

INFORME DIARIO

Domingo 03 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	223.2	172.4	-22.76 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.3	70.6	+0.40 %	PMG
BESS Angamos	-	10.1	GNP		PMG HP Renaico	106.3	129.5	+21.88 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	23.9	24.9	+4.24 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	99.3	100.8	+1.51 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2	GNP		PMG PE La Esperanza	114.9	149.3	+29.95 %	PMG
BESS Salvador	-	175.9	GNP		PMG PFV Antay	14.2	76.3	+436.37 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	17.1	23.7	+38.60 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1175.7	+4.23 %		PMG PFV Chercan	-	64.8	-	PMG
HE Angostura	5506.1	4357.0	(*) -20.87 %		PMG PFV De los Andes	91.4	92.9	+1.59 %	PMG
HE Antuco	5859.1	4134.8	(*) -29.43 %		PMG PFV Del Desierto	60.8	61.6	+1.41 %	PMG
HE Canutillar	1919.9	1903.0	-0.88 %	MM, RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1641.5	1153.4	-29.74 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.2	4.5	-26.84 %	PMG, P
HE Colbún	8995.3	9004.0	+0.10 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	10.8	GNP		PMG PFV Machicura	85.3	98.3	+15.19 %	PMG
HE Machicura	1723.8	1966.0	+14.05 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	7272.5	6896.2	-5.17 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	10889.2	10606.2	-2.60 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	4.5	10.5	+134.34 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	879.3	-0.98 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	1.9	+623.08 %	PMG
HE Ralco	9330.9	8327.2	-10.76 %		PMG PFV Puerto Seco	101.6	104.0	+2.36 %	PMG
HE Rapel	3435.5	4393.8	+27.89 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	102.1	-	PMG
HP Abanico	987.2	823.8	-16.56 %		PMG PFV SDGx01	0.3	6.7	+2133.33 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2872.0	0.0	(*) -100.00 %		PMG PFV Sol del Norte	80.7	81.7	+1.24 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	10.5	86.1	+719.81 %	PMG
HP Ancoa	612.0	598.5	-2.21 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	826.0	0.0	-100.00 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	273.6	243.6	-10.96 %		PMG TER CMPC Tissue	-	67.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	260.3	-36.21 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	264.0	235.1	-10.95 %		PMG TER Celco	72.0	93.2	+29.42 %	PMG
HP Chacayes	2625.9	2405.0	-8.41 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	128.0	121.0	-5.47 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	372.0	+6.91 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	264.0	249.7	-5.43 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1095.3	1746.6	+59.47 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	264.0	281.8	+6.74 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	903.0	849.2	-5.96 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	288.0	309.2	+7.36 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	231.9	230.7	-0.48 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	561.0	0.0	-100.00 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1455.9	-12.08 %	
HP Itata	120.0	118.0	-1.67 %	
HP Juncal	355.0	322.7	-9.10 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	393.6	874.6	+122.23 %	
HP Laja I	433.7	306.9	-29.24 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	230.0	211.9	-7.87 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	380.0	741.0	+94.99 %	
HP Los Hierros	114.0	117.8	+3.32 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	31.8	31.0	-2.51 %	
HP Los Quilos	440.0	390.6	-11.23 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	139.9	GNP	
HP Mampil	578.6	548.6	-5.18 %	
HP Mocho	264.0	238.0	-9.84 %	
HP Palmucho	768.0	776.5	+1.11 %	
HP Peuchen	980.5	796.4	-18.78 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	671.6	723.3	+7.69 %	
HP Puntilla	330.5	262.3	-20.64 %	DF
HP Queltehues	768.0	857.4	+11.65 %	DF
HP Quilleco	840.0	1145.0	+36.31 %	
HP Rio Colorado	396.0	399.0	+0.76 %	
HP Rio Picoiquen	180.0	183.5	+1.92 %	
HP Rucatayo	911.0	1001.5	+9.93 %	
HP Rucue	4022.6	2744.0	(*) -31.79 %	
HP San Andres	453.4	351.5	-22.47 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1662.1	-5.29 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	0.0	-100.00 %	
HP Volcán	264.0	0.0	-100.00 %	DF
PE Alena	870.6	1292.4	+48.44 %	
PE Atacama	1149.7	999.6	-13.05 %	
PE Aurora	448.8	955.4	+112.86 %	
PE Cabo Leones 1	942.7	1141.0	+21.04 %	
PE Cabo Leones 2	1741.0	1125.1	-35.37 %	
PE Cabo Leones 3	1198.8	1404.4	+17.15 %	
PE Calama	1003.0	577.7	-42.40 %	
PE Campo Lindo	287.2	961.6	+234.81 %	
PE Canela	104.1	233.6	+124.47 %	
PE Canela 2	491.9	1008.5	+105.05 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	954.3	538.1	-43.62 %	
PE Cuel	352.6	448.8	+27.26 %	
PE El Arrayán	1221.7	1798.9	+47.24 %	
PE El Maitén	101.6	197.7	+94.68 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	0.0	1578.2	(*)GNP	RO
TER Angamos-ANG2	4239.6	5458.9	(*) +28.76 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	72.0	1.1	-98.51 %	
TER Arauco MAPA	960.0	1018.6	+6.11 %	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	1045.5	0.0	(*) -100.00 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	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 Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	120.4	29.7	-75.33 %	
