	10.6	+36.15 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.5	2.9	-33.93 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	14.8	26.6	+80.04 %
PMGD PFV Covadonga	55.5	55.9	+0.72 %
PMGD PFV Coyunche	6.0	7.5	+25.29 %
PMGD PFV Crucero	5.8	7.0	+20.69 %
PMGD PFV Cruz	14.5	12.1	-16.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quebrada de Talca	57.4	51.1	-11.01 %
PMGD PFV Queltchue	10.9	6.9	-36.93 %
PMGD PFV Quemados	27.4	19.6	-28.59 %
PMGD PFV Quetena	37.3	53.1	+42.33 %
PMGD PFV Quillay	8.5	7.2	-16.08 %
PMGD PFV Quilmo Solar	6.4	17.6	+172.52 %
PMGD PFV Quinantu	15.0	9.5	-36.93 %
PMGD PFV Quinta	5.9	10.1	+70.63 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	2.1	9.1	+324.88 %
PMGD PFV RDCL SAN	22.8	27.1	+18.77 %
PMGD PFV REN	11.6	17.8	+53.18 %
PMGD PFV RLA	3.1	8.5	+174.19 %
PMGD PFV Ranguil	11.1	9.5	-14.48 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	5.9	7.6	+28.04 %
PMGD PFV Rauquen	32.3	15.4	-52.34 %
PMGD PFV Rcu	23.4	10.7	-54.30 %
PMGD PFV Recoleta	36.6	27.2	-25.61 %
PMGD PFV Rengo	31.3	19.2	-38.56 %
PMGD PFV Rexner	12.3	8.7	-28.87 %
PMGD PFV Rimini	32.2	31.9	-1.15 %
PMGD PFV Rinconada	32.3	19.9	-38.40 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	28.6	23.4	-18.32 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.5	8.9	+4.56 %
PMGD PFV Rodeo	9.8	6.5	-33.20 %
PMGD PFV Roma	11.7	6.9	-41.45 %
PMGD PFV Romeria	29.4	13.4	-54.30 %
PMGD PFV Rosario	7.4	5.0	-32.21 %
PMGD PFV Rovián	7.7	16.9	+118.96 %
PMGD PFV Rucapaine	44.8	35.2	-21.35 %
PMGD PFV Río Peuco	10.8	8.3	-23.28 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.2	12.9	+6.07 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	4.3	7.8	+81.59 %
PMGD PFV SDSI	5.1	7.6	+48.72 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	7.5	-
PMGD PFV SGT Catapilco	27.4	35.4	+29.40 %
PMGD PFV SGT Tucapel	15.5	20.7	+33.12 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.5	7.9	-36.44 %
PMGD PFV SP Malloa	11.2	8.0	-28.67 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	7.3	8.3	+14.48 %
PMGD PFV Salerno Solar	7.8	8.6	+10.64 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.3	10.5	-21.34 %
PMGD PFV San Alberto	5.3	13.9	+162.81 %
PMGD PFV San Antonio	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	11.5	9.1	-20.96 %
PMGD PFV San Carlos	3.3	8.6	+161.47 %
PMGD PFV San Eduardo	0.9	0.4	-49.43 %
PMGD PFV San Emilio I	10.2	5.5	-45.78 %
PMGD PFV San Eugenio	18.2	27.0	+48.33 %
PMGD PFV San Francisco	5.4	8.5	+57.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	12.5	9.1	-27.34 %
PMGD PFV Curaco	35.9	31.1	-13.42 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.9	11.1	-13.78 %
PMGD PFV Dadinco	3.2	3.0	-5.90 %
PMGD PFV Darlin	10.9	29.4	+169.36 %
PMGD PFV Diego de Almagro	56.5	52.2	-7.70 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.0	7.0	-0.14 %
PMGD PFV Don Enrique	61.8	60.3	-2.30 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.9	7.0	+19.02 %
PMGD PFV Don Jorge	10.3	8.7	-15.01 %
PMGD PFV Don Mariano	11.9	9.0	-24.71 %
PMGD PFV Don Martín	5.0	7.6	+50.40 %
PMGD PFV Don Matías	12.4	9.7	-21.80 %
PMGD PFV Don Rodrigo	16.6	15.6	-5.96 %
PMGD PFV Don Simón	19.6	7.9	-59.43 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	9.9	7.5	-23.76 %
PMGD PFV Doña Regina	5.5	7.4	+34.30 %
PMGD PFV Doñihue	8.7	26.4	+202.99 %
