

INFORME DIARIO

Viernes 25 de Abril del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	12.4	3.5	-71.99 %	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP Llauquereo	30.6	40.7	+32.90 %	PMG
BESS Andes IV	135.1	636.4	+370.92 %		PMG HP MC1	170.9	187.5	+9.70 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	79.8	251.9	+215.48 %	LF	PMG HP MC2	37.7	41.3	+9.59 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	130.7	365.0	+179.14 %		PMG HP MC3	43.6	10.4	-76.12 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	72.8	+1.11 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.4	GNP		PMG HP Nalcas	74.4	117.2	+57.52 %	PMG
BESS Capricornio	72.4	168.7	+132.85 %		PMG HP Ojos de Agua	167.1	164.0	-1.88 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Palacios	5.9	6.0	+2.68 %	PMG
BESS Coya	87.3	542.9	+521.70 %		PMG HP Piedras Negras	53.5	38.0	-29.03 %	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Pulelfu	223.2	225.5	+1.04 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.0	32.1	+33.83 %		PMG HP Punta del Viento	63.0	64.7	+2.62 %	PMG
BESS Don Humberto	1.6	0.0	-100.00 %	RO	PMG HP Renaico	113.9	72.3	-36.53 %	PMG
BESS El Manzano	33.9	0.0	-100.00 %		PMG HP Río Huasco	0.0	33.8	-	PMG
BESS La Cabaña	129.7	126.8	-2.18 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	40.9	34.7	-15.18 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	69.0	24.8	-64.01 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	468.2	224.2	-52.12 %		PMG PFV Antay	66.0	68.4	+3.62 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	0.0	-		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	36.8	47.1	+28.13 %	PMG
BESS Salvador	149.7	71.7	-52.08 %		PMG PFV Castilla	12.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS San Andrés	105.0	148.8	+41.75 %		PMG PFV Chercan	33.3	51.1	+53.61 %	PMG
BESS Tamaya	260.1	348.8	+34.11 %		PMG PFV De los Andes	42.3	35.0	-17.09 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	40.8	64.5	+58.11 %	PMG
BESS del Desierto	260.7	745.8	+186.03 %		PMG PFV Don Oscar	0.0	48.6	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	305.8	-20.36 %		PMG PFV Espiga de Oro	10.3	4.4	-57.64 %	PMG
HE Angostura	4438.8	3270.0	(*) -26.33 %	RO, MM	PMG PFV Guindo Santo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	5181.0	5108.9	-1.39 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3493.4	3293.0	-5.74 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	2.5	-60.36 %	PMG, P
HE Cipreses	1680.0	1519.9	-9.53 %	LF	PMG PFV Lucas Solar	0.0	55.8	-	PMG
HE Colbún	4396.1	4180.0	-4.91 %	RO, MM	PMG PFV Machicura	32.2	41.6	+29.19 %	PMG
HE El Toro	9607.5	8867.2	-7.71 %	RO	PMG PFV North West	65.8	68.3	+3.76 %	PMG
HE Los Córdobres	3900.0	3824.3	-1.94 %	RO	PMG PFV Palermo	10.9	22.6	+106.67 %	PMG
HE Machicura	1561.3	823.0	-47.29 %	LF	PMG PFV Pataguilla	0.0	10.8	-	PMG
HE Pangué	3805.8	3532.9	-7.17 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	6.6	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	3823.3	4149.4	+8.53 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.4	13.2	+15.88 %	PMG
HE Pilmaiquén	576.0	577.2	+0.21 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.6	+118.52 %	PMG
HE Ralco	3478.3	4178.3	+20.12 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	80.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	1702.5	2297.8	+34.97 %	LF, MM	PMG PFV Quilmo	27.5	25.5	-7.34 %	PMG
HP Abanico	721.0	763.2	+5.84 %	RO	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	1495.1	1514.5	+1.30 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	85.3	GNP	LF
HP Blanco	214.5	239.9	+11.84 %	
HP Capullo	273.6	276.1	+0.91 %	
HP Carilafquen	384.0	391.4	+1.92 %	
HP Chacabuquito	218.4	217.0	-0.64 %	
HP Chacayes	1098.1	877.4	-20.10 %	
HP Chapiquina	66.0	64.4	-2.50 %	
HP Convento Viejo	36.0	35.3	-2.08 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	228.0	384.7	+68.71 %	
HP Curillinque	2039.3	1941.2	-4.81 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	162.0	180.8	+11.60 %	
HP El Pinar	0.0	13.6	GNP	P
HP Florida II	132.0	118.4	-10.30 %	
HP Guayacán	144.5	147.4	+2.01 %	
HP Hornitos	385.0	329.4	-14.44 %	
HP Isla	1656.0	1554.1	-6.15 %	
HP Itata	144.0	132.0	-8.33 %	RO
HP Juncal	239.5	219.0	-8.56 %	
HP La Confluencia	585.0	707.9	+21.01 %	RO
HP La Higuera	544.0	918.3	+68.81 %	MM
HP La Mina	655.9	460.7	-29.76 %	
HP Laja I	437.1	334.3	-23.53 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	336.0	378.5	+12.65 %	
HP Loma Alta	876.8	826.2	-5.77 %	RO
HP Los Hierros	210.0	345.1	+64.33 %	RO
HP Los Hierros II	37.5	30.4	-18.83 %	
HP Los Molles	71.0	69.6	-2.04 %	RO
HP Los Quilos	390.0	394.4	+1.13 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	19.8	-58.77 %	
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM
HP Mocho	264.0	357.6	+35.44 %	
HP Palmucho	632.3	637.3	+0.79 %	
HP Peuchen	370.0	591.3	+59.82 %	
HP Providencia	144.0	163.7	+13.68 %	
HP Pullinque	355.0	316.8	-10.76 %	
HP Puntilla	326.3	330.2	+1.20 %	RO
HP Queltehues	818.0	798.1	-2.44 %	RO
HP Quilleco	1471.2	1141.0	-22.45 %	
HP Río Picoiquen	70.3	124.7	+77.38 %	
HP Rucatayo	501.0	613.5	+22.45 %	
HP Rucue	3424.0	2836.0	-17.17 %	RO
HP Río Colorado	31.2	65.9	+111.22 %	
HP San Andres	173.1	179.8	+3.86 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Rucasol	-	23.6	-	PMG
PMG PFV SDGx01	6.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	40.2	57.1	+41.88 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	13.8	21.6	+56.12 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.1	0.1	+108.26 %	PMG
PMG PFV Venezia	16.3	24.4	+50.31 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	13.3	36.0	+171.08 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	58.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	96.8	-19.39 %	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, 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	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4674.0	4840.5	+3.56 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	106.0	-81.60 %	
TER Arauco MAPA	1574.0	755.5	-52.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4160.0	3696.4	-11.14 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2139.3	2353.5	+10.01 %	RO, 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	96.2	-59.92 %	
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	552.9	556.7	+0.69 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	233.9	+94.92 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
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	-	RO
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	710.0	725.3	+2.15 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	69.1	115.4	+67.10 %	
HP Volcán	146.4	147.1	+0.44 %	RO
PE ANTOFAGASTA	315.4	22.1	-93.01 %	P
