

INFORME DIARIO

Lunes 20 de Noviembre 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 Renaico	109.7	140.5	+28.10 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Rio Huasco	25.7	25.6	-0.39 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	100.6	97.6	-2.98 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.6	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	48.7	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	65.8	GNP		PMG PFV Antay	76.5	76.4	-0.18 %	PMG
BESS Salvador	-	226.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	29.2	23.5	-19.28 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	88.8	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1432.7	+10.55 %		PMG PFV De los Andes	92.2	89.9	-2.51 %	PMG
HE Angostura	5886.7	5957.0	+1.20 %		PMG PFV Del Desierto	60.9	59.0	-3.14 %	PMG
HE Antuco	5186.2	5018.3	-3.24 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.6	5.8	+4.50 %	PMG, P
HE Canutillar	1920.0	3008.0	+56.67 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	452.7	470.9	+4.00 %	DF	PMG PFV Machicura	68.4	84.2	+23.17 %	PMG
HE Colbún	9182.2	8829.0	-3.85 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	15.0	GNP	MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2012.2	1910.0	-5.08 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.6	15.7	+48.39 %	PMG
HE Pangué	6648.6	8549.9	(*) +28.60 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-2.17 %	PMG
HE Pehuenche	11827.0	11523.5	-2.57 %		PMG PFV Puerto Seco	65.3	102.1	+56.29 %	PMG
HE Pilmaiquén	788.0	924.1	+17.27 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	45.4	-	PMG
HE Ralco	12437.1	11789.8	-5.20 %		PMG PFV SDGx01	7.2	6.9	-4.17 %	PMG, DF
HE Rapel	3049.4	2938.6	-3.63 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	80.6	79.2	-1.79 %	PMG
HP Abanico	949.4	968.0	+1.96 %		PMG PFV Teno Solar	24.9	71.0	+185.30 %	PMG
HP Alfalfal	1794.8	1931.7	+7.63 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	576.0	570.5	-0.95 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	26.2	-	PMG
HP Blanco	776.0	922.5	+18.88 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	276.0	275.9	-0.04 %		PMG TER Celco	90.3	80.5	-10.87 %	PMG
HP Carilafquen	360.0	387.8	+7.73 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuco	425.4	357.0	-16.08 %	DF	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	2134.7	2264.7	+6.09 %		PMG TER Constitución	0.0	79.7	-	PMG
HP Chapiquina	129.5	121.2	-6.41 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	315.9	236.3	-25.21 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	300.0	425.0	+41.66 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1787.0	1865.9	+4.42 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	312.0	338.4	+8.47 %		PMG TER Maule	0.0	29.3	-	PMG
HP El Paso	348.0	394.4	+13.33 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	151.0	233.6	+54.70 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	190.1	204.4	+7.53 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	514.0	607.4	+18.17 %		PMGD PFV Blu	-	5.1	GNP	
HP Isla	1501.7	1499.9	-0.12 %		PMGD PFV Paillihue	97.3	4.0	-95.87 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	432.0	435.6	+0.83 %	
HP Juncal	373.0	517.2	+38.66 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	468.8	GNP	MM
HP Laja I	544.2	501.8	-7.78 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	298.0	336.0	+12.76 %	
HP Lircay	480.0	486.9	+1.44 %	
HP Loma Alta	0.0	795.6	GNP	
HP Los Hierros	224.0	276.8	+23.58 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.2	34.6	-20.02 %	
HP Los Quilos	709.0	596.4	-15.88 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	144.0	186.2	+29.28 %	
HP Mampil	787.6	829.5	+5.33 %	
HP Mocho	244.8	359.8	+46.96 %	
HP Palmucho	768.0	776.7	+1.14 %	
HP Peuchen	1196.7	1103.9	-7.76 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	823.2	756.9	-8.05 %	
HP Puntilla	343.5	253.1	-26.32 %	DF
HP Queltehues	768.0	656.0	-14.58 %	DF
HP Quilleco	840.0	1503.0	+78.93 %	