PMGD PFV Duqueco Solar	18.4	21.5	+16.91 %
PMGD PFV EA SF Graneros	12.2	9.1	-24.90 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.7	6.4	-26.12 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.7	8.7	-9.95 %
PMGD PFV Eclipse	17.4	18.2	+4.43 %
PMGD PFV El Boco	21.1	26.4	+25.15 %
PMGD PFV El Caiquén	18.9	27.4	+45.13 %
PMGD PFV El Cardenal	10.6	6.8	-35.86 %
PMGD PFV El Carpintero	25.8	40.1	+55.25 %
PMGD PFV El Castaño	25.5	17.6	-30.85 %
PMGD PFV El Cernicalo	2.5	5.3	+112.90 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.5	4.7	+89.92 %
PMGD PFV El Chercan	38.6	20.3	-47.53 %
PMGD PFV El Chincol	4.8	9.1	+89.79 %
PMGD PFV El Chucao	3.6	7.3	+102.51 %
PMGD PFV El Cuervo	8.6	8.6	-0.58 %
PMGD PFV El Cóndor	4.6	1.9	-58.77 %
PMGD PFV El Divisadero	10.5	13.5	+28.21 %
PMGD PFV El Estero	5.9	4.8	-19.09 %
PMGD PFV El Flamenco	29.7	19.9	-33.23 %
PMGD PFV El Gaviotín	41.5	10.5	-74.62 %
PMGD PFV El Huaso	9.3	7.7	-16.72 %
PMGD PFV El Ingenio	31.9	34.5	+8.12 %
PMGD PFV El Interlocutor	12.1	6.0	-50.04 %
PMGD PFV El Laurel	22.2	18.7	-16.05 %
PMGD PFV El Litre	39.3	24.6	-37.33 %
PMGD PFV El Loro Choroy	34.9	30.0	-13.87 %
PMGD PFV El Mirlo	37.6	21.8	-42.01 %
PMGD PFV El Monte	10.6	7.8	-26.60 %
PMGD PFV El Palqui	8.8	9.6	+9.37 %
PMGD PFV El Picurio	5.6	4.8	-13.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	3.3	8.4	+155.76 %
PMGD PFV San José II	3.8	6.6	+76.27 %
PMGD PFV San Pedro	5.5	10.2	+84.91 %
PMGD PFV San Rafael	10.1	8.8	-12.96 %
PMGD PFV San Ramiro	17.8	30.2	+69.49 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.5	5.1	-39.50 %
PMGD PFV Sand Solar	3.2	0.8	-74.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	3.6	7.7	+114.17 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.6	6.4	-33.12 %
PMGD PFV Santa Blanca	8.3	8.6	+3.74 %
PMGD PFV Santa Carolina	12.2	6.1	-49.96 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.5	9.2	-2.84 %
PMGD PFV Santa Clara	6.7	5.4	-19.25 %
PMGD PFV Santa Cruz	29.0	27.5	-5.18 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	40.7	27.6	-32.25 %
PMGD PFV Santa Emilia	21.3	15.8	-25.74 %
PMGD PFV Santa Ester	3.3	9.0	+174.31 %
PMGD PFV Santa Francisca	28.7	23.2	-19.42 %
PMGD PFV Santa Inés	11.8	11.1	-5.96 %
PMGD PFV Santa Julia	9.8	11.7	+19.59 %
PMGD PFV Santa Laura	9.0	7.9	-12.44 %
PMGD PFV Santa Lucía	33.7	41.4	+22.96 %
PMGD PFV Santa Luisa	3.2	8.8	+172.76 %
PMGD PFV Santa Margarita	8.7	7.3	-15.72 %
PMGD PFV Santa Pamela	16.8	22.9	+36.49 %
PMGD PFV Santa Rita	3.1	7.4	+139.48 %
PMGD PFV Santa Teresita	29.4	28.1	-4.22 %
PMGD PFV Santuario	5.8	9.8	+68.79 %
PMGD PFV Saturno Norte	6.3	11.9	+87.36 %
PMGD PFV Siete Colores	27.7	24.0	-13.33 %
PMGD PFV Sirimavo	14.4	13.7	-4.73 %
PMGD PFV Sofia	13.8	10.4	-24.29 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	39.7	31.2	-21.47 %
PMGD PFV Sol del Maule	7.1	8.8	+23.90 %
PMGD PFV Sol del Norte	16.1	15.3	-4.71 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.7	2.3	-37.27 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.1	9.2	-29.40 %
PMGD PFV Sunhunter	62.3	58.8	-5.62 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	29.8	34.5	+15.88 %
PMGD PFV Talagante	25.8	23.9	-7.10 %
PMGD PFV Talca	19.1	17.5	-8.39 %
PMGD PFV Talhuén	16.1	10.3	-36.34 %
PMGD PFV Tallado	3.7	24.1	+550.67 %
PMGD PFV Tamarama	39.2	42.2	+7.79 %