PE Alena	437.1	439.0	+0.43 %	LF
PE Atacama	2432.2	1806.4	-25.73 %	
PE Aurora	980.9	1019.9	+3.97 %	
PE Cabo Leones 1	2163.6	1822.8	-15.75 %	
PE Cabo Leones 2	1778.3	1566.5	-11.91 %	
PE Cabo Leones 3	2287.3	2257.5	-1.30 %	
PE Calama	623.4	782.7	+25.56 %	
PE Campo Lindo	446.1	398.2	-10.73 %	RO
PE Canela	104.1	159.6	+53.40 %	
PE Canela 2	507.4	441.2	-13.05 %	
PE Cardonal	133.9	201.4	+50.45 %	
PE Cerro Tigre	532.0	786.7	+47.88 %	
PE Cuel	155.6	151.3	-2.77 %	
PE El Arrayán	1289.0	1513.7	+17.43 %	
PE El Maitén	41.5	72.6	+74.94 %	
PE Horizonte Norte	2070.2	487.3	(*) -76.46 %	P
PE Horizonte Sur	2217.5	471.1	(*) -78.75 %	P
PE Kallpa	436.2	586.8	+34.54 %	RO
PE La Cabaña	306.0	504.6	+64.90 %	
PE La Estrella	241.5	281.2	+16.42 %	
PE La Flor	136.6	118.5	-13.24 %	
PE Lebu	46.3	6.4	-86.24 %	
PE Llanos del Viento	318.5	699.7	+119.70 %	
PE Lomas de Duqueco	421.4	405.4	-3.79 %	RO
PE Los Buenos Aires	167.3	137.1	-18.04 %	
PE Los Cerrillos	169.5	246.8	+45.62 %	
PE Los Cururos	1169.4	1070.7	-8.44 %	LF
PE Los Olmos	868.1	626.4	-27.84 %	
PE Malleco Norte	702.2	1050.3	+49.57 %	RO
PE Malleco Sur	676.4	976.3	+44.35 %	RO
PE Manantiales	88.5	170.4	+92.59 %	
PE Mesamavida	358.8	369.4	+2.95 %	
PE Monte Redondo	376.5	396.8	+5.39 %	
PE Negrete	138.9	139.6	+0.56 %	
PE Puelche Sur	1312.0	1431.4	+9.10 %	
PE Punta Colorada	9.5	0.2	-97.69 %	
PE Punta Palmeras	447.1	421.4	-5.75 %	
PE Punta Sierra	1508.6	1090.2	-27.73 %	
PE Punta de Talca	1304.1	634.3	-51.36 %	P
PE Renaico	284.1	200.3	-29.48 %	
PE Renaico II	496.7	529.3	+6.56 %	
PE San Gabriel	786.6	754.5	-4.08 %	
PE San Juan	2451.1	2598.4	+6.01 %	
PE San Matías	574.4	505.4	-12.02 %	
PE San Pedro	149.5	153.3	+2.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	187.7	813.0	+333.18 %	RO
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.0	246.4	+14.09 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4159.9	3946.5	-5.13 %	RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	102.0	-83.83 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1218.0	+147.56 %	
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	197.1	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	173.6	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	61.2	GNP	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	282.4	-24.58 %	RO
TER Escuadrón	19.2	11.0	-42.81 %	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	1937.7	1497.3	-22.73 %	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2498.5	2557.8	+2.37 %	RO
TER Guacolda 4	2384.3	2157.8	-9.50 %	RO
TER Guacolda 5	2411.5	2415.7	+0.17 %	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	6434.4	6502.2	+1.05 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	0.0	467.4	GNP	RO
TER Lautaro II	528.0	474.8	-10.08 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	MM
TER Loma Los Colorados II	535.9	333.8	-37.71 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	232.8	254.8	+9.46 %	
PE Sarco	2327.2	2047.4	-12.02 %	
PE Sierra Gorda Este	645.3	659.9	+2.26 %	RO
PE Talinay Oriente	1053.5	770.6	-26.86 %	
PE Talinay Poniente	893.1	788.7	-11.68 %	
PE Taltal	39.1	105.4	+169.44 %	
PE Tchamma	1056.5	1323.4	+25.27 %	
PE Tolpan Sur	303.9	239.8	-21.08 %	
PE Totoral	373.5	373.1	-0.12 %	RO
PE Ucuquer 2	46.6	40.5	-13.05 %	
PE Valle de los Vientos	484.2	374.9	-22.58 %	LF
PFV Almeyda	68.2	121.7	+78.56 %	RO
PFV Andes Solar	99.1	70.9	-28.42 %	
PFV Andes Solar II-A	306.9	499.5	+62.77 %	
PFV Andes Solar II-B	262.9	322.6	+22.74 %	
PFV Andes Solar IV	344.5	436.1	+26.59 %	
PFV Atacama Solar II	0.0	967.9	GNP	
PFV Azabache	269.8	205.9	-23.69 %	
PFV Bolero	238.8	453.4	+89.87 %	
PFV CEME 1	1004.1	1342.0	+33.66 %	LF
PFV Campos del Sol	1649.5	1337.5	-18.91 %	
PFV Capricornio	264.6	182.8	-30.89 %	
PFV Carrera Pinto	361.0	233.0	-35.47 %	LF
PFV Cerro Dominador	264.8	347.5	+31.22 %	
PFV Chañares	160.5	93.8	-41.54 %	
PFV Conejo	429.7	428.8	-0.22 %	
PFV Coya	609.2	523.1	-14.13 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	P
PFV Diego de Almagro	95.6	104.9	+9.72 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1348.0	1497.2	+11.07 %	
PFV Domeyko	829.2	604.9	-27.05 %	
PFV Don Humberto	365.8	253.0	-30.84 %	
PFV Doña Antonia	82.8	59.4	-28.25 %	
PFV Doña Carmen	141.3	107.9	-23.65 %	
PFV El Aguila	12.9	14.2	+10.39 %	
PFV El Manzano	299.2	299.1	-0.04 %	
PFV El Pelicano	678.3	358.6	-47.13 %	
PFV El Romero	1157.0	1075.5	-7.04 %	
PFV Elena	342.6	235.5	-31.25 %	
PFV Finis Terrae	1158.8	888.2	-23.35 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	479.6	106.3	-77.84 %	RO
PFV Guanchoi	118.6	124.3	+4.84 %	RO
PFV Huatacondo	428.4	226.5	-47.12 %	
PFV Jama	241.8	156.5	-35.30 %	LF
PFV Javiera	311.0	234.1	-24.74 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	269.7	186.6	-30.80 %	
PFV La Huayca II	0.0	0.0	-	LF
PFV La Huella	476.8	317.0	-33.52 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	140.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	628.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	264.0	193.6	-26.69 %	
TER Mejillones-CTA	3082.2	3142.7	+1.96 %	
TER Mejillones-CTH	3097.8	3117.8	+0.65 %	
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	1640.4	3610.5	(*) +120.10 %	
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	-	DF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	266.9	549.0	+105.69 %	RO
TER Nehuenco I Gas Arg	1848.5	1864.0	+0.84 %	RO
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	109.8	74.2	-32.48 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	135.4	-88.94 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	1760.0	3338.0	(*) +89.66 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	2141.2	2625.0	+22.60 %	RO
TER Nueva Ventanas	5160.0	5400.0	+4.65 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	409.3	+0.32 %	
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	-	MM
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	1042.3	2334.0	(*) +123.94 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Silla	8.9	10.3	+16.16 %	
PFV Lalackama	246.4	196.6	-20.21 %	
PFV Lalackama II	65.0	58.0	-10.78 %	
PFV Las Salinas	1687.2	710.1	-57.91 %	
PFV Leyda	325.7	219.7	-32.54 %	P
PFV Llano de Llampos	449.7	351.9	-21.75 %	
PFV Los Loros	212.4	182.4	-14.14 %	LF
PFV Luz del Norte	673.1	378.8	-43.71 %	RO
PFV Malgarida	209.7	638.1	+204.36 %	RO
PFV María Elena	11.3	0.0	-100.00 %	
PFV Meseta de los Andes	510.1	327.2	-35.86 %	
PFV Nuevo Quillagua	455.3	0.0	-100.00 %	
PFV Nuevo Quillagua II	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	52.4	40.3	-23.05 %	
PFV Pampa Solar Norte	0.0	230.5	GNP	
PFV Pampa Tigre	449.5	293.1	-34.78 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	28.7	51.3	+78.88 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	35.4	47.8	+34.96 %	