HP Rio Colorado	192.0	256.0	+33.33 %	
HP Rio Picoiquen	360.0	316.5	-12.09 %	
HP Rucatayo	778.0	1029.5	+32.32 %	
HP Rucue	4267.9	3598.0	-15.70 %	
HP San Andres	260.1	157.4	-39.48 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1588.1	-10.58 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	264.0	272.9	+3.37 %	
PE Alena	389.8	503.5	+29.17 %	
PE Atacama	1505.6	962.7	-36.06 %	
PE Aurora	1012.7	717.6	-29.14 %	
PE Cabo Leones 1	916.8	1157.4	+26.25 %	
PE Cabo Leones 2	1794.3	1139.2	-36.51 %	
PE Cabo Leones 3	1150.5	996.7	-13.37 %	
PE Calama	894.5	1089.5	+21.80 %	
PE Campo Lindo	233.7	462.8	+98.07 %	
PE Canela	130.1	188.5	+44.88 %	
PE Canela 2	572.0	739.3	+29.25 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	876.9	930.7	+6.14 %	
PE Cuel	170.7	203.2	+19.09 %	
PE El Arrayán	1286.0	1080.7	-15.97 %	
PE El Maitén	50.6	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	578.9	719.9	+24.37 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.8	4192.1	-6.42 %	
TER Angamos-ANG2	4537.0	4147.5	-8.58 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	4.1	GNP	MM
TER Arauco MAPA	0.0	41.5	GNP	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	3140.1	3677.1	+17.10 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	20.0	GNP	MM, 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	214.9	134.9	-37.23 %	
TER CMPC Pacífico	288.0	0.0	-100.00 %	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
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	380.0	+26.67 %	
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	116.0	154.8	+33.46 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4233.9	2502.4	(*) -40.90 %	DF
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	289.2	960.0	+231.99 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1132.5	+130.18 %	
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	102.5	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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	177.1	227.3	+28.33 %	
PE La Flor	176.9	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	10.6	4.2	-60.49 %	
PE Llanos del Viento	1045.2	998.7	-4.45 %	
PE Lomas de Duqueco	339.7	430.1	+26.60 %	
PE Los Buenos Aires	149.9	148.8	-0.72 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	735.2	868.4	+18.12 %	
PE Los Olmos	499.6	428.7	-14.19 %	LF
PE Malleco Norte	678.7	728.4	+7.32 %	
PE Malleco Sur	673.3	706.1	+4.87 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	273.1	318.4	+16.57 %	
PE Monte Redondo	273.4	264.8	-3.16 %	
PE Negrete	149.4	153.9	+3.01 %	
PE Puelche Sur	1048.0	1031.9	-1.54 %	
PE Punta Colorada	13.0	0.8	-94.25 %	LF
PE Punta Palmeras	416.6	593.2	+42.41 %	
PE Punta Sierra	918.8	908.2	-1.15 %	
PE Renaico	375.5	197.6	-47.37 %	
PE Renaico II	297.6	925.1	+210.85 %	
PE San Gabriel	778.7	686.9	-11.79 %	
PE San Juan	1084.1	1131.6	+4.38 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	500.8	283.6	-43.37 %	
PE San Pedro 2	824.0	643.9	-21.86 %	
PE Sarco	1169.9	1457.7	+24.59 %	
PE Sierra Gorda Este	667.5	424.2	-36.45 %	LF
PE Talinay Oriente	925.6	667.0	-27.94 %	
PE Talinay Poniente	859.0	689.9	-19.68 %	
PE Taltal	285.4	260.1	-8.86 %	
PE Tchamma	848.1	930.3	+9.69 %	
PE Tolpan Sur	390.7	372.6	-4.63 %	
PE Totoral	389.6	325.6	-16.43 %	
PE Ucuquer 2	41.7	0.0	-100.00 %	LF
PE Valle de los Vientos	480.8	311.2	-35.28 %	
PFV Almeyda	463.1	290.0	-37.37 %	
PFV Andes Solar	118.5	103.9	-12.32 %	
PFV Andes Solar II-A	474.9	195.7	-58.79 %	
PFV Andes Solar II-B	1454.2	882.8	-39.30 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	635.9	724.5	+13.92 %	
PFV Azabache	348.3	440.9	+26.60 %	LF
PFV Bolero	811.4	838.0	+3.28 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2953.5	2581.1	-12.61 %	
PFV Capricornio	635.5	360.8	-43.23 %	
PFV Carrera Pinto	808.8	292.8	-63.80 %	
PFV Cerro Dominador	461.0	763.3	+65.57 %	
PFV Chañares	127.9	82.3	-35.65 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
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	270.0	365.9	+35.50 %	LF