TER CMPC Pacífico	248.0	446.2	+79.92 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	34.3	-71.42 %	
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	300.0	96.0	-68.00 %	
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	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	66.6	GNP	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	5015.1	+24.78 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	234.1	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1215.5	+147.05 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	333.3	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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	832.3	2292.1	(*) +175.40 %	P
PE La Estrella	429.5	457.3	+6.48 %	
PE La Flor	355.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	75.4	22.8	-69.73 %	
PE Llanos del Viento	1206.1	753.3	-37.54 %	
PE Lomas de Duqueco	439.5	1034.0	+135.24 %	
PE Los Buenos Aires	295.7	508.6	+72.04 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	765.2	1186.0	+54.99 %	
PE Los Olmos	614.7	1837.3	(*) +198.90 %	LF
PE Malleco Norte	1019.6	1342.8	+31.70 %	
PE Malleco Sur	928.6	1290.2	+38.93 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	517.3	929.2	+79.62 %	
PE Monte Redondo	255.6	467.4	+82.87 %	
PE Negrete	397.2	628.8	+58.30 %	
PE Puelche Sur	460.7	711.8	+54.52 %	
PE Punta Colorada	5.7	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	386.4	551.6	+42.75 %	
PE Punta Sierra	900.2	1581.8	+75.72 %	
PE Renaico	630.6	1106.4	+75.45 %	
PE Renaico II	599.5	1724.5	(*) +187.66 %	
PE San Gabriel	926.2	1970.3	(*) +112.73 %	
PE San Juan	1498.8	1519.5	+1.38 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	89.8	76.0	-15.37 %	
PE San Pedro 2	123.7	88.8	-28.20 %	
PE Sarco	1346.8	1428.2	+6.05 %	
PE Sierra Gorda Este	657.2	777.6	+18.33 %	LF
PE Talinay Oriente	722.4	1136.4	+57.31 %	
PE Talinay Poniente	729.2	1166.8	+60.02 %	
PE Taltal	279.8	378.7	+35.37 %	
PE Tchamma	979.1	1018.3	+4.00 %	
PE Tolpan Sur	731.5	1165.7	+59.36 %	
PE Totoral	363.8	431.9	+18.73 %	
PE Ucuquer 2	98.3	119.2	+21.24 %	LF
PE Valle de los Vientos	283.5	266.8	-5.91 %	
PFV Almeyda	358.7	400.4	+11.64 %	
PFV Andes Solar	160.1	174.1	+8.76 %	
PFV Andes Solar II-A	561.8	248.9	-55.70 %	
PFV Andes Solar II-B	1137.3	637.5	-43.95 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1396.2	287.5	(*) -79.41 %	
PFV Azabache	349.0	196.8	-43.62 %	LF
PFV Bolero	592.0	146.6	-75.23 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	216.3	819.1	+278.66 %	
PFV Capricornio	729.5	536.3	-26.48 %	
PFV Carrera Pinto	41.9	205.8	+391.60 %	
PFV Cerro Dominador	518.0	202.4	-60.93 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	240.0	270.0	+12.50 %	LF
TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, 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	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	2182.8	2249.2	+3.04 %	
TER Guacolda 5	2170.4	1717.7	-20.86 %	
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	4732.6	5128.4	+8.36 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	155.0	GNP	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	71.9	60.0	-16.61 %	DF
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	168.0	260.3	+54.94 %	
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	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	413.2	270.5	-34.53 %	DF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	153.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	60.8	63.1	+3.79 %	
PFV Conejo	162.7	195.2	+20.00 %	
PFV Coya	1276.4	1219.0	-4.50 %	
PFV Diego de Almagro	40.1	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	191.2	545.6	+185.40 %	
PFV Domeyko	1827.9	313.3	(*) -82.86 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	99.7	40.1	-59.74 %	
PFV El Aguila	9.1	15.4	+69.23 %	
PFV El Manzano	66.7	132.8	+99.24 %	P
PFV El Pelicano	141.2	215.9	+52.85 %	
PFV El Romero	632.7	795.2	+25.68 %	
PFV Elena	882.4	444.3	-49.65 %	P
PFV Finis Terrae	1497.0	1123.3	-24.96 %	LF
PFV Granja Solar	511.3	145.7	-71.51 %	
PFV Guanchoi	403.8	822.3	+103.62 %	LF
PFV Huatacondo	542.2	149.7	-72.38 %	RO
PFV Jama	320.7	570.7	+77.99 %	
PFV Javiera	151.4	173.9	+14.84 %	
PFV La Cruz Solar	528.1	67.5	-87.22 %	
PFV La Huayca II	168.2	33.5	-80.11 %	
PFV La Huella	73.3	109.2	+48.96 %	
PFV La Silla	17.0	16.4	-3.88 %	
PFV Lalackama	111.5	98.9	-11.35 %	
PFV Lalackama II	19.5	27.6	+41.52 %	
PFV Las Salinas	375.8	0.0	-100.00 %	P
PFV Llano de Llampos	143.6	0.0	-100.00 %	
PFV Los Loros	172.3	206.7	+19.97 %	
PFV Los Tilos	24.6	13.2	-46.15 %	
PFV Luz del Norte	41.0	303.0	+638.54 %	
PFV Malgarida	1494.5	1310.8	-12.29 %	
PFV María Elena	377.3	201.2	-46.68 %	
PFV Meseta de los Andes	434.3	1306.4	+200.79 %	P
PFV Nuevo Quillagua	686.4	150.8	-78.03 %	
PFV Pampa Camarones	34.0	57.3	+68.53 %	
PFV Pampa Solar Norte	66.0	128.5	+94.59 %	
PFV Pampa Tigre	1066.9	153.8	-85.58 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	70.1	69.8	-0.46 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	120.3	156.9	+30.40 %	
PFV Quilapilun	198.5	227.7	+14.73 %	
PFV Rio Escondido	471.0	214.0	-54.57 %	
PFV Salvador	292.9	99.2	-66.11 %	
PFV San Andres	5.3	171.5	+3135.28 %	LF
PFV San Pedro	987.6	148.8	-84.93 %	
PFV Santa Isabel	1433.9	592.4	-58.68 %	LF
PFV Santiago	139.5	288.5	+106.77 %	
PFV Sol de Lila	1499.3	216.9	(*) -85.54 %	