PMGD PFV Tamarugo	16.8	16.5	-1.84 %
PMGD PFV Tambo Real	15.9	12.3	-22.84 %
PMGD PFV Taranto	31.9	29.5	-7.44 %
PMGD PFV Taruca	7.5	37.4	+397.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Pilpen	8.0	9.4	+17.25 %
PMGD PFV El Pitio	4.7	7.1	+50.85 %
PMGD PFV El Piuquen	3.7	8.5	+126.69 %
PMGD PFV El Queltehue	8.0	9.5	+18.50 %
PMGD PFV El Quemado	8.6	12.3	+42.56 %
PMGD PFV El Queuele	8.1	10.9	+34.81 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	4.0	-
PMGD PFV El Reconquistador	5.8	10.2	+76.12 %
PMGD PFV El Resplendor	3.9	7.2	+86.01 %
PMGD PFV El Roble	26.6	32.1	+20.49 %
PMGD PFV El Romeral	31.7	10.6	-66.71 %
PMGD PFV El Salitral	17.8	16.5	-7.24 %
PMGD PFV El Sauce	7.7	5.5	-28.57 %
PMGD PFV El Sharon	7.1	6.1	-13.76 %
PMGD PFV El Tiuque	3.1	4.6	+46.01 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.3	-25.82 %
PMGD PFV El Trile	31.3	29.2	-6.65 %
PMGD PFV El Trébol	8.5	12.8	+51.64 %
PMGD PFV El Turpial	8.9	14.8	+66.03 %
PMGD PFV El Zorzal	9.5	8.4	-11.28 %
PMGD PFV El Ñandú	16.6	14.1	-14.97 %
PMGD PFV Enami Solar	23.9	19.3	-19.36 %
PMGD PFV Encina III	-	12.9	-
PMGD PFV Encino	10.6	8.6	-18.87 %
PMGD PFV Encon	13.2	3.4	-74.24 %
PMGD PFV Erinome	8.5	8.2	-4.10 %
PMGD PFV Escorial del Verano	12.0	10.0	-16.32 %
PMGD PFV Esfena	25.8	21.6	-16.49 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	10.8	-
PMGD PFV Faramalla	10.5	8.5	-18.72 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.7	8.0	-8.92 %
PMGD PFV Filomena	11.0	9.1	-17.24 %
PMGD PFV Flor del Llano	17.8	13.0	-26.85 %
PMGD PFV Florencia Solar	43.1	42.5	-1.51 %
PMGD PFV Foster	6.5	9.2	+42.79 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	7.6	11.4	+49.34 %
PMGD PFV Francisco	4.9	8.2	+67.14 %
PMGD PFV Fulgor	5.8	8.1	+39.28 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.5	33.0	-22.44 %
PMGD PFV Fénix	0.0	44.9	-
PMGD PFV GR Lemu	9.9	15.2	+52.62 %
PMGD PFV GR Peumo	21.9	23.2	+6.07 %
PMGD PFV GR Pitao	16.9	19.3	+13.91 %
PMGD PFV GR Rauli	15.7	24.6	+56.58 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	21.1	32.0	+51.68 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.9	27.4	+14.67 %
PMGD PFV Gabriela	62.5	45.6	-27.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	3.2	6.8	+113.75 %
PMGD PFV Tierra	30.9	44.0	+42.19 %
PMGD PFV Tijeral	10.7	8.3	-23.00 %
PMGD PFV Til Til	8.7	6.8	-21.61 %
PMGD PFV Topacio	5.8	7.2	+24.70 %
PMGD PFV Torino	30.5	11.5	-62.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	11.5	8.3	-27.85 %
PMGD PFV Tortuga	1.5	8.7	+462.66 %
PMGD PFV Tranque del Sol	36.8	34.4	-6.49 %
PMGD PFV Trebal	12.3	9.3	-24.55 %
PMGD PFV Trebo	9.7	9.2	-4.35 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.5	6.7	+166.00 %
PMGD PFV Tricahue II	18.2	1.3	-92.86 %
PMGD PFV Trinidad	8.2	12.5	+53.21 %
PMGD PFV Tucuquere	4.2	11.2	+166.90 %
PMGD PFV Turquia	2.5	3.3	+35.51 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.5	0.2	-65.31 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	50.3	43.3	-13.85 %
PMGD PFV Valle Oeste II	53.9	44.6	-17.30 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	8.7	8.9	+2.64 %
PMGD PFV Ventisquero	38.3	14.1	-63.08 %
PMGD PFV Venturada	10.1	28.5	+183.13 %
PMGD PFV Verona	5.9	4.8	-19.02 %
PMGD PFV Vicente	12.5	9.1	-27.48 %
PMGD PFV Victoria	20.0	53.4	+166.58 %
PMGD PFV Villa Alegre	17.0	23.5	+38.22 %