TER Escuadrón	42.1	0.0	-100.00 %	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	2271.2	(*)GNP	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	2118.1	1955.1	-7.70 %	
TER Guacolda 5	2171.2	2087.3	-3.86 %	
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	4754.5	4556.0	-4.18 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	1956.6	(*)GNP	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	357.0	436.4	+22.25 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	180.3	-0.93 %	
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	-	MM
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
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	25.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	353.9	976.3	+175.86 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	959.5	616.5	-35.75 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	72.7	50.2	-30.95 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1025.8	1678.1	+63.59 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1855.8	515.6	(*) -72.22 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	172.0	187.1	+8.77 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	5.0	10.9	+118.00 %		TER Norgener-NT01	2254.3	2015.1	-10.61 %	RO
PFV El Manzano	130.3	903.9	+593.71 %	P	TER Norgener-NT02	2130.3	2155.8	+1.20 %	LF, RO
PFV El Pelicano	624.8	490.9	-21.43 %		TER Nueva Aldea	1140.0	897.3	-21.29 %	
PFV El Romero	1146.9	1078.9	-5.93 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	16.1	17.4	+8.09 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1912.1	877.9	-54.09 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	521.5	673.9	+29.23 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	681.1	1425.0	+109.23 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	283.0	154.0	-45.58 %	RO	TER Nueva Renca Gas Arg	1189.7	1615.0	+35.75 %	
PFV Jama	289.3	447.5	+54.68 %		TER Nueva Ventanas	3993.4	4105.0	+2.80 %	
PFV Javiera	261.6	343.6	+31.32 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	248.0	368.5	+48.56 %		TER PAS Mejillones	545.5	529.5	-2.94 %	
PFV La Huayca II	113.4	116.5	+2.78 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	827.8	460.6	-44.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.5	16.6	+14.76 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	0.0	377.0	GNP		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	48.4	112.7	+132.75 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	366.3	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	370.0	531.0	+43.51 %	
PFV Llano de Llampos	526.9	703.4	+33.51 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	301.0	322.1	+7.00 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	34.0	35.0	+3.02 %		TER Quintero 1B Gas Arg	379.9	498.0	+31.10 %	
PFV Luz del Norte	720.9	802.8	+11.36 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	2141.2	2120.2	-0.98 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	360.6	336.2	-6.78 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1349.9	557.3	-58.72 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3637.5	4343.3	+19.40 %	
PFV Nuevo Quillagua	513.1	860.9	+67.79 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	19.0	43.0	+126.32 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	203.4	235.8	+15.95 %		TER San Isidro II Gas Arg	1655.2	1186.1	-28.34 %	MM
PFV Pampa Tigre	1049.0	878.0	-16.30 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.4	64.9	+43.05 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	86.1	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	456.1	639.2	+40.15 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1491.2	789.9	-47.03 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	335.3	227.6	-32.11 %		TER Santa Fe	757.0	822.8	+8.69 %	
PFV San Andres	179.2	194.3	+8.47 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	527.7	819.4	+55.28 %		TER Santa Marta	218.6	114.0	-47.84 %	