PFV Sol de los Andes	261.6	111.5	-57.39 %	
PFV Sol del Desierto	2206.2	328.7	(*) -85.10 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2257.9	2301.2	+1.92 %	RO
TER Norgener-NT02	2204.4	1963.6	-10.92 %	RO
TER Nueva Aldea	1055.9	1193.3	+13.01 %	
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	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	3763.1	5038.6	(*) +33.89 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	345.2	-34.62 %	
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	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	1797.3	2449.7	+36.30 %	LF
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	516.0	511.8	-0.81 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	190.1	105.1	-44.72 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
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	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	1173.0	131.5	(*) -88.79 %	
PFV Uribe Solar	440.7	70.1	-84.09 %	LF
PFV Usya	395.3	398.2	+0.74 %	
PFV Valle Escondido	349.2	174.0	-50.16 %	
PFV Valle del Sol	1382.2	175.1	(*) -87.33 %	
PFV Willka	793.7	910.0	+14.65 %	P
PMG HP Aillin	125.1	145.5	+16.31 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.6	26.4	-0.81 %	PMG
PMG HP Callao	24.2	22.3	-7.99 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	167.3	+153.48 %	PMG
PMG HP Chiburgo	216.0	432.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	78.0	53.2	-31.79 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.11 %	PMG
PMG HP Correntoso	72.0	74.0	+2.83 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.0	-3.85 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	9.6	10.0	+4.17 %	PMG
PMG HP Llauquereo	39.6	32.8	-17.28 %	PMG
PMG HP MC1	131.1	60.7	-53.68 %	PMG
PMG HP MC2	38.8	18.8	-51.51 %	PMG
PMG HP MC3	36.0	38.8	+7.83 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	106.8	-11.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	79.9	83.4	+4.35 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	99.9	91.1	-8.89 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	64.5	-2.35 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
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	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	440.0	497.2	+13.00 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	3749.8	3114.7	-16.94 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	383.9	583.5	+52.01 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
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	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
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	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	194648.5	189627.3	-2.58 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.5	47.2	-21.94 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	22.2	-1.78 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.1	41.5	-48.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.9	10.5	-47.41 %
PMGD HP Caliboro	25.3	13.5	-46.54 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	82.4	35.9	-56.51 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	93.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	40.2	-
PMGD HP Dongo	69.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.5	-
PMGD HP El Agrio	51.7	22.8	-55.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	22.3	-
PMGD HP El Atajo	20.0	16.8	-15.76 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.1	-20.75 %
PMGD HP El Canelo	74.6	43.7	-41.48 %
PMGD HP El Colorado	17.4	7.4	-57.44 %
PMGD HP El Diuto	70.1	45.0	-35.82 %
PMGD HP El Galpón	28.5	15.9	-44.38 %
PMGD HP El Llano	17.5	9.6	-45.14 %
PMGD HP El Manzano	79.9	49.4	-38.20 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.5	14.7	-31.89 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.0	13.7	-43.02 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	71.8	-0.24 %
PMGD HP La Bifurcada	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	45.5	28.4	-37.59 %
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	8.6	6.1	-28.71 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	12.5	12.0	-4.27 %
PMGD HP Los Bajos	121.2	112.5	-7.14 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	27.8	-
PMGD HP Los Corrales II	17.0	15.9	-6.77 %
PMGD HP Los Morros	36.2	26.4	-27.15 %
PMGD HP Los Padres	16.2	12.5	-22.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	11.9	25.4	+114.69 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.1	26.0	-21.48 %
PMGD PFV Los Jotes	19.8	27.8	+40.89 %
PMGD PFV Los Lagos	14.0	19.0	+35.26 %
PMGD PFV Los Libertadores	58.7	38.5	-34.38 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	24.5	32.3	+31.60 %
PMGD PFV Los Molinos	91.9	96.4	+4.88 %
PMGD PFV Los Nogales	19.8	21.6	+9.19 %
PMGD PFV Los Paltos	22.3	28.3	+26.96 %
PMGD PFV Los Patos	33.6	22.5	-33.24 %
PMGD PFV Los Perales	15.6	18.4	+18.22 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	23.5	28.1	+19.51 %
PMGD PFV Los Tordos	26.9	42.5	+58.29 %
PMGD PFV Luce Solar	24.0	24.5	+1.95 %
PMGD PFV Luders	29.5	30.8	+4.29 %
PMGD PFV Lumbreras	24.5	32.8	+33.90 %
PMGD PFV Luna	25.8	21.9	-14.96 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.6	19.2	-10.92 %
PMGD PFV Maikono	14.2	27.5	+93.24 %
PMGD PFV Maimalicán	-	12.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	17.2	29.9	+74.19 %
PMGD PFV Malaquita II	83.2	82.0	-1.46 %