PFV Quilapilun	322.4	239.1	-25.83 %	
PFV Rio Escondido	717.4	551.8	-23.08 %	LF
PFV Salvador	35.5	38.7	+9.25 %	LF
PFV San Andres	60.7	7.7	-87.39 %	LF
PFV San Pedro	764.0	360.5	-52.82 %	
PFV Santa Isabel	734.0	534.9	-27.13 %	LF
PFV Santiago	285.2	293.2	+2.82 %	
PFV Sol de Lila	176.0	78.5	-55.39 %	LF
PFV Sol de los Andes	280.5	328.7	+17.21 %	
PFV Sol del Desierto	1059.4	813.6	-23.21 %	
PFV Taira	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	108.0	57.5	-46.73 %	
PFV Tamarico Etapa 2	482.9	497.1	+2.93 %	
PFV Tamaya Solar	473.1	325.1	-31.29 %	
PFV Uribe Solar	427.0	127.7	-70.09 %	
PFV Usya	89.0	114.9	+29.13 %	
PFV Valle Escondido	459.2	335.6	-26.92 %	LF
PFV Valle del Sol	722.4	530.1	-26.62 %	
PFV Willka	0.0	0.3	GNP	
PMG Cauquenes	25.9	28.3	+9.09 %	PMG
PMG HP Aillin	0.1	9.1	+10942.42 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	29.1	14.6	-49.75 %	PMG, RO
PMG HP Callao	56.1	58.8	+4.82 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	34.5	-	PMG, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	141.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	31.2	41.8	+33.97 %	PMG
PMG HP Corrales	52.1	55.0	+5.66 %	PMG
PMG HP Correntoso	123.0	153.5	+24.77 %	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
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	8730.3	8106.6	-7.14 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	8649.0	8518.1	-1.51 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1611.3	1080.1	-32.97 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	137.5	-61.83 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	75.1	GNP	LF
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	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	53.6	0.0	-100.00 %	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	672.8	+33.48 %	
TER Viñales	528.0	638.4	+20.90 %	
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	278.7	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	58.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	224620.3	219414.5	-2.32 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	15.9	14.3	-9.96 %
PMGD HP Allipén	63.8	63.8	-
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	19.1	-11.45 %
PMGD HP Arrayán	-	2.3	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	72.4	71.9	-0.74 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	33.3	32.0	-3.95 %
PMGD HP Caliboro	17.1	15.3	-10.89 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	77.1	76.5	-0.87 %
PMGD HP Collil	121.4	155.7	+28.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.9	5.9	+1.07 %
PMGD HP Cumpeo	45.4	57.4	+26.43 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.8	-5.64 %
PMGD HP Dongo	84.7	88.2	+4.11 %
PMGD HP Donguil	4.7	0.9	-80.74 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.0	2.0	+0.26 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	17.7	16.4	-7.47 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.8	-3.37 %
PMGD HP El Canelo	43.3	52.4	+21.16 %
PMGD HP El Colorado	27.8	38.1	+37.14 %
PMGD HP El Diuto	28.7	29.6	+2.86 %
PMGD HP El Galpón	9.9	15.8	+59.78 %
PMGD HP El Llano	0.0	5.2	-
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	11.6	10.5	-8.91 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	132.6	120.1	-9.43 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.4	-17.64 %
PMGD HP La Compañía II	22.6	21.0	-6.99 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.2	8.3	-9.71 %
PMGD HP Las Flores	68.0	65.3	-3.97 %
PMGD HP Las Vertientes	39.0	37.0	-5.15 %
PMGD HP Los Bajos	91.7	94.9	+3.42 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	12.0	16.8	+40.03 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.1	-
PMGD PFV Lo Chacón	3.4	9.0	+165.42 %
PMGD PFV Lo Miguel	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miranda	7.5	11.7	+55.54 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.5	8.4	+143.92 %
PMGD PFV Lockma	66.0	64.4	-2.42 %
PMGD PFV Loica	5.7	10.5	+85.51 %
PMGD PFV Loma Tendida	1.9	6.0	+220.21 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.5	8.7	+2.95 %
PMGD PFV Loncura	20.9	35.9	+71.35 %
PMGD PFV Loreto	2.4	3.2	+34.58 %
PMGD PFV Los Banos	20.4	10.0	-50.89 %
PMGD PFV Los Cisnes	10.7	16.2	+51.82 %
PMGD PFV Los Gorrones	13.8	13.3	-2.98 %
PMGD PFV Los Jotes	5.7	14.4	+152.63 %
PMGD PFV Los Lagos	3.2	6.8	+115.14 %
PMGD PFV Los Libertadores	8.3	3.8	-54.70 %
PMGD PFV Los Lirios	8.6	11.3	+31.20 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.6	8.7	+88.70 %
PMGD PFV Los Molinos	23.6	29.1	+23.18 %
PMGD PFV Los Morros I	1.4	4.9	+251.08 %
PMGD PFV Los Nogales	14.4	33.2	+130.83 %
PMGD PFV Los Paltos	11.1	11.4	+2.61 %
PMGD PFV Los Patos	11.1	14.7	+32.25 %
PMGD PFV Los Perales	7.4	9.4	+28.07 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.8	7.4	+163.93 %
PMGD PFV Los Tauretes	3.1	8.1	+164.50 %
PMGD PFV Los Tilos	5.7	14.0	+143.55 %
PMGD PFV Los Tordos	9.2	27.1	+194.98 %
PMGD PFV Luce Solar	5.5	5.0	-8.91 %
PMGD PFV Luders	3.3	2.3	-29.70 %
PMGD PFV Lumbreras	4.9	9.5	+93.51 %
PMGD PFV Luna	4.8	8.2	+71.25 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.8	17.6	-1.12 %
PMGD PFV Macao	0.0	0.0	-
PMGD PFV Macarena Solar	7.8	4.5	-42.49 %
PMGD PFV Maikono	7.1	9.0	+27.80 %
PMGD PFV Maimalicán	47.4	71.4	+50.72 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.1	7.1	+74.88 %
PMGD PFV Malaquita II	63.3	39.8	-37.19 %
PMGD PFV Malinke	3.4	6.2	+80.81 %
PMGD PFV Malloco	2.5	6.2	+151.02 %
PMGD PFV Malvilla	4.3	6.2	+42.96 %
PMGD PFV Manao	4.5	10.6	+138.34 %
PMGD PFV Mandinga	9.3	18.0	+93.77 %
PMGD PFV Marambio	3.4	6.7	+101.19 %
PMGD PFV Marañon	76.6	75.3	-1.70 %
PMGD PFV Marchigue II	40.6	36.5	-10.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.8	18.0	+1.49 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	16.1	12.5	-22.36 %
PMGD HP MSA-I	60.7	57.7	-4.93 %
PMGD HP Maisán	3.9	4.8	+24.16 %
PMGD HP Mallarauco	80.5	74.0	-8.03 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.6	-
PMGD HP Melo	34.9	32.3	-7.59 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.8	2.4	-38.00 %
PMGD HP Muchi	12.3	11.8	-4.26 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	10.0	9.0	-9.68 %
PMGD HP Palmar	42.4	69.6	+64.25 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.2	17.2	+21.07 %
PMGD HP Pichilonco	23.8	16.1	-32.44 %
PMGD HP Picoltué	-	1.2	-
PMGD HP Puclaro	16.6	15.5	-6.42 %
PMGD HP Purísima	2.0	2.9	+46.04 %
PMGD HP Quillaileo	4.7	6.7	+42.12 %
PMGD HP Reca	33.0	32.3	-2.19 %
PMGD HP Roblería	28.1	4.5	-84.12 %
PMGD HP Río Mulchén	18.3	27.8	+52.14 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	34.2	57.9	+69.22 %
PMGD HP Santa Isabel	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.0	-4.19 %
PMGD HP Sauce Andes	7.5	7.3	-2.20 %
PMGD HP Trailelfú	42.6	11.1	-73.87 %