PMGD PFV Villa CVE	-	6.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	2.5	8.6	+243.20 %
PMGD PFV Villa Moscoso	6.6	7.1	+7.42 %
PMGD PFV Villa Prat	10.1	9.3	-8.09 %
PMGD PFV Villa Seca	2.6	7.2	+178.08 %
PMGD PFV Villa Solar	9.6	8.5	-10.77 %
PMGD PFV Violeta	32.8	26.5	-19.24 %
PMGD PFV Vituco 2B	7.6	6.1	-19.71 %
PMGD PFV Viñas del Sol	19.6	20.0	+1.58 %
PMGD PFV Yahutela	15.7	17.9	+14.12 %
PMGD PFV Ñilhue	3.1	2.6	-18.15 %
PMGD PFV Ñiquén	4.7	5.1	+8.94 %
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	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Girasoles	11.5	8.6	-24.78 %
PMGD PFV Granada	14.1	19.3	+37.02 %
PMGD PFV Granate	56.9	67.0	+17.68 %
PMGD PFV Guadalaio	3.4	15.7	+363.02 %
PMGD PFV Guadalupe	28.9	22.2	-23.25 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	8.2	9.2	+12.07 %
PMGD PFV Génova	14.1	23.3	+65.46 %
PMGD PFV Helios	9.5	7.7	-19.35 %
PMGD PFV Hijuela 4	8.3	9.0	+8.03 %
PMGD PFV Homero	8.2	9.2	+12.56 %
PMGD PFV Hormiga	7.3	7.0	-3.31 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.1	-90.00 %
PMGD PFV Huape	3.0	7.3	+139.93 %
PMGD PFV Huaquelon	62.2	56.0	-9.92 %
PMGD PFV Huigan	43.8	32.2	-26.58 %
PMGD PFV Hurtado	5.6	7.6	+36.74 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	27.5	28.2	+2.69 %
PMGD PFV Idahue del Verano	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	12.3	12.2	-1.06 %
PMGD PFV Independencia	7.9	8.2	+3.68 %
PMGD PFV Itahue Solar	14.5	18.1	+25.10 %
PMGD PFV Jahuel	23.3	20.8	-10.48 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	41.6	31.2	-25.02 %
PMGD PFV Jaururo	4.3	9.4	+117.91 %
PMGD PFV Javiera Carrera	43.5	32.6	-25.11 %
PMGD PFV Jilguero	9.1	4.0	-56.14 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.5	2.7	-58.36 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.3	9.9	+130.00 %
PMGD PFV La Acacia	13.8	19.7	+42.46 %
PMGD PFV La Blanquina	36.2	28.9	-20.03 %
PMGD PFV La Chapeana	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.3	11.0	-10.80 %
PMGD PFV La Esperanza II	28.1	20.8	-26.04 %
PMGD PFV La Estancia	10.5	8.5	-18.62 %
PMGD PFV La Foresta	9.0	9.0	-
PMGD PFV La Frontera	15.0	15.9	+6.41 %
PMGD PFV La Gamboina	21.6	16.3	-24.41 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.3	-
PMGD PFV La Huerta	10.5	8.9	-15.10 %
PMGD PFV La Lajuela	7.2	17.9	+149.03 %
PMGD PFV La Ligua	4.8	12.1	+152.71 %
PMGD PFV La Manga	10.9	8.1	-25.46 %
PMGD PFV La Muralla	10.6	6.9	-34.88 %
PMGD PFV La Palma Solar	11.1	29.1	+161.04 %
PMGD PFV La Paz	41.5	14.7	-64.61 %
PMGD PFV La Perla	7.5	12.2	+63.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	20.2	-
PMGD TER Conchalí	-	6.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.4	-
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	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Vendimia	21.0	32.0	+52.62 %
PMGD PFV La Victoria	11.5	26.0	+125.65 %
PMGD PFV Lagunilla	12.7	3.6	-72.03 %
PMGD PFV Laja Andino	19.0	27.1	+42.59 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.7	5.6	-52.65 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.0	6.0	+50.52 %
PMGD PFV Las Cabras	7.8	5.9	-24.32 %
PMGD PFV Las Cachañas	39.9	19.3	-51.70 %
PMGD PFV Las Catitas	25.4	24.0	-5.78 %
PMGD PFV Las Chacras	4.6	7.1	+55.22 %
PMGD PFV Las Chilcas	24.9	32.7	+31.23 %
PMGD PFV Las Codornices	2.6	10.5	+302.69 %