PFV Santa Isabel	1008.8	1055.4	+4.62 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	518.7	369.7	-28.73 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1030.4	1071.5	+3.99 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	7.0	GNP	
PFV Sol de los Andes	474.3	584.1	+23.15 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1570.1	853.9	-45.62 %	RO	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	944.0	572.3	-39.38 %		TER Taltal 2 GNL	134.5	138.0	+2.61 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	344.8	541.2	+56.98 %	LF
PFV Usya	365.5	350.4	-4.13 %	
PFV Valle Escondido	822.7	863.5	+4.96 %	
PFV Valle del Sol	920.5	1060.6	+15.22 %	
PFV Willka	768.8	438.5	-42.96 %	P
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	123.6	122.7	-0.72 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	28.7	+3.09 %	PMG
PMG HP Callao	61.2	70.1	+14.46 %	PMG
PMG HP Carena	54.8	169.0	+208.68 %	PMG
PMG HP Chiburgo	71.0	269.0	+278.87 %	PMG
PMG HP Cipresillos	65.0	64.2	-1.23 %	PMG
PMG HP Corrales	54.6	53.9	-1.28 %	PMG
PMG HP Correntoso	172.8	181.4	+4.97 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	18.6	+55.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	28.8	21.7	-24.51 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.2	10.7	-74.57 %	PMG
PMG HP MC1	200.9	216.2	+7.63 %	PMG
PMG HP MC2	58.8	70.5	+19.97 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	55.8	+1.07 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	117.7	-1.92 %	PMG
PMG HP Nalcas	144.0	163.0	+13.17 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	170.2	168.0	-1.30 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	54.8	56.8	+3.80 %	PMG
PMG HP Pulelfu	225.6	208.8	-7.45 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.9	+0.54 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	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	220.5	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	104.4	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	419.1	393.5	-6.10 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	209991.6	213510.1	+1.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.4	61.9	-0.80 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.4	20.9	-2.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.7	82.0	-3.21 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.5	24.7	+0.84 %
PMGD HP Caliboro	19.4	24.4	+25.76 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	151.2	153.5	+1.51 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	10.6	-1.53 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	82.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.2	-
PMGD HP Dongo	105.6	105.3	-0.28 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.7	-
PMGD HP El Agrio	51.8	58.6	+13.05 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	8.4	19.5	+132.47 %
PMGD HP El Brinco	2.4	2.5	+4.65 %
PMGD HP El Canelo	35.8	100.6	+181.20 %
PMGD HP El Colorado	46.1	45.1	-2.22 %
PMGD HP El Diuto	27.8	53.9	+93.53 %
PMGD HP El Galpón	27.1	27.4	+0.92 %
PMGD HP El Llano	16.1	16.7	+3.58 %
PMGD HP El Manzano	95.5	101.4	+6.11 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.1	16.8	-24.13 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.3	14.5	-37.78 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	147.2	+104.50 %
PMGD HP La Bifurcada	2.6	2.8	+7.82 %
PMGD HP La Compañía II	44.2	44.8	+1.52 %
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	3.4	6.4	+90.31 %
PMGD HP Las Flores	0.0	5.4	-
PMGD HP Las Vertientes	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	121.7	121.5	-0.12 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	22.3	24.2	+8.60 %
PMGD HP Los Morros	43.2	50.1	+15.95 %
PMGD HP Los Padres	49.7	48.1	-3.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	10.5	24.3	+132.45 %
PMGD PFV Los Cisnes	25.5	16.4	-35.46 %
PMGD PFV Los Gorriónes	22.9	24.9	+8.69 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	24.1	-9.92 %
PMGD PFV Los Lagos	10.8	19.7	+81.88 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.9	58.0	+142.85 %