PMGD HP Tranca del Toro	8.0	0.3	-96.87 %
PMGD HP Tranquil	63.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Truful Truful	16.0	17.3	+7.88 %
PMGD PE El Arbol	55.7	46.1	-17.28 %
PMGD PE El Nogal	51.0	68.2	+33.73 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	27.3	55.9	+104.59 %
PMGD PE Lebu III	17.9	6.9	-61.32 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	11.0	45.7	+315.37 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	7.1	6.9	-2.68 %
PMGD PFV Albatros	2.3	4.9	+113.60 %
PMGD PFV Albor Solar	3.6	3.6	-
PMGD PFV Alcaldesa	9.1	14.7	+61.34 %
PMGD PFV Alcon Solar	9.2	18.6	+101.62 %
PMGD PFV Aldebaran	2.6	10.4	+308.63 %
PMGD PFV Alhué	8.5	17.9	+111.47 %
PMGD PFV Alianza	25.9	30.7	+18.56 %
PMGD PFV Alicahue	19.3	15.2	-21.50 %
PMGD PFV Alto Bellavista	7.1	5.4	-23.95 %
PMGD PFV Alto Solar	6.0	4.1	-32.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	4.3	8.7	+104.93 %
PMGD PFV Margarita X	20.3	15.8	-21.89 %
PMGD PFV Marín	5.4	16.4	+201.29 %
PMGD PFV María Dolores	31.5	20.6	-34.73 %
PMGD PFV María Pinto	3.3	4.1	+25.61 %
PMGD PFV Meco Chillan	20.0	19.1	-4.89 %
PMGD PFV Meli	6.3	5.3	-16.43 %
PMGD PFV Membrillo	4.4	5.9	+35.32 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.2	13.1	+152.02 %
PMGD PFV Milán A	5.1	7.1	+38.90 %
PMGD PFV Mitchi	53.5	51.8	-3.23 %
PMGD PFV Montt	12.7	15.0	+18.19 %
PMGD PFV Mostazal	13.0	5.9	-54.85 %
PMGD PFV Moya	35.9	18.0	-49.81 %
PMGD PFV Mutupín	20.0	24.7	+23.58 %
PMGD PFV Nahuén	25.4	8.4	-67.01 %
PMGD PFV Nan	13.0	24.3	+87.64 %
PMGD PFV Nazarino Verano	2.7	4.9	+83.90 %
PMGD PFV Newentun	11.9	20.0	+68.38 %
PMGD PFV Nihue	4.0	5.0	+24.19 %
PMGD PFV Norte Chico	11.6	2.3	-79.83 %
PMGD PFV Ocoa	14.2	13.4	-5.85 %
PMGD PFV Olivia	15.2	15.2	-0.39 %
PMGD PFV Olivier	13.4	13.2	-1.50 %
PMGD PFV Olivillo	21.7	24.6	+13.32 %
PMGD PFV Orion	6.8	7.5	+11.06 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.0	16.0	+6.79 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	17.8	27.2	+53.03 %
PMGD PFV PAS1	71.5	76.7	+7.22 %
PMGD PFV PSF El Peral	6.1	18.2	+198.52 %
PMGD PFV PSF Horizonte	4.8	9.1	+89.94 %
PMGD PFV PVP La Rosa	4.9	11.0	+122.30 %
PMGD PFV PVP Unihue	3.9	12.6	+225.65 %
PMGD PFV Pachira	14.9	40.9	+175.35 %
PMGD PFV Paillihue	19.4	23.4	+20.37 %
PMGD PFV Paine	38.2	71.4	+86.63 %
PMGD PFV Palto Sunlight	22.6	31.1	+37.27 %
PMGD PFV Pama	10.8	11.7	+8.24 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	8.8	18.1	+106.39 %
PMGD PFV Panquehue II	21.0	19.7	-5.87 %
PMGD PFV Paraguay	19.0	24.5	+28.95 %
PMGD PFV Paranal	13.0	13.0	-0.08 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	4.2	10.5	+151.08 %
PMGD PFV Parque Curicura	33.9	19.9	-41.50 %
PMGD PFV Parque El Olivar	33.0	25.5	-22.71 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	30.0	25.8	-14.07 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.1	30.6	+5.40 %
PMGD PFV Parque La Colonia	8.1	14.4	+78.93 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.0	43.7	+236.26 %
PMGD PFV Parque Nancagua	11.8	24.2	+104.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.3	2.5	-53.21 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	27.3	28.0	+2.51 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.3	11.6	+2.65 %
PMGD PFV Anakena	68.6	77.7	+13.20 %
PMGD PFV Añcahual	30.3	16.8	-44.66 %
PMGD PFV Antonia	1.4	2.9	+100.00 %
PMGD PFV Argomedo	7.8	14.6	+87.69 %
PMGD PFV Arica	23.0	48.5	+110.97 %
PMGD PFV Ariztía	6.2	4.4	-30.13 %
PMGD PFV Armazones	34.3	34.8	+1.49 %
PMGD PFV Aromo del Verano	2.3	3.1	+32.90 %
PMGD PFV Astillas	67.2	68.8	+2.41 %
PMGD PFV Avel Solar	30.2	15.9	-47.36 %
PMGD PFV Avellano	20.4	15.2	-25.29 %
PMGD PFV Aviles	9.4	21.0	+124.60 %
PMGD PFV Axel Solar	8.6	16.5	+92.40 %
PMGD PFV Ayla	8.6	7.4	-13.55 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	3.2	11.3	+250.00 %
PMGD PFV Barcelona	15.7	30.8	+96.30 %
PMGD PFV Belenos Til Til	14.7	31.4	+113.89 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	12.8	9.4	-26.51 %
PMGD PFV Belén	6.5	24.8	+279.29 %
PMGD PFV Berrueco	14.3	24.0	+67.99 %
PMGD PFV Blu	13.6	12.4	-8.55 %
PMGD PFV Buenas Yervas	10.6	16.6	+57.01 %
PMGD PFV Bulnes	27.3	32.2	+17.68 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.0	6.7	-16.33 %
PMGD PFV Bér gamo	5.2	7.1	+37.28 %
PMGD PFV CE Caldera	23.8	24.2	+1.76 %
PMGD PFV CUARZO	-	9.6	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	22.0	51.6	+134.30 %
PMGD PFV Cabilsol	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.3	0.5	+61.29 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	23.3	-49.01 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	65.9	61.2	-7.00 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	74.8	72.8	-2.65 %
PMGD PFV Calle Larga	10.0	7.3	-27.50 %
PMGD PFV Candelaria Solar	2.1	2.4	+13.33 %
PMGD PFV Canelillo	13.7	4.6	-66.18 %
PMGD PFV Canesa	13.2	14.8	+11.82 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	2.7	4.8	+77.90 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	2.6	3.0	+15.59 %
PMGD PFV Caracoles	3.9	11.6	+197.69 %
PMGD PFV Caranca	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	17.7	25.4	+43.83 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	3.9	10.4	+164.82 %
PMGD PFV Parque San Javier	7.3	29.1	+296.73 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	45.8	32.5	-28.95 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	9.7	21.3	+120.70 %
PMGD PFV Pastrán	68.6	77.2	+12.57 %
PMGD PFV Patagua	13.0	24.2	+86.58 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	8.3	15.4	+84.50 %
PMGD PFV Pedreros	10.5	8.6	-17.71 %
PMGD PFV Pegasus	6.7	7.6	+13.94 %
PMGD PFV Pellin	8.4	17.6	+108.90 %
PMGD PFV Pelumpen	5.7	8.8	+53.83 %
PMGD PFV Penaflor	8.4	22.0	+162.22 %
PMGD PFV Pencahue	20.7	32.1	+55.05 %
PMGD PFV Pencahue Este	5.8	14.3	+147.14 %
PMGD PFV Pepa	23.3	12.6	-46.05 %
PMGD PFV Pequen	4.5	7.0	+57.30 %
PMGD PFV Peralillo	13.4	15.8	+17.84 %
PMGD PFV Perséfone	19.5	10.3	-46.93 %
PMGD PFV Pesaro	3.6	10.1	+182.17 %
PMGD PFV Pica	2.2	2.2	-
PMGD PFV Pichon	4.2	9.0	+112.03 %
PMGD PFV Picunche	7.7	8.8	+13.73 %
PMGD PFV Piduco	6.3	14.1	+124.96 %
PMGD PFV Pilpilen	7.3	11.8	+60.96 %
PMGD PFV Piquero	30.3	35.1	+15.94 %
PMGD PFV Pirque	4.3	6.1	+42.09 %
PMGD PFV Pitotoy	2.8	5.5	+93.64 %
PMGD PFV Pitra	3.2	10.8	+238.12 %
PMGD PFV Placilla	10.1	10.2	+0.69 %
PMGD PFV Playerito	5.7	10.7	+87.72 %
PMGD PFV Playero	5.7	11.2	+95.45 %
PMGD PFV Playeron	5.9	11.4	+93.22 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	43.2	43.4	+0.42 %
PMGD PFV Plomo Verano	2.4	6.6	+174.48 %
PMGD PFV Población	6.9	8.1	+17.97 %
PMGD PFV Pocillas	6.0	11.8	+96.82 %
PMGD PFV Pomuyeto	5.8	8.2	+42.81 %
PMGD PFV Portezuelo	13.5	8.2	-39.47 %
PMGD PFV Pretty Field	9.9	13.1	+31.39 %
PMGD PFV Puangue	6.7	12.2	+80.86 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	2.8	3.8	+36.36 %