PMGD PFV Las Golondrinas	22.4	11.9	-46.74 %
PMGD PFV Las Lechuzas	2.6	9.3	+258.85 %
PMGD PFV Las Majadas	39.8	40.6	+1.98 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.1	7.3	-34.35 %
PMGD PFV Las Mollacas	12.1	3.0	-75.52 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	9.2	9.0	-2.18 %
PMGD PFV Las Palomas	7.1	8.3	+16.34 %
PMGD PFV Las Perdices	3.0	8.4	+180.67 %
PMGD PFV Las Rojas	12.4	7.5	-39.76 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.1	-
PMGD PFV Las Taguas	38.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	37.7	22.7	-39.95 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.9	6.7	-32.02 %
PMGD PFV Las Torcazas	8.7	7.3	-16.11 %
PMGD PFV Las Tortolas	3.8	7.4	+95.01 %
PMGD PFV Las Turcas	4.7	4.4	-7.23 %
PMGD PFV Lenga	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.6	22.8	-17.37 %
PMGD PFV Lima	13.1	8.3	-36.17 %
PMGD PFV Linares	20.0	15.6	-22.20 %
PMGD PFV Lingue	9.0	9.2	+2.35 %
PMGD PFV Lipangue	3.8	9.5	+150.26 %
PMGD PFV Liquidambar	37.2	28.7	-22.77 %
PMGD PFV Lirio del Campo	9.1	7.3	-19.80 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	36.7	32.5	-11.35 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	8.6	16.6	+92.67 %
PMGD PFV Llay Llay	42.2	35.8	-15.22 %
PMGD PFV Lloica	14.4	14.8	+3.20 %
PMGD PFV Lluta Solar	9.1	12.6	+37.83 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.0	-97.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	9.7	-
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	-	6.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
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	-	8.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11374.9	11642.5	+2.35 %

Abreviaturas:

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

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

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PE Kallpa	Menor generación real por menor carga Eólica.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por limitación.
TER San Isidro II Gas Arg	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.
HE Ralco	83.3	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003729.
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 Angamos-ANG2	100.0	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	96.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	C. San Isidro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de gases calientes (540 °C) por rotura carcasa de escape TG, según SDCF 2025052332
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	U2 Limitada a 20 MW, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de las unidad generadora. Esto se debe a alzas de temperaturas en sus Descansos Lado A y Lado B. por consiguiente la unidad no puede trabajar en control primario, secundario y terciario de frecuencia, además de no variar potencia reactiva, según IL 2024001465. 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 Rapel	86.7	U-5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. Causa informada: Unidad 5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. para evitar la cavitación en el difusor y rodete, la unidad podrá operar entre mín. téc. y plena carga sin restricciones, además en este rango puede aportar a los SSCC, según IL 2025000965. Cancela IL 2025000445.