PMGD PFV Malinke	11.8	10.8	-7.77 %
PMGD PFV Malloco	25.5	13.2	-48.08 %
PMGD PFV Manao	22.0	28.9	+31.40 %
PMGD PFV Mandinga	39.4	50.2	+27.61 %
PMGD PFV Marambio	19.3	26.5	+37.61 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	80.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.6	25.7	-6.81 %
PMGD PFV Marin	23.8	16.6	-30.11 %
PMGD PFV María Pinto	20.7	25.6	+24.08 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	54.6	86.7	+58.60 %
PMGD PFV Membrillo	11.8	24.9	+111.15 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.0	19.9	+24.56 %
PMGD PFV Milán A	2.8	6.1	+120.57 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	31.9	+30.10 %
PMGD PFV Mostazal	99.2	86.9	-12.40 %
PMGD PFV Moya	101.2	54.1	-46.53 %
PMGD PFV Mutupín	33.3	78.6	+135.55 %
PMGD PFV Nahuén	92.5	35.1	-62.00 %
PMGD PFV Nan	51.3	71.4	+39.27 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.3	29.1	+36.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	34.0	41.7	+22.63 %
PMGD HP MSA-I	0.0	26.2	-
PMGD HP Maisán	6.4	5.9	-6.83 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	50.3	49.7	-1.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.2	4.7	-10.64 %
PMGD HP Muchi	8.1	6.6	-17.74 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	7.1	9.0	+26.62 %
PMGD HP Palmar	96.0	99.0	+3.10 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	11.0	17.5	+59.25 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	1.2	17.0	+1290.89 %
PMGD HP Purísima	9.7	9.9	+2.19 %
PMGD HP Quillaileo	10.4	11.0	+6.15 %
PMGD HP Reca	25.1	20.7	-17.54 %
PMGD HP Roblería	69.6	59.2	-14.93 %
PMGD HP Río Mulchén	19.4	17.9	-7.43 %
PMGD HP Río Trueno	87.5	71.0	-18.93 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.4	-
PMGD HP Santa Isabel	16.8	16.4	-2.58 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	4.7	1.3	-73.48 %
PMGD HP Trailelfú	21.5	17.4	-18.86 %
PMGD HP Tranquil	50.3	40.1	-20.27 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	0.9	95.6	+10366.99 %
PMGD PE Huajache	69.0	73.0	+5.67 %
PMGD PE Las Peñas	67.8	109.7	+61.75 %
PMGD PE Lebu III	51.4	16.4	-68.16 %
PMGD PE Raki	98.7	125.5	+27.26 %
PMGD PE Ucuquer	52.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	27.2	56.8	+108.61 %
PMGD PFV Alcaldesa	42.8	63.4	+48.18 %
PMGD PFV Alcon Solar	72.5	64.5	-11.00 %
PMGD PFV Alhué	21.7	33.3	+53.73 %
PMGD PFV Alicahue	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	26.5	1.2	-95.40 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.3	11.6	-12.71 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.6	11.4	-71.24 %
PMGD PFV Amparo del Sol	26.3	10.1	-61.56 %
PMGD PFV Anakena	73.0	72.4	-0.87 %
PMGD PFV Antonia	14.8	20.5	+38.73 %
PMGD PFV Argomedo	43.2	32.5	-24.77 %
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	52.1	50.0	-4.13 %
PMGD PFV Nihue	16.8	30.1	+79.02 %
PMGD PFV Norte Chico	16.0	11.5	-28.22 %
PMGD PFV Ocoa	29.6	30.0	+1.52 %
PMGD PFV Olivia	29.3	29.0	-1.14 %
PMGD PFV Olivier	19.4	12.8	-34.05 %
PMGD PFV Olivillo	67.9	85.5	+25.84 %
PMGD PFV Orion	11.5	28.8	+151.06 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	63.3	74.4	+17.52 %
PMGD PFV Ovejería	91.3	80.2	-12.18 %
PMGD PFV PAS1	78.2	87.5	+11.85 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	47.7	65.7	+37.75 %
PMGD PFV Pachira	38.1	95.7	+151.35 %
PMGD PFV Paillihue	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paine	97.2	95.3	-1.97 %
PMGD PFV Palto Sunlight	52.3	49.5	-5.42 %
PMGD PFV Pama	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.1	42.7	+112.72 %
PMGD PFV Panquehue II	34.5	42.0	+21.49 %
PMGD PFV Paraguay	79.9	90.6	+13.38 %
PMGD PFV Paranal	4.8	24.2	+399.05 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	29.1	32.2	+10.56 %
PMGD PFV Parque Curicura	48.3	88.7	+83.73 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	21.4	37.0	+72.49 %
PMGD PFV Parque La Colonia	71.6	77.4	+8.07 %
PMGD PFV Parque La Travesía	1.8	11.9	+562.99 %
PMGD PFV Parque Nancagua	35.2	59.4	+68.52 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	41.8	80.3	+92.38 %
PMGD PFV Parque San Javier	31.1	61.2	+97.04 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.2	63.9	-36.20 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	47.1	63.1	+33.98 %
PMGD PFV Pastrán	75.4	90.4	+19.83 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	65.0	85.4	+31.36 %
PMGD PFV Pedreros	24.9	29.3	+17.67 %
PMGD PFV Pegasus	30.9	30.9	+0.28 %
PMGD PFV Pellin	-	30.1	-
PMGD PFV Pelumpen	25.2	10.1	-60.05 %
PMGD PFV Penaflor	68.4	34.0	-50.36 %
PMGD PFV Pencahue Este	15.7	26.0	+65.52 %
PMGD PFV Pepa	89.7	92.0	+2.58 %
PMGD PFV Pequen	29.8	25.3	-15.14 %
PMGD PFV Peralillo	3.0	3.7	+22.06 %
PMGD PFV Pica	0.9	1.6	+85.48 %
PMGD PFV Pichon	8.4	12.4	+47.49 %
PMGD PFV Picunche	57.1	72.0	+26.06 %
PMGD PFV Piduco	17.7	32.3	+82.16 %
PMGD PFV Pilpilen	24.9	29.7	+19.27 %
PMGD PFV Piquero	83.1	96.3	+15.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	17.9	0.8	-95.30 %
PMGD PFV Armazones	11.0	50.6	+358.96 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.6	28.5	+108.48 %
PMGD PFV Astillas	82.6	84.1	+1.86 %
PMGD PFV Avel Solar	47.1	99.7	+111.68 %
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	34.5	25.1	-27.31 %
PMGD PFV Ayla	69.9	83.3	+19.08 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	26.1	15.7	-40.12 %
PMGD PFV Bellavista	54.1	24.2	-55.17 %
PMGD PFV Berrueco	37.8	52.9	+39.99 %