PMGD PFV Pueblo Seco	9.8	9.8	-
PMGD PFV Puelche	9.3	6.4	-30.90 %
PMGD PFV Puente Solar	2.2	6.4	+189.59 %
PMGD PFV Pullalli	11.8	9.2	-22.03 %
PMGD PFV Punta Baja	10.7	11.8	+10.28 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	66.5	66.4	-0.17 %
PMGD PFV Queltehue	2.8	5.2	+87.14 %
PMGD PFV Quemados	5.5	5.8	+5.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	6.9	10.2	+48.91 %
PMGD PFV Casuto	9.2	7.2	-22.28 %
PMGD PFV Catemu	7.2	9.0	+24.44 %
PMGD PFV Cato Solar	5.9	7.8	+31.55 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	-	51.4	-
PMGD PFV Cauquenes	6.1	9.9	+62.17 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	19.4	38.0	+95.83 %
PMGD PFV Cefalu Solar	3.7	11.8	+222.28 %
PMGD PFV Centauro Solar	19.8	26.7	+34.90 %
PMGD PFV Cetus	2.1	7.1	+234.05 %
PMGD PFV Chacabuco	44.6	27.8	-37.67 %
PMGD PFV Chacaico	22.2	12.3	-44.52 %
PMGD PFV Chalinga	7.9	7.2	-8.12 %
PMGD PFV Champa	7.1	12.6	+75.91 %
PMGD PFV Chancon	2.4	2.0	-15.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	9.9	19.1	+93.38 %
PMGD PFV Chequen Solar	11.3	30.9	+174.53 %
PMGD PFV Chicauma Verano	13.8	24.0	+74.84 %
PMGD PFV Chilener	3.1	10.3	+226.75 %
PMGD PFV Chillán Huambali	5.5	7.2	+31.01 %
PMGD PFV Chimbarongo	5.7	1.8	-68.60 %
PMGD PFV Chinchorro	41.9	38.3	-8.60 %
PMGD PFV Cholguan	8.1	4.6	-43.02 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.1	15.3	+16.23 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	12.2	35.7	+192.63 %
PMGD PFV Citrino	5.6	0.2	-96.61 %
PMGD PFV Ckilir	71.1	69.6	-2.07 %
PMGD PFV Clementina	8.8	17.4	+98.63 %
PMGD PFV Cocharcas	5.5	7.2	+31.64 %
PMGD PFV Cocinillas	15.0	15.5	+3.48 %
PMGD PFV Coinco	2.3	3.5	+51.29 %
PMGD PFV Colchagua	4.5	7.2	+59.78 %
PMGD PFV Colibri	3.8	1.1	-70.02 %
PMGD PFV Colina	13.2	32.1	+143.85 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.7	4.0	+47.78 %
PMGD PFV Condor Chepica	5.6	4.6	-17.54 %
PMGD PFV Condor Pelvin	2.3	4.3	+87.07 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.9	15.9	+131.68 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.5	3.5	-45.43 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	26.9	20.2	-25.03 %
PMGD PFV Covadonga	69.2	70.8	+2.33 %
PMGD PFV Coyunche	9.2	6.7	-27.60 %
PMGD PFV Crucero	10.1	5.0	-50.59 %
PMGD PFV Cruz	3.9	12.3	+215.94 %
PMGD PFV Curacavi	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Curaco	7.4	44.6	+501.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quetena	23.7	43.5	+83.35 %
PMGD PFV Quillay	2.9	5.9	+106.67 %
PMGD PFV Quilmo Solar	14.7	15.0	+2.33 %
PMGD PFV Quinantu	41.4	21.0	-49.32 %
PMGD PFV Quinta	11.0	9.5	-13.88 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	0.0	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	23.5	30.1	+28.09 %
PMGD PFV REN	23.2	21.6	-6.90 %
PMGD PFV RLA	4.5	8.3	+85.33 %
PMGD PFV Ranguil	5.6	12.8	+129.91 %
PMGD PFV Ratulemus	5.7	10.4	+84.45 %
PMGD PFV Rauquen	14.4	21.9	+52.16 %
PMGD PFV Rcu	9.9	14.2	+43.45 %
PMGD PFV Recoleta	36.0	47.3	+31.41 %
PMGD PFV Rengo	7.5	11.0	+46.85 %
PMGD PFV Rexner	2.9	6.1	+110.00 %
PMGD PFV Rimini	12.5	36.4	+190.65 %
PMGD PFV Rinconada	7.3	10.9	+49.72 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	19.9	40.1	+101.86 %
PMGD PFV Rinconada Norte	3.9	17.0	+332.32 %
PMGD PFV Rodeo	2.8	9.5	+236.30 %
PMGD PFV Roma	3.8	4.4	+14.17 %
PMGD PFV Romeria	12.7	14.3	+13.02 %
PMGD PFV Rosario	5.0	6.8	+36.53 %
PMGD PFV Rovián	12.3	21.3	+72.76 %
PMGD PFV Rucapaine	8.4	14.7	+75.09 %
PMGD PFV Río Peuco	1.9	1.9	-1.57 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	4.4	8.1	+82.77 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	4.2	10.7	+152.96 %
PMGD PFV SDSI	5.1	6.7	+31.51 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	12.5	-
PMGD PFV SGT Catapilco	30.4	50.1	+64.87 %
PMGD PFV SGT Tucapel	6.5	13.9	+115.31 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	3.5	14.9	+326.07 %
PMGD PFV SP Malloa	3.5	4.3	+22.86 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	7.4	8.6	+16.02 %
PMGD PFV Salerno Solar	3.4	8.1	+140.90 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.5	12.2	-2.47 %
PMGD PFV San Alberto	8.5	9.9	+16.99 %
PMGD PFV San Antonio	6.2	18.9	+203.37 %
PMGD PFV San Camilo	4.1	9.1	+120.05 %
PMGD PFV San Carlos	4.5	7.2	+60.67 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.4	-
PMGD PFV San Emilio I	3.8	8.3	+117.23 %
PMGD PFV San Eugenio	31.6	22.9	-27.46 %
PMGD PFV San Francisco	12.5	8.8	-29.76 %
PMGD PFV San Isidro	3.5	2.9	-16.86 %
PMGD PFV San José II	6.6	9.4	+42.19 %
PMGD PFV San Pedro	7.3	8.5	+15.75 %
PMGD PFV San Rafael	6.0	5.6	-7.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cuz Cuz	13.7	12.9	-5.34 %
PMGD PFV Dadinco	6.5	8.8	+35.50 %
PMGD PFV Darlin	14.8	12.4	-16.28 %
PMGD PFV Diego de Almagro	61.6	61.3	-0.45 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.2	6.9	+119.37 %
PMGD PFV Don Enrique	56.9	74.8	+31.49 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.0	9.6	-12.89 %
PMGD PFV Don Jorge	5.1	11.1	+118.24 %
PMGD PFV Don Mariano	2.7	3.0	+10.90 %
PMGD PFV Don Martín	3.2	3.2	-
PMGD PFV Don Matías	3.8	2.6	-32.18 %
PMGD PFV Don Rodrigo	5.4	23.0	+327.80 %
PMGD PFV Don Simón	5.2	4.6	-11.99 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	3.5	6.5	+86.71 %
PMGD PFV Doña Regina	10.8	4.6	-57.65 %
PMGD PFV Doñihue	9.7	9.7	-0.31 %
PMGD PFV Duqueco Solar	38.2	24.4	-36.17 %
PMGD PFV EA SF Graneros	2.2	2.3	+5.00 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	5.8	11.0	+90.29 %
PMGD PFV Ea Maiten	6.3	12.8	+103.66 %
PMGD PFV Eclipse	23.2	26.4	+13.88 %
PMGD PFV El Boco	10.8	20.9	+93.06 %
PMGD PFV El Caiquén	15.4	46.6	+203.05 %
PMGD PFV El Cardenal	3.5	6.8	+95.65 %
PMGD PFV El Carpintero	20.3	49.9	+145.77 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	6.9	5.2	-23.98 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.9	4.8	-30.81 %
PMGD PFV El Chercan	17.0	38.5	+126.22 %
PMGD PFV El Chincol	13.4	9.7	-27.39 %
PMGD PFV El Chucao	4.5	10.8	+143.15 %
PMGD PFV El Cuervo	5.2	13.7	+163.72 %
PMGD PFV El Córdor	1.8	2.7	+48.07 %
PMGD PFV El Divisadero	12.8	13.2	+3.29 %
PMGD PFV El Estero	2.6	6.6	+149.24 %
PMGD PFV El Flamenco	10.3	39.6	+285.23 %
PMGD PFV El Gaviotin	37.1	59.2	+59.81 %
PMGD PFV El Huaso	3.3	8.6	+161.28 %
PMGD PFV El Ingenio	19.7	49.7	+152.56 %
PMGD PFV El Interlocutor	3.1	4.4	+41.67 %
PMGD PFV El Laurel	6.0	12.4	+106.51 %
PMGD PFV El Litre	12.2	31.6	+158.71 %
PMGD PFV El Loro Choroy	14.8	34.5	+133.58 %
PMGD PFV El Mirlo	9.3	13.3	+43.06 %
PMGD PFV El Monte	2.4	4.6	+90.38 %
PMGD PFV El Palqui	12.8	11.1	-13.41 %
PMGD PFV El Picurio	6.7	8.0	+18.81 %
PMGD PFV El Pilpen	4.8	7.1	+48.33 %
PMGD PFV El Pitio	10.6	11.7	+10.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	22.7	23.4	+3.13 %