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 CEME 1	94.0	Limitada a 377 MW. Causa informada: PV 60 con transformador desenergizado por problema en su relé de protección asociado al circuito 52F20, según IL 2025000997.
PFV Guanchoi	100.0	
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 Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	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 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
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Indisponible con combustible diésel por filtración en válvula de agua para mitigación de emisiones en cámara de combustión de baja presión de Turbina de gas, según IL 2025000971.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	86.7	U-4 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	0.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	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	56.3	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	C. Colbún 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	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP 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 de P.E. San Juan 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.
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 Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000614. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 2	100.0	C. Guacolda U-2 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 U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 12 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 12 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000592. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
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): 36 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 36 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000591. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
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): 39 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 39 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 18 horas. Cancelada IL 2025000590. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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): 21 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 21 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000589. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitado por control de suministro de GN_A. Causa informada: Por condiciones operativas de Electrogas, según IL 2025000930.
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 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.

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.
01:00	AES Andes	C. PE Campo Lindo con limitación. Causa informada: Problema de acceso a PPC de PE Campo Lindo no es posible habilitar modo de control AGC, según IL 2025001078.
05:06	STS	Línea de 66 kV Sangra - Puerto Varas 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado en fase lateral, según IF 2025003716.
06:45	Enlasa	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. Cancelada IL 2025000850.
06:45	Enlasa	C. Guacolda U-2 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 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. Cancelada IL 2025000851.
06:45	Enlasa	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. Cancelada IL 2025000852.
06:45	Enlasa	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. cancelada IL 2025000853.
06:45	Enlasa	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. Cancelada IL 2025000854.
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2025001072.
10:09	STS	Línea de 66 kV Sangra - Puerto Varas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar circuito paralelo, según SICF 2025056586.
10:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.24 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
10:47	CGE - Transmisión	S/E Angol con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cables y alambrado de control de sala de comando de S/E Angol por posible presencia de roedores, según SDCF 2025056636.
10:52	Transec	S/E Los Notros 52J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad detectada en secundarios del TCJ5, se requiere revisión y chequeo, además, por presencia de puntos calientes, es necesario realizar limpieza a distancia a contactos principales de 89J5-1 y 89J5-2, según SDCF 2025056551.
12:11	Transec	S/E Maitencillo 52J1 de línea de 220 kV Maitencillo - Algarrobal 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Discordancia de polos, según IF 2025003723.
12:17	Engie Generación	C. PFV Capricornio con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Medición de aislación (Asociado a IF 2025003721), según SDCF 2025056637.
12:32	Transec	S/E Los Notros 52J5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056551.
13:23	Transec	S/E Maitencillo 52J1 de línea de 220 kV Maitencillo - Algarrobal 1 cerrado, según IF 2025003723.
13:43	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible, según IF 2025003087.
13:57	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recargar gas SF6, según SDCF 2025056592.
14:00	KDM	C. Loma los Colorados II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente en línea de media tensión, según SDCF 2025056749.
14:40	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056592.
14:58	Engie Generación	C. Tocopilla U16 disponible para realizar AGC, según IL 2025000976.
15:09	CGE - Transmisión	S/E Vicuña HT1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 4.4 MW de consumos (CGE), según IF 2025003726.

Hora	Centro de Control	Observación
15:11	CGE - Transmisión	S/E Vicuña HT1 cerrado y se recuperan el 100% de los consumos (CGE), según IF 2025003726.
15:27	STS	Línea de 66 kV Sangra - Puerto Varas 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2025056586.
15:29	STS	Línea de 66 kV Sangra - Puerto Varas 2 cerrada, según IF 2025003716.
16:04	Enel Generación	C. Ralco U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003729.
16:25	KDM	C. Loma los Colorados II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056749.