PMGD PFV Blu	-	23.8	-
PMGD PFV Bulnes Barones	11.3	25.4	+124.02 %
PMGD PFV Bérghamo	16.0	34.4	+114.50 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	81.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	17.8	7.1	-59.77 %
PMGD PFV Cabrero	50.0	100.5	+101.10 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.9	46.8	-51.23 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.4	-69.57 %
PMGD PFV Calama	102.1	98.5	-3.51 %
PMGD PFV Calle Larga	24.0	19.8	-17.62 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.7	8.5	-69.43 %
PMGD PFV Canelillo	22.0	26.3	+19.86 %
PMGD PFV Canesa	22.3	18.5	-17.17 %
PMGD PFV Cantera	10.8	30.2	+179.59 %
PMGD PFV Cantillana	60.6	85.1	+40.49 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	14.0	9.5	-31.96 %
PMGD PFV Casabermeja	41.7	53.2	+27.47 %
PMGD PFV Casuto	22.1	17.4	-21.22 %
PMGD PFV Catemu	16.7	7.3	-56.05 %
PMGD PFV Catán	30.9	19.6	-36.66 %
PMGD PFV Cauquenes	21.0	30.6	+45.59 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	59.8	96.2	+60.74 %
PMGD PFV Chacabuco	87.6	43.0	-50.89 %
PMGD PFV Chalinga	22.9	11.0	-51.78 %
PMGD PFV Champa	8.9	9.3	+5.22 %
PMGD PFV Chancon	21.5	14.3	-33.67 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	59.5	20.7	-65.29 %
PMGD PFV Chuchifí	19.0	13.4	-29.29 %
PMGD PFV Cipres	24.8	30.4	+22.31 %
PMGD PFV Citrino	22.6	3.4	-85.13 %
PMGD PFV Ckilir	91.1	46.8	-48.70 %
PMGD PFV Clementina	45.4	58.3	+28.22 %
PMGD PFV Cocharcas	11.0	11.0	-0.31 %
PMGD PFV Cocinillas	22.3	27.3	+22.30 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-
PMGD PFV Colchagua	15.9	27.7	+73.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pirque	21.4	24.5	+14.27 %
PMGD PFV Pitotoy	14.6	27.0	+85.06 %
PMGD PFV Pitra	24.1	29.9	+23.95 %
PMGD PFV Placilla	43.1	89.6	+107.76 %
PMGD PFV Playerito	16.2	17.8	+9.94 %
PMGD PFV Playero	16.3	20.3	+24.99 %
PMGD PFV Playeron	17.2	26.1	+51.65 %
PMGD PFV Plomo Verano	23.7	19.2	-18.97 %
PMGD PFV Población	26.6	26.0	-2.20 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	27.0	26.4	-2.27 %
PMGD PFV Pretty Field	15.4	19.0	+23.60 %
PMGD PFV Puangue	41.0	41.7	+1.68 %
PMGD PFV Pueblo Seco	39.8	93.6	+135.03 %
PMGD PFV Puelche	13.5	26.9	+99.10 %
PMGD PFV Puente Solar	20.8	26.2	+25.95 %
PMGD PFV Pullalli	24.7	27.7	+12.14 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	19.6	+11.56 %
PMGD PFV Queltehue	15.7	18.1	+15.53 %
PMGD PFV Quemados	48.3	70.3	+45.67 %
PMGD PFV Quetena	92.0	75.3	-18.13 %
PMGD PFV Quillay	20.4	28.8	+41.41 %
PMGD PFV Quinantu	100.0	97.9	-2.15 %
PMGD PFV Quinta	23.8	31.3	+31.60 %
PMGD PFV RDCL SAN	56.3	81.6	+45.01 %
PMGD PFV REN	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	21.2	30.3	+43.04 %
PMGD PFV Ratulemus	22.9	31.5	+37.13 %
PMGD PFV Rauquen	42.7	43.3	+1.43 %
PMGD PFV Recoleta	54.5	64.7	+18.64 %
PMGD PFV Rengo	-	7.1	-
PMGD PFV Rexner	28.0	26.1	-6.66 %
PMGD PFV Rimini	95.4	78.7	-17.45 %
PMGD PFV Rinconada	42.7	31.0	-27.38 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	76.2	69.1	-9.23 %
PMGD PFV Rinconada Norte	26.7	33.2	+24.37 %
PMGD PFV Rodeo	18.9	24.5	+29.48 %
PMGD PFV Romeria	49.0	81.8	+66.74 %
PMGD PFV Rosario	9.2	10.0	+8.19 %
PMGD PFV Rovián	63.3	58.1	-8.18 %
PMGD PFV Río Peuco	19.8	27.4	+38.31 %
PMGD PFV SDSI	13.4	23.1	+72.73 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.1	27.7	+20.26 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.8	28.4	+59.67 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.3	19.2	+25.17 %
PMGD PFV San Antonio	31.3	30.7	-1.77 %
PMGD PFV San Camilo	17.4	31.3	+79.51 %
PMGD PFV San Carlos	29.1	16.0	-45.10 %
PMGD PFV San Emilio I	13.0	25.2	+93.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	81.0	101.1	+24.74 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.0	27.7	+130.52 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	18.8	25.2	+33.68 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.7	12.0	+12.62 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	54.2	47.9	-11.64 %
PMGD PFV Covadonga	88.0	53.0	-39.82 %
PMGD PFV Coyunche	13.0	24.0	+84.48 %
PMGD PFV Crucero	32.1	18.0	-44.05 %
PMGD PFV Cruz	24.8	12.3	-50.40 %
PMGD PFV Curacavi	24.3	28.1	+15.55 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.8	13.5	-32.02 %
PMGD PFV Dadinco	13.0	13.5	+3.19 %
PMGD PFV Darlin	72.9	57.1	-21.63 %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.7	43.0	-48.67 %
PMGD PFV Don Andrónico	14.1	10.5	-25.77 %
PMGD PFV Don Enrique	77.8	74.8	-3.77 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.8	10.7	-55.01 %
PMGD PFV Don Jorge	23.9	21.0	-11.99 %
PMGD PFV Don Mariano	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	12.9	31.7	+145.10 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	49.2	51.6	+4.93 %
PMGD PFV Doña Igna	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	66.5	52.5	-21.05 %
PMGD PFV Duqueco Solar	45.0	73.4	+62.89 %
PMGD PFV Eclipse	95.9	30.3	-68.40 %
PMGD PFV El Boco	32.2	33.2	+3.04 %
PMGD PFV El Castaño	42.2	71.2	+68.82 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.5	6.3	-61.63 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.5	5.7	-65.39 %
PMGD PFV El Chercan	104.8	97.9	-6.61 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	20.4	-39.01 %
PMGD PFV El Chucao	12.8	28.1	+118.90 %
PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	5.2	5.2	-1.50 %
PMGD PFV El Divisadero	26.1	20.2	-22.81 %
PMGD PFV El Estero	13.1	12.6	-3.61 %