PMGD PFV San Vicente TT	5.3	8.2	+55.15 %
PMGD PFV Sand Solar	1.7	3.8	+126.55 %
PMGD PFV Santa Adriana	5.7	4.3	-24.21 %
PMGD PFV Santa Amelia	5.7	9.0	+57.69 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.9	8.4	+335.39 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.7	4.3	+17.26 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.4	10.9	+4.42 %
PMGD PFV Santa Clara	7.1	8.3	+17.87 %
PMGD PFV Santa Cruz	16.2	36.3	+124.40 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	8.8	13.9	+57.58 %
PMGD PFV Santa Emilia	3.7	3.5	-6.23 %
PMGD PFV Santa Ester	5.6	7.9	+41.94 %
PMGD PFV Santa Francisca	31.5	30.7	-2.76 %
PMGD PFV Santa Inés	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Julia	15.5	16.9	+9.23 %
PMGD PFV Santa Laura	9.1	10.3	+13.08 %
PMGD PFV Santa Lucía	48.3	49.8	+3.19 %
PMGD PFV Santa Luisa	5.1	7.4	+44.99 %
PMGD PFV Santa Margarita	4.3	8.4	+93.76 %
PMGD PFV Santa Pamela	26.9	14.8	-44.94 %
PMGD PFV Santa Rita	5.6	8.0	+43.32 %
PMGD PFV Santa Teresita	12.1	35.1	+188.96 %
PMGD PFV Santuario	14.7	9.6	-34.76 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.7	18.8	+144.55 %
PMGD PFV Siete Colores	30.8	30.7	-0.16 %
PMGD PFV Sirimavo	12.7	12.9	+1.96 %
PMGD PFV Sofia	15.7	15.7	-0.32 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	8.4	28.0	+234.17 %
PMGD PFV Sol del Maule	3.6	13.9	+292.68 %
PMGD PFV Sol del Norte	17.8	18.0	+1.01 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	6.8	1.8	-73.41 %
PMGD PFV Solaris	-	20.4	-
PMGD PFV Soy Solar	10.8	16.6	+52.91 %
PMGD PFV Sunhunter	66.0	72.7	+10.20 %
PMGD PFV Sunray	-	21.5	-
PMGD PFV Tabolango	31.5	41.6	+31.76 %
PMGD PFV Talagante	7.5	16.2	+114.74 %
PMGD PFV Talca	8.1	23.6	+192.57 %
PMGD PFV Talhuén	16.5	18.0	+8.85 %
PMGD PFV Tallado	2.0	2.9	+48.47 %
PMGD PFV Tamarama	41.2	44.7	+8.39 %
PMGD PFV Tamarugo	19.6	19.3	-1.58 %
PMGD PFV Tambo Real	17.6	14.3	-18.92 %
PMGD PFV Taranto	21.8	26.9	+23.52 %
PMGD PFV Taruca	36.2	9.0	-74.98 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.1	6.5	-9.62 %
PMGD PFV Tierra	30.5	52.9	+73.57 %
PMGD PFV Tijeral	11.0	12.5	+14.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	6.6	6.5	-1.21 %
PMGD PFV El Queltehue	5.2	7.3	+40.19 %
PMGD PFV El Quemado	18.9	17.9	-5.19 %
PMGD PFV El Queule	11.8	15.4	+30.34 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Reconquistador	3.6	8.4	+132.59 %
PMGD PFV El Resplandor	6.1	5.4	-11.29 %
PMGD PFV El Roble	39.7	22.2	-44.01 %
PMGD PFV El Romeral	12.0	17.6	+46.66 %
PMGD PFV El Salitral	20.4	19.0	-7.10 %
PMGD PFV El Sauce	13.0	7.4	-43.38 %
PMGD PFV El Sharon	3.7	7.7	+105.35 %
PMGD PFV El Tiuke	1.7	5.3	+215.48 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	58.1	+22.15 %
PMGD PFV El Trile	14.7	49.1	+233.36 %
PMGD PFV El Trébol	4.2	9.3	+122.49 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	4.7	10.3	+118.47 %
PMGD PFV El Ñandú	9.7	18.5	+89.67 %
PMGD PFV Enami Solar	7.3	22.1	+204.55 %
PMGD PFV Encino	2.3	1.5	-33.91 %
PMGD PFV Encon	31.6	18.6	-41.27 %
PMGD PFV Erinome	5.4	10.9	+101.48 %
PMGD PFV Escorial del Verano	3.5	11.4	+228.53 %
PMGD PFV Esfena	21.3	32.8	+54.09 %
PMGD PFV Esperanza	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	9.9	-
PMGD PFV Faramalla	2.9	4.7	+59.93 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.5	9.4	+166.01 %
PMGD PFV Filomena	2.9	11.8	+306.04 %
PMGD PFV Flor del Llano	6.1	21.3	+249.89 %
PMGD PFV Florencia Solar	36.2	67.1	+85.36 %
PMGD PFV Foster	8.2	7.5	-8.39 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	8.0	22.6	+181.47 %
PMGD PFV Francisco	6.0	2.5	-58.67 %
PMGD PFV Fulgor	1.9	1.9	-
PMGD PFV Fuster del Verano	13.5	22.6	+67.06 %
PMGD PFV Fénix	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	10.5	13.8	+31.14 %
PMGD PFV GR Peumo	6.9	14.9	+116.55 %
PMGD PFV GR Pitao	25.3	18.5	-26.76 %
PMGD PFV GR Rauli	13.7	19.1	+39.37 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	17.7	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.1	12.8	+109.49 %
PMGD PFV Gabriela	64.7	64.1	-0.84 %
PMGD PFV Girasoles	3.1	4.8	+53.70 %
PMGD PFV Granada	41.8	41.4	-1.08 %
PMGD PFV Granate	65.1	79.7	+22.42 %
PMGD PFV Guadalao	6.1	10.5	+72.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Til Til	10.5	6.1	-41.44 %
PMGD PFV Topacio	9.5	4.8	-49.36 %
PMGD PFV Torino	12.1	18.4	+52.24 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	2.7	6.1	+126.49 %
PMGD PFV Tortuga	1.9	7.3	+288.87 %
PMGD PFV Tranque del Sol	19.3	41.2	+113.80 %
PMGD PFV Trebal	2.5	7.1	+189.84 %
PMGD PFV Trebo	4.4	7.4	+70.34 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.8	10.5	+35.13 %
PMGD PFV Tricahue II	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trinidad	4.5	8.9	+96.90 %
PMGD PFV Tucucquere	10.0	12.8	+28.40 %
PMGD PFV Turquía	4.0	2.9	-26.32 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.2	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	7.8	7.1	-8.85 %
PMGD PFV Valle Este II	42.7	61.4	+43.72 %
PMGD PFV Valle Oeste II	47.5	64.4	+35.44 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	10.2	8.5	-16.67 %
PMGD PFV Ventisquero	13.9	23.1	+66.04 %
PMGD PFV Venturada	24.1	23.9	-0.83 %
PMGD PFV Verona	4.4	5.9	+35.13 %
PMGD PFV Vicente	1.9	6.7	+257.98 %
PMGD PFV Victoria	34.2	65.1	+90.47 %
PMGD PFV Villa Alegre	9.2	34.1	+269.34 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	10.2	11.0	+7.75 %
PMGD PFV Villa Moscoso	6.5	9.9	+53.00 %
PMGD PFV Villa Prat	5.1	13.0	+154.62 %
PMGD PFV Villa Seca	9.2	7.4	-19.13 %
PMGD PFV Villa Solar	4.5	11.9	+162.43 %
PMGD PFV Violeta	36.3	25.9	-28.63 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.0	8.3	+109.57 %
PMGD PFV Viñas del Sol	19.0	22.4	+18.08 %
PMGD PFV Yahutela	8.4	23.9	+184.29 %
PMGD PFV Ñilhue	3.6	3.4	-6.94 %
PMGD PFV Ñiquén	12.8	0.0	-100.00 %
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	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Guadalupe	5.8	17.5	+198.97 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	4.5	6.3	+41.83 %
PMGD PFV Génova	41.8	40.1	-4.07 %
PMGD PFV Helios	3.2	7.9	+147.02 %
PMGD PFV Hijuela 4	5.3	14.7	+175.42 %
PMGD PFV Homero	4.7	2.2	-52.34 %
PMGD PFV Hormiga	8.3	8.6	+3.86 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.2	-85.09 %
PMGD PFV Huape	5.8	8.5	+46.45 %
PMGD PFV Huaquelon	64.0	69.6	+8.67 %
PMGD PFV Huigan	9.3	20.2	+116.17 %
PMGD PFV Hurtado	9.0	7.3	-19.11 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	25.1	37.5	+49.48 %
PMGD PFV Idahue del Verano	16.0	4.3	-73.39 %
PMGD PFV Illapel 5X	19.3	17.0	-12.07 %
PMGD PFV Independencia	1.4	3.7	+167.15 %
PMGD PFV Itahue Solar	9.9	18.1	+82.69 %
PMGD PFV Jahuel	6.6	25.5	+285.48 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	25.5	45.2	+77.00 %
PMGD PFV Jaururo	10.8	12.6	+16.39 %
PMGD PFV Javiera Carrera	7.4	15.2	+104.30 %