16:25	STS	S/E Kimal paños J13 y J14 con solicitud de intervención de curos forzoso. Causa informada: Deshabilitación de trips y matriz de disparo de relé GED60 Sistema 2 Kimal Tocopilla 1 (paños J13-J14 en SE Kimal) para evitar disparo indeseado de Zona 4. Quedará en servicio Sistema 1 Protecciones ABB RED 670 con las funciones 21/21N-51/51N-67/67N- 85A-85C, según SICF 2025056844.
16:45	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitada a 45 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001083. Cancelada IL 2025000776.
16:51	STS	S/E Kimal paños J13 y J14 con limitación. Causa informada: Deshabilitación de trips y matriz de disparo de relé GED60 Sistema 2 Kimal Tocopilla 1 (paños J13-J14 en SE Kimal) para evitar disparo indeseado de Zona 4. Quedará en servicio Sistema 1 Protecciones ABB RED 670 con las funciones 21/21N-51/51N-67/67N- 85A-85C, según IL 2025001082. Cancelada SICF 2025056844.
17:24	Engie Generación	C. PFV Capricornio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056637.
18:26	Enor Chile	S/E Paso Hondo paño B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de fuga y relleno de SF6 a 52B2, según SDCF 2025057014 y 2025057020.
18:47	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible y finaliza Mantenimiento Mayor, según SD 2025049505.
19:14	AES Andes	Línea de 110 kV Queltehues - Alto Maipo - Florida 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003732
20:26	AES Andes	Línea de 110 kV Queltehues - Alto Maipo - Florida 2 cerrada, según IF 22025003732
21:22	CGE - Transmisión	S/E San Rafael interruptor BT con limitación. Causa informada: Solamente operativa su sistema principal (Sobre corriente y diferencial del transformador). Sistema de respaldo relé GE D30 (Distancia) se detecto indisponible, según IL 2025001084.
22:07	Enor Chile	S/E Paso Hondo paño B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025057014 y 2025057020.
23:00	Colbún	CC Colbún informa indisponibilidad de GN_A para el día operativo en todas sus instalaciones. Causa informada: Restricciones en el envío de gas GN_A desde Argentina debido a trabajos de TGN, según IL 2025001085
23:50	AES Andes	C. PE Campo Lindo cancelada limitación, según IL 2025001078.
23:58	Besalco	C. Los Hierros II en servicio en pruebas, según IF 2025003536.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 934,3 [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.
10:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -383 [MW]
16:09	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:00	STS	CDC finaliza reducción 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.
20:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 75,5 [MW/m]
20:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -83,9 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen (Prime Energía)	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		
Siemens	C. Wilka datos scada.	22/05/2025	17:06		

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		

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 Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	17/05/2025	00:00		
Transelec	S/E Monte Mina 89 J15-3 de la línea 220 kV Monte Mina - Jadresic 2 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18		
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/05/2025	23:54	22/05/2025	06:55
Chilquinta	S/E Agua Amarga, abiertos 52J2 y 52J5, asociado a SD 2025049001.	22/05/2025	08:11	22/05/2025	16:56
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	22/05/2025	15:32		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	22/05/2025	23:47		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	10/05/2025	00:00	22/05/2025	10:29
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	13/05/2025	12:39		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	20/05/2025	17:10	22/05/2025	09:11
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	20/05/2025	18:10	22/05/2025	10:26
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	20/05/2025	18:10	22/05/2025	10:26
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/05/2025	17:12	22/05/2025	08:25
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	21/05/2025	18:28	22/05/2025	02:22
Transelec	Línea de 220 KV Canutiilar - Puerto Montt 2.	21/05/2025	23:27	22/05/2025	04:07
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	21/05/2025	23:55	22/05/2025	06:23
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	21/05/2025	23:55	22/05/2025	06:23
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/05/2025	02:43	22/05/2025	08:11
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	22/05/2025	03:23	22/05/2025	05:26
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	22/05/2025	07:44	22/05/2025	08:46
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	22/05/2025	07:55	22/05/2025	12:36
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	22/05/2025	07:58	22/05/2025	14:52
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	22/05/2025	12:26	22/05/2025	17:28
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/05/2025	16:27		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/05/2025	16:52		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/05/2025	17:40		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/05/2025	17:49		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/05/2025	17:50		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/05/2025	17:57		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	22/05/2025	23:42		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	22/05/2025	23:42		