PMGD PFV El Flamenco	45.9	58.5	+27.42 %
PMGD PFV El Gaviotín	56.0	82.4	+47.10 %
PMGD PFV El Huaso	18.4	23.8	+29.67 %
PMGD PFV El Ingenio	22.3	2.4	-89.41 %
PMGD PFV El Laurel	34.6	27.7	-19.91 %
PMGD PFV El Litre	62.5	29.5	-52.74 %
PMGD PFV El Monte	21.8	28.2	+29.46 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	31.0	20.1	-35.10 %
PMGD PFV El Pilpen	32.1	13.6	-57.74 %
PMGD PFV El Pitio	32.9	14.3	-56.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	32.2	28.3	-12.21 %
PMGD PFV San Isidro	23.3	23.8	+2.26 %
PMGD PFV San José II	13.9	27.1	+94.62 %
PMGD PFV San Pedro	23.1	22.1	-4.53 %
PMGD PFV San Ramiro	97.4	94.2	-3.31 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.5	24.5	-0.03 %
PMGD PFV Santa Amelia	17.2	28.6	+66.06 %
PMGD PFV Santa Carolina	12.4	27.8	+124.70 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	13.2	+18.23 %
PMGD PFV Santa Clara	18.2	24.9	+37.23 %
PMGD PFV Santa Cruz	54.1	69.7	+28.82 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	51.0	89.8	+76.11 %
PMGD PFV Santa Emilia	67.4	2.1	-96.85 %
PMGD PFV Santa Ester	12.3	5.5	-55.65 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.5	35.0	-19.55 %
PMGD PFV Santa Inés	22.4	29.1	+30.06 %
PMGD PFV Santa Julia	17.8	18.9	+6.27 %
PMGD PFV Santa Laura	24.4	23.8	-2.57 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.1	14.0	-51.86 %
PMGD PFV Santa Margarita	20.2	28.3	+39.67 %
PMGD PFV Santa Rita	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	31.6	25.7	-18.62 %
PMGD PFV Saturno Norte	23.5	20.9	-10.96 %
PMGD PFV Siete Colores	33.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	56.8	60.4	+6.36 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.6	19.3	-10.54 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	74.8	95.1	+27.11 %
PMGD PFV Talca	39.7	67.8	+70.81 %
PMGD PFV Talhuén	28.0	27.6	-1.59 %
PMGD PFV Tallado	88.4	53.5	-39.53 %
PMGD PFV Tamarugo	25.5	25.8	+1.10 %
PMGD PFV Tambo Real	21.4	19.8	-7.33 %
PMGD PFV Taranto	79.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.3	15.0	-13.22 %
PMGD PFV Torino	15.7	34.9	+122.40 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.5	28.5	-0.01 %
PMGD PFV Trebal	15.8	18.1	+15.09 %
PMGD PFV Trebo	26.6	29.0	+8.69 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.3	27.7	+9.43 %
PMGD PFV Tricahue II	95.3	58.3	-38.81 %
PMGD PFV Trinidad	22.4	31.3	+39.44 %
PMGD PFV Tucuguere	24.9	29.4	+18.18 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.6	+463.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	11.0	12.7	+15.06 %
PMGD PFV El Queltehue	30.3	13.4	-55.74 %
PMGD PFV El Quemado	30.4	20.2	-33.65 %
PMGD PFV El Queule	61.7	12.1	-80.32 %
PMGD PFV El Rayador	100.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	70.4	62.1	-11.75 %
PMGD PFV El Romeral	84.7	33.7	-60.22 %
PMGD PFV El Salitral	29.5	33.7	+14.02 %
PMGD PFV El Sauce	24.0	22.5	-6.12 %
PMGD PFV El Sharon	29.2	28.9	-1.20 %
PMGD PFV El Tiuque	5.0	10.4	+109.18 %
PMGD PFV El Trigal	40.6	96.0	+136.50 %
PMGD PFV El Zorzal	26.4	27.6	+4.44 %
PMGD PFV Encino	10.1	10.9	+7.82 %
PMGD PFV Encon	71.8	30.0	-58.22 %
PMGD PFV Erinome	17.0	27.3	+60.44 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	27.8	+21.04 %
PMGD PFV Esfena	14.0	13.0	-7.08 %
PMGD PFV Esperanza	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.5	26.7	+52.49 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.4	29.3	+36.47 %
PMGD PFV Filomena	23.6	10.0	-57.58 %
PMGD PFV Florencia Solar	96.7	95.2	-1.49 %
PMGD PFV Foster	16.6	27.9	+67.61 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.8	31.6	+6.13 %
PMGD PFV Fulgor	10.8	23.1	+114.25 %
PMGD PFV GR Lemu	26.5	38.6	+45.82 %
PMGD PFV GR Peumo	50.3	85.0	+69.21 %
PMGD PFV GR Pitao	100.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	44.6	93.8	+110.37 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	88.5	57.7	-34.77 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	1.4	24.8	+1660.54 %
PMGD PFV Gabriela	93.7	83.1	-11.35 %
PMGD PFV Girasoles	20.4	12.2	-40.31 %
PMGD PFV Granada	100.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	81.9	83.7	+2.15 %
PMGD PFV Guadalao	26.9	21.8	-19.00 %
PMGD PFV Guadalupe	59.5	29.3	-50.80 %
PMGD PFV Guanaco Solar	72.2	61.6	-14.78 %
PMGD PFV Guarana	11.3	13.8	+22.46 %
PMGD PFV Helios	20.0	25.2	+25.59 %
PMGD PFV Homero	28.5	30.3	+6.42 %
PMGD PFV Hormiga	13.5	11.9	-11.98 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.7	-64.10 %
PMGD PFV Huape	10.4	28.2	+171.40 %
PMGD PFV Huaquelon	71.3	85.8	+20.27 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	+172867.13 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	2.1	+76.33 %
PMGD PFV Valle Este II	69.4	80.1	+15.45 %
PMGD PFV Valle Oeste II	68.6	80.8	+17.69 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.7	23.7	-14.57 %
PMGD PFV Ventisquero	-	91.1	-
PMGD PFV Venturada	28.5	73.6	+157.77 %
PMGD PFV Vicente	18.5	17.4	-6.14 %
PMGD PFV Victoria	93.6	98.1	+4.88 %
PMGD PFV Villa Alegre	24.6	50.2	+104.22 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.6	29.4	+10.59 %
PMGD PFV Villa Moscoso	20.2	20.3	+0.36 %
PMGD PFV Villa Prat	7.3	10.8	+47.24 %
PMGD PFV Villa Seca	27.2	9.0	-67.00 %
PMGD PFV Villa Solar	16.5	24.8	+50.21 %
PMGD PFV Violeta	0.0	74.9	-
PMGD PFV Vituco 2B	22.0	30.8	+39.75 %
PMGD PFV Yahutela	62.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	5.8	6.0	+3.19 %