PMGD PFV Jilguero	3.4	7.2	+115.06 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.0	3.0	+49.50 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.1	8.9	-19.82 %
PMGD PFV La Acacia	16.8	19.1	+13.75 %
PMGD PFV La Blanquina	6.4	7.5	+16.87 %
PMGD PFV La Chapeana	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.6	11.6	+0.43 %
PMGD PFV La Esperanza II	40.6	27.2	-33.10 %
PMGD PFV La Estancia	14.7	3.7	-74.75 %
PMGD PFV La Foresta	5.0	13.7	+172.85 %
PMGD PFV La Frontera	21.7	23.0	+6.00 %
PMGD PFV La Gamboina	4.3	4.1	-5.12 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.2	-
PMGD PFV La Huerta	5.5	9.7	+76.92 %
PMGD PFV La Lajuela	13.2	5.9	-55.08 %
PMGD PFV La Ligua	11.8	18.6	+57.54 %
PMGD PFV La Manga	15.8	6.0	-62.09 %
PMGD PFV La Muralla	3.7	7.0	+90.79 %
PMGD PFV La Palma Solar	22.4	32.1	+43.09 %
PMGD PFV La Paz	10.0	28.5	+184.43 %
PMGD PFV La Perla	8.3	8.1	-2.39 %
PMGD PFV La Vendimia	27.2	38.5	+41.50 %
PMGD PFV La Victoria	22.8	27.2	+18.92 %
PMGD PFV Lagunilla	13.5	3.0	-77.91 %
PMGD PFV Laja Andino	33.6	21.6	-35.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	21.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.6	-
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	-	1.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.3	-
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	-	14.5	-
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	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	6.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	4.7	7.0	+49.14 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.4	4.8	-11.61 %
PMGD PFV Las Cabras	4.3	8.7	+100.92 %
PMGD PFV Las Cachañas	13.5	17.6	+30.59 %
PMGD PFV Las Catitas	13.9	45.4	+226.17 %
PMGD PFV Las Chacras	11.8	8.6	-26.86 %
PMGD PFV Las Chilcas	39.4	27.1	-31.13 %
PMGD PFV Las Codornices	8.3	8.4	+1.20 %
PMGD PFV Las Golondrinas	10.4	30.7	+196.53 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.5	8.0	-6.24 %
PMGD PFV Las Majadas	42.7	43.3	+1.41 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.3	2.9	+28.19 %
PMGD PFV Las Mollacas	12.8	3.1	-75.84 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	4.3	7.6	+76.28 %
PMGD PFV Las Palomas	8.3	9.1	+9.04 %
PMGD PFV Las Perdices	8.8	11.2	+27.39 %
PMGD PFV Las Rojas	15.8	5.5	-65.06 %
PMGD PFV Las Tacas	-	12.6	-
PMGD PFV Las Taguas	42.1	65.8	+56.21 %
PMGD PFV Las Tencas	11.5	22.5	+95.40 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.5	11.1	+30.24 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.1	8.5	+68.24 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.0	6.8	+13.10 %
PMGD PFV Las Turcas	5.8	5.0	-13.10 %
PMGD PFV Lengua	2.6	3.1	+23.07 %
PMGD PFV Liebre Verano	8.0	13.3	+66.33 %
PMGD PFV Lima	5.9	4.4	-26.03 %
PMGD PFV Linares	14.8	36.3	+145.17 %
PMGD PFV Lingue	6.3	9.1	+44.73 %
PMGD PFV Lipangue	7.3	7.7	+5.48 %
PMGD PFV Liquidambar	8.6	24.5	+184.57 %
PMGD PFV Lirio del Campo	2.8	4.7	+70.91 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	38.7	38.0	-1.80 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	22.8	21.9	-3.91 %
PMGD PFV Llay Llay	13.6	37.5	+175.68 %
PMGD PFV Lloica	9.2	15.8	+71.08 %
PMGD PFV Lluta Solar	12.6	12.8	+2.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	50.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafiti	-	5.3	-
PMGD TER PRP Campesina	-	15.8	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.9	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	45.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	15.4	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.6	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.4	-
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	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	9367.2	11733.6	+25.26 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B 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.
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	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas. Según IF 2025002715.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso por reparación por fuga en la línea de vapor de sobrecalentado, según SDCF 2025045039.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003087.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Por inspección posterior a la salida de servicio de la Unidad se detecta fuga (rotura) en tubería de vapor principal (recalentado caliente) de Media Presión hacia Turbina de Vapor, se requiere la Unidad fuera de servicio para realizar reparación, según SDCF 2025045177.
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	71.2	U2 y U3 limitada a 20 MW y 15 MW respectivamente, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estático de las unidades generadoras. 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 e IL 2024001147.
HE Rapel	80.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según 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 Carrera Pinto	90.0	C. PFV Carrera Pinto Queda limitada a 69 MW. Causa informada: Falla en alimentador N° 1, según IL 2025000858
PFV CEME 1	98.0	Limitada a un máximo de 404 MW. Causa informada: Falla en UPS de respaldo de la celda del centro de transformación N°17, correspondiente al circuito N°14, según IL 2025000900.
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 Angamos-ANG2	46.0	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 Diésel	68.0	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	90.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	80.0	C. Guacolda 1 limitada a 125 MW. Causa informada: Alto diferencial en los filtros de manga, según IL 2025000855.
TER Guacolda 2	83.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	100.0	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 Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	U2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Ralco	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 y U-4 Mantenimiento Mayor.
HP La Higuera	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Llanos Blancos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 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	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 entre las cotas 420 y 418 m s.n.m. si ambas unidades están en operación, una de ellas deberá permanecer enclavada (solo para los efectos de llevar la central a los valores de potencia asignados, podrán admitirse tomas de carga en forma sucesiva, de modo que al efectuar la toma de carga con una de las unidades la otra esté detenida o bien funcionando enclavada en una potencia fija.), según IL 2025000840
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 Malleco Norte	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2025000697.