PMGD PFV Ñiquén	33.4	30.7	-8.16 %
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 Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.5	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.2	29.5	+107.67 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.6	26.8	-6.32 %
PMGD PFV Independencia	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	14.0	25.3	+81.29 %
PMGD PFV Jahuel	55.5	61.9	+11.57 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	22.4	28.3	+26.36 %
PMGD PFV Javiera Carrera	75.6	101.5	+34.25 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.0	10.7	+51.59 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.5	25.4	-0.54 %
PMGD PFV La Acacia	75.1	51.3	-31.73 %
PMGD PFV La Blanquina	61.7	77.7	+25.85 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	11.4	-38.32 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	19.7	+37.96 %
PMGD PFV La Esperanza II	80.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	9.2	13.9	+51.17 %
PMGD PFV La Foresta	16.3	29.2	+79.72 %
PMGD PFV La Frontera	43.1	35.5	-17.61 %
PMGD PFV La Gamboina	37.6	47.3	+26.00 %
PMGD PFV La Lajuela	61.8	53.9	-12.71 %
PMGD PFV La Ligua	24.5	8.7	-64.68 %
PMGD PFV La Manga	30.9	16.6	-46.43 %
PMGD PFV La Murala	13.2	23.0	+74.16 %
PMGD PFV La Palma Solar	42.4	95.4	+124.86 %
PMGD PFV La Victoria	37.2	98.0	+163.24 %
PMGD PFV Lagunilla	19.5	16.1	-17.40 %
PMGD PFV Laja Andino	92.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	16.8	26.3	+56.40 %
PMGD PFV Las Cachañas	28.8	69.8	+142.25 %
PMGD PFV Las Catitas	25.4	26.7	+5.39 %
PMGD PFV Las Chacras	24.6	29.3	+19.12 %
PMGD PFV Las Codornices	27.3	19.4	-29.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.3	26.0	-4.67 %
PMGD PFV Las Majadas	101.5	15.0	-85.18 %
PMGD PFV Las Mercedes	10.3	15.0	+46.21 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.9	27.0	+43.14 %
PMGD PFV Las Palomas	34.9	32.0	-8.35 %
PMGD PFV Las Perdices	26.8	30.2	+12.60 %
PMGD PFV Las Rojas	26.4	22.7	-14.20 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	37.1	63.2	+70.37 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	1.0	-96.12 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	29.4	+25.52 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.0	13.9	-1.28 %
PMGD PFV Las Turcas	25.0	15.8	-36.89 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	25.1	29.3	+16.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	13.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	59.9	-
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 Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	24.0	30.1	+25.47 %
PMGD PFV Lipangue	22.8	19.1	-16.13 %
PMGD PFV Liquidambar	64.4	59.2	-8.16 %
PMGD PFV Lirio del Campo	21.2	27.0	+27.06 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	72.1	100.1	+38.93 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.2	31.2	-32.56 %
PMGD PFV Llay Llay	75.3	69.6	-7.55 %
PMGD PFV Lo Boza	2.8	4.7	+69.34 %
PMGD PFV Lo Chacón	14.9	25.4	+70.54 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	32.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	52.0	24.7	-52.45 %
PMGD PFV Lo Sierra	10.5	21.2	+102.22 %
PMGD PFV Lockma	44.1	93.3	+111.58 %
PMGD PFV Loica	13.4	29.4	+120.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	14.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16547.1	16484.3	-0.38 %

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.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HP Alfalfal	Menor generación real por menores afluentes.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Los Olmos	Mayor generación real por costo marginal.
PE Renaico II	Mayor generación real por costo marginal.
PE San Gabriel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Atacama Solar II	Menor generación real por costo marginal.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por costo marginal.
PFV Sol de Lila	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Tamaya Solar	Menor generación real por costo marginal.
PFV Valle del Sol	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG1	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Angamos-ANG2	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Nueva Ventanas	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 La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.
TER Mejillones-CTM1	47.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004741.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período 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 Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: 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 ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Wilka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con una cota de 104.59 m.s.n.m. y un gasto de 230 MWh.
01:35	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2023001862. Cancelada IL 2023001861.
02:21	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 1 abierta para regular tensión.
02:44	CGE	S/E Cachapoal interruptores BT1 y BT2 de transformadores de 66/15 kV 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos. Causa informada: Durante maniobras por trabajos programados según SD 2023106453, según IF 2023004735 y 2023004736.
02:52	CGE	S/E Cachapoal interruptores BT1 y BT2 de transformadores de 66/15 kV 25 MVA cerrado y normalizado el 100 % de los consumos.
02:58	CGE	Línea de 66 kV Lautaro - Llaima cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023112285.
03:26	AES Andes	C. Nueva Ventanas sin limitación, cancelada IL 2023001862.
04:14	AES Andes	C. Angamos ANG1 cancelado mantenimiento mayor. Inicia proceso de partida, cancelada SMM 2023108257.
04:16	AES Andes	C. Angamos ANG limitada a dar SSCC de CPF. Causa informada: 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 ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
06:11	TEN	S/E Nueva Cardones reactor de barra de 500 kV conectado.
06:31	Celeoredes	S/E Maipo línea de 220 kV Candelaria - Maipo 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, queda abierto J1 y J9 en S/E candelaria, según IF 2023004742 e IF 2023004743.
06:31	Celeoredes	S/E Maipo línea de 220 kV Candelaria - Maipo 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004745.
06:34	CGE	Línea 110 kV C. Javiera - Minera Las Luces interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de SS/EE Planta Oxido, Las Luces y Tal Tal, según IF 2023004751 e IF 2023004740.
06:52	Enor Chile	S/E Don Goyo cerrado 52JS.
07:16	TEN	S/E Changos Reactor de barra de 500 kV conectado.
07:53	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2
08:12	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichiripulli 2 abierta para regular tensión.
08:12	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta para regular tensión.
10:43	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina interrupción forzada por protecciones, se pierden 44 MW de consumos, correspondiente a 10 MW de consumos regulados de Antofagasta y 34 MW de consumos Desalant. Causa informada: Falla en Tap off Desalant, según IF 2023004754 e IF 2023004753.
10:43	Engie Transmisión	S/E Mejillones Barra 220 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa.
10:43	Enor Chile	C. PAM sale de servicio en forma intempestiva con 22 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004749.
10:43	Engie Transmisión	Línea 220 kV Chacaya - Mejillones interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa.
10:43	Minera Escondida	Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla Barra 220 kV de S/E Mejillones, según IF 2023004748.
10:50	Engie Transmisión	S/E Antofagasta 52HS cerrado, se recuperan los 10 MW de consumos de la ciudad de Antofagasta (Correspondiente al alimentador 14 de febrero y el Mall).
11:01	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale de servicio en forma intempestiva con 127 MW, Causa informada: Desviación de posición de válvula que regula entrada de aire en cámaras de combustión, según IF 2023004739.
11:07	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sale de servicio en forma intempestiva con 41 MW, según IF 2023004741.
11:30	Celeoredes	S/E Candelaria interruptores J1 y J9 de línea de 220 kV Candelaria - Maipo 1 cerrado, cancelado IF 2023004743.

Hora	Centro de Control	Observación
11:39	CGE	Línea 110 kV C. Javiera - Minera las Luces - Taltal cerrada, normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004751 e IF 2023004740.
12:26	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sincronizada en pruebas, según IF 2023004739.
12:51	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U3 sale del servicio en forma intempestiva con 12.2 MW. Causa informada: Falla en compresor de aire, según IF 2023004744.
12:54	Engie Transmisión	Línea 220 kV Chacaya - Mejillones cerrada y energizada Barra 220 kV de S/E Mejillones.
13:00	Engie Transmisión	S/E Mejillones Transformador N° 4 de 220/23 kV cerrado y normalizado sus consumos.
13:15	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U3, sincronizada en pruebas.
13:26	Minera Escondida	Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins cerrada, cancelado IF 2023004748
14:09	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004739.
14:15	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U3 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004744.
14:44	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Desalant - Guardia Marina, reconexión manual sin éxito.
15:25	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 con solicitud de desconexión curso forzoso. Causa informada: Desrriado en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, que impide la aducción completa del caudal, según SDCF 2023112294.
16:55	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible. Cancelada solicitud de desconexión curso forzoso, según SDCF 2023112294.
16:58	Enor Chile	C. PAM disponible y en servicio.
17:35	Enel Green Power	C. PFV Sol de Lila disponible y en servicio, cancelado IF 2023004731. Queda limitado en 145 MW por falla en circuito 5 de producción según IL 2023001865.
17:41	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones. Según IF 2023004747.
17:44	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada. Cancelado IF 2023004747.
18:11	STS	Línea de 110 kV La Portada - Guardia Marina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023112231.
18:37	Energía Pacífico	C. Energía Pacifico sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en cilindro hidráulico, según IF 202300xxxx.
19:10	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 2023004741.
19:17	CGE	Línea de 66 kV Angol - Collipulli con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reposición de conductores robados en sus redes MT en cruce de líneas, según SICF 2023112298.
20:13	Enel Green Power	C. PFV Sol de Lila circuito 5 disponible, cancelado IL 2023001865.
21:32	Enel Generación	C. San Isidro II TV sale del servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en el rack hidráulico de las válvulas de descarga de las Bombas de Circulación Principal, según IF 2023004752.
22:00	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Guardiamarina - Mejillones cerrada, cancelado IF 2023004754. Queda desconectado Tap off Desalant, según IF 2023004753.
22:18	CGE	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cancela SICF 2023112298.
22:33	Enor Chile	S/E Don Goyo abierto 52JS.
22:33	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos.
23:56	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 F/S en pruebas, según IF 2023004741.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
05:00	Enel Generación	C. Ralco comienza verter 100 m3/s.
07:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.4 [MW/m]
07:26	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:26	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -830.3 [MW]
18:00	Enel Generación	C. Ralco deja de verter
19:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.4 [MW/m]
19:57	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:57	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 719.6 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN					
Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	01/12/2023	23:25		
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control transferencia de TT/CC en S/E Don Goyo.	02/12/2023	22:42		
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.	02/12/2023	22:42		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	01/12/2023	19:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	02/12/2023	02:13		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	03/12/2023	08:12		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta para regular tensión.	03/12/2023	08:12		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.	03/12/2023	13:59	03/12/2023	19:49