PE Malleco Sur	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2025000698.
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 Luz del Norte	100.0	Limitada a mínimo técnico provisorio de 12 MW.
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 Atacama 2 GNL	100.0	C. Atacama 2 TG2B +05 TV2C limitada a prestar servicio de AGC. Causa Informada: Error de telemetría, según IL 2025000787.
TER Candelaria 1 Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000865
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000865
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 Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.
TER Nehuenco I Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000863
TER Nehuenco I GNL	100.0	No puede retirarse de servicio ni participar con SSCC. Causa informada: Realizar inspección y reparación de tubo roto de condensador, según SICF 2025040409.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitación de combustible. Causa informada: Debido a restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN
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).
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.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.16 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:20	Transelec	S/E Vallenar barra 13.8 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de reconector Móvil Entre la barra de 13,8 KV de S/E Vallenar y la salida de la línea Matta 13,8 KV. Este curso forzoso se solicita en apoyo para efectuar carga de ajustes originales en 52C3 con riesgo de operación errática, según SICF 2025045559
00:34	GPE	Línea de 66 kV Tap Putagán - Embalse Ancoa interrupción forzada por protecciones.
00:34	GPE	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 6.5 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Putagán - Embalse Ancoa.
00:57	CGE - Transmisión	S/E Concepción Barra N°3 de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cadena de aisladores desprendida en barra de 66 kV, según SDCF 2025045610.
01:13	GPE	Línea de 66 kV Tap Putagán - Embalse Ancoa cerrada.
01:35	GPE	C. Embalse Ancoa disponible y en servicio.
01:41	STS	Línea de 110 kV Chiloé - Ancud interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.7 MW de consumos de S/E Ancud, según IF 2025003243.
01:41	Engie Generación	C. PE San Pedro 2 interruptor HT2 general de MT, interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003246.
01:56	STS	S/E Paillaco recuperados el 16% de los consumos por redes de MT.
02:15	STS	Línea de 110 kV Chiloé - Ancud cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Ancud, cancelado IF 2025003243.
02:42	CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles transformador N°4 de 154/66 kV 75 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2025003227.
02:46	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sin limitación, cancelada IL 2025000890.
02:52	Transelec	S/E Vallenar barra 13.8 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025045559
03:05	STM	S/E Chena banco CC/EE de 110 kV de 80 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura en fase blanca, según SDCF 2025045583.
04:36	STS	Línea de 66 kV Llolelhue - Los Lagos tramo de línea Los Lagos - Estructura 10860 (puente abierto) cerrada. Queda indisponible tramo Llolelhue - Estructura 10860, según IF 202503230.
05:14	CGE - Transmisión	S/E Concepción Barra N°3 de 66 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045610. Cancelado IF 2025003239.
05:28	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045580.
06:14	STS	S/E Paillaco Interruptor CT cerrado (local), se recuperan todos los consumos de S/E Paillaco.
06:58	Enlase	C. Guacolda 1 cancela limitación de 38 MW cancelada IL 2025000899, pero permanece limitada en 120 MW, según IL.2025000882.
07:58	Transelec	S/E Temuco TR8 66 kV con solicitud de intervención de curso forzoso Causa informada: Atención de falla de protección 87T8 asociada a Transformador 220/66 kV N°8. Según SICF 2025045611.
08:05	Transelec	Seccionadora Francisco - Diego de Almagro 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Potencial falla de corte de conductor debido a hebras cortadas. Según SDCF 2025045566.y SICF 2025045565 - 2025045567
08:09	Nexpertia (Engie Transmisión)	Línea de 110 kV Salar - KM6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Punto caliente, según SDCF 2025045621
08:25	Engie Generación	C. PE San Pedro 2 interruptor HT2 cerrado, cancelado IF 2025003246.
08:49	Transelec	S/E Temuco TR8 66 kV cancela solicitud de intervención de curso forzoso 2025045611.

Hora	Centro de Control	Observación
09:44	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Padre Las Casa - Pitufquén 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puentes en las estructuras N°278 y N°330, según SDCF 2025045646
09:46	STS	S/E Puerto Varas interruptor 52BT3 de transformador de 66/24 kV interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos.
10:00	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación; en instalación desenergizada, según SDCF 2025045582.
10:15	Escuadrón	C. Escuadrón disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045153.
10:15	Siemens	S/E Granja Solar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta contaminación, según SDCF 2025045645.
11:36	Espinos (Potencia)	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2025003251.
11:43	Espinos (Potencia)	C. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2025003250.
11:45	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Padre las Casas - Pitufquén 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2025045646 y Cancela IF 2025000541.
12:12	STS	Línea de 66 kV Valdivia - Los Lagos conectada y cancela IF 2025003219.
12:23	Enel Generación	C. Antuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desrripiado por Colmatación de rejas en compuertas de toma del canal Laja 1, según SICF 2025045717.
13:31	STS	S/E Puerto Varas interruptor 52BT3 de transformador de 66/24 kV cerrado y cancela IF 2025003249.
13:43	Enel Generación	C. Antuco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025045717.
13:48	Enel Green Power	C. PE Renaico y PE La Cabaña con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Bajo nivel de gas SF6. Según SDCF 2025045727 - 2025045743 - 2025045740 - 2025045731.
13:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 cerrada, cancelado IF 2025003237.
15:10	Siemens	S/E Granja Solar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045645
15:30	Transelec	Línea de 220 kV Hualqui - Charrúa limitada. Causa informada: Bloqueada teleprotección MMOO por falla en Teleprotección TPMO 522 extremo Charrúa. Se mantiene en servicio normal teleprotección vía OPLAT, según IL 2025000901.
15:52	STS	Línea 110 kV Molinos - Empalme con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de huira desde estructura N°16564, según SDCF 2025045870.
16:10	Enel Green Power	S/E Parque Eólico Renaico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045727 - 2025045743 - 2025045740 - 2025045731.
16:12	Transelec	S/E Charrúa barra sección 1 y 2 de 500 kV canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso por anomalía de posición de el 89K2-4 de la protección 87B2, según SICF 2025045568 y 2025045569.
16:20	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de rotura de junta de expansión en el sistema de enfriamiento, según SDCF 2025045890.
16:20	Nexpertia (Engie Transmisión)	Línea de 110 kV Salar - KM6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:42	Enel Generación	C. Atacama TG2B sale de servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2025003252.
17:13	Enel Generación	C. Atacama TG2B disponible y en servicio, cancelado IF 2025003252.
18:07	STS	Línea 110 kV Molinos - Empalme cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
18:28	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045582.
18:29	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste correspondiente a la estructura N°405, dañado por terceros en intento de hurto de conductor, sin pérdida de consumos, según SDCF 2025045891.
18:33	Transelec	S/E Frutillar Norte limitada y con solicitud de intervención de curso forzoso. causa informada: Investigación de anomalía SCADA y revisión enlace MMOO por pérdida de datos SCADA LAN A, según SICF 2025045907 e IL 2025000902.
19:03	Enor Chile	C. PAM disponible y en servicio, según SDCF 2025045890.
19:38	Transelec	Seccionadora Francisco - Diego de Almagro 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045566.y SICF 2025045565 - 2025045567
19:47	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, según IF 2025003236.
20:02	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación y disponible para realizar AGC, según IL 2025000884 y 2025000889.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -472 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 691,6 [MW].
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
12:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17 [MW/m].
16:58	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 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.
18:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21,7 [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		
Enfragen (Prime Energía)	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
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 Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen (Prime Energía)	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		

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		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Energía Pacífico	Hot Line principal F/S.	24/04/2025	11:47		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	24/04/2025	22:31	25/04/2025	02:10
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	25/04/2025	04:21	25/04/2025	06:49
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	25/04/2025	17:40		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia (TEN)	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 1	18/04/2025	22:16	25/04/2025	06:19
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/04/2025	19:28		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 2.	24/04/2025	17:22		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	24/04/2025	17:57		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	24/04/2025	17:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/04/2025	18:11		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	25/04/2025	01:12	25/04/2025	06:16
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	25/04/2025	01:34	25/04/2025	02:48
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	25/04/2025	02:10	25/04/2025	06:24
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	25/04/2025	07:36	25/04/2025	15:14