PMGD PFV Los Lirios	-	35.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.5	25.8	-2.54 %
PMGD PFV Los Molinos	41.6	89.8	+115.75 %
PMGD PFV Los Nogales	22.5	22.5	-0.07 %
PMGD PFV Los Paltos	16.5	24.3	+47.09 %
PMGD PFV Los Patos	24.6	29.2	+18.54 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	19.4	-2.48 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	19.7	24.5	+24.29 %
PMGD PFV Los Tordos	24.4	50.0	+104.50 %
PMGD PFV Luce Solar	9.2	23.2	+152.07 %
PMGD PFV Luders	21.8	29.1	+33.35 %
PMGD PFV Lumbreras	15.4	13.6	-11.33 %
PMGD PFV Luna	10.3	22.0	+113.62 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.6	21.8	+0.93 %
PMGD PFV Maikono	19.6	19.3	-1.94 %
PMGD PFV Maimalicán	-	63.4	-
PMGD PFV Maitenlahue	18.0	26.3	+46.03 %
PMGD PFV Malaquita II	82.4	92.3	+11.96 %
PMGD PFV Malinke	13.4	14.2	+5.50 %
PMGD PFV Malloco	14.4	23.9	+65.92 %
PMGD PFV Manao	26.5	26.7	+0.80 %
PMGD PFV Mandinga	42.3	44.7	+5.80 %
PMGD PFV Marambio	17.8	23.5	+31.76 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	47.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.9	18.2	+14.22 %
PMGD PFV Marin	24.7	30.2	+22.10 %
PMGD PFV María Pinto	21.0	24.1	+15.07 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	34.5	85.2	+147.13 %
PMGD PFV Membrillo	6.6	23.2	+253.38 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.6	13.0	+22.83 %
PMGD PFV Milán A	2.5	5.1	+105.65 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	18.9	30.3	+60.37 %
PMGD PFV Mostazal	48.7	73.6	+51.03 %
PMGD PFV Moya	51.1	68.6	+34.21 %
PMGD PFV Mutupín	27.8	47.2	+69.63 %
PMGD PFV Nahuén	38.2	63.5	+66.34 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	20.7	25.1	+21.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	38.9	36.7	-5.48 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.5	-
PMGD HP Maisán	8.9	9.0	+1.63 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	38.6	47.2	+22.18 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.2	7.4	+18.31 %
PMGD HP Muchi	6.2	8.3	+32.99 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.3	-
PMGD HP Munilque II	9.4	7.3	-22.41 %
PMGD HP Palmar	194.4	153.2	-21.21 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	26.6	20.8	-21.96 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.2	17.2	+40.77 %
PMGD HP Purísima	9.6	9.7	+0.89 %
PMGD HP Quillaileo	5.0	8.6	+71.56 %
PMGD HP Reca	38.4	40.5	+5.49 %
PMGD HP Roblería	35.0	66.0	+88.44 %
PMGD HP Río Mulchén	36.5	32.3	-11.53 %
PMGD HP Río Trueno	114.5	125.9	+10.00 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	59.5	-
PMGD HP Santa Isabel	7.9	13.9	+75.26 %
PMGD HP Santa Rosa	11.0	11.3	+2.07 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	8.4	+13.36 %
PMGD HP Trailelfú	55.0	61.2	+11.34 %
PMGD HP Tranquil	64.1	53.3	-16.79 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	106.2	117.1	+10.32 %
PMGD PE El Nogal	12.6	54.4	+331.20 %
PMGD PE Huajache	22.5	18.4	-18.08 %
PMGD PE Las Peñas	19.6	25.6	+30.58 %
PMGD PE Lebu III	12.9	2.2	-83.03 %
PMGD PE Raki	23.2	23.3	+0.61 %
PMGD PE Ucuquer	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	17.8	34.3	+92.80 %
PMGD PFV Alcaldesa	35.3	45.3	+28.39 %
PMGD PFV Alcon Solar	62.5	86.9	+39.06 %
PMGD PFV Alhué	21.0	33.1	+57.51 %
PMGD PFV Alicahue	23.4	23.5	+0.26 %
PMGD PFV Alto Solar	10.1	3.3	-67.82 %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.5	14.4	+69.65 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.8	31.5	-9.43 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.8	28.7	+25.70 %
PMGD PFV Anakena	91.8	93.3	+1.61 %
PMGD PFV Antonia	8.1	27.9	+244.10 %
PMGD PFV Argomedo	27.7	18.4	-33.56 %
PMGD PFV Arica	-	35.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	29.7	48.1	+61.82 %
PMGD PFV Nihue	19.4	21.1	+8.55 %
PMGD PFV Norte Chico	14.5	2.7	-81.52 %
PMGD PFV Ocoa	25.1	26.8	+6.85 %
PMGD PFV Olivia	25.4	23.2	-8.46 %
PMGD PFV Olivier	19.3	19.1	-0.90 %
PMGD PFV Olivillo	77.0	72.0	-6.45 %
PMGD PFV Orion	12.2	21.1	+72.95 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	78.3	78.4	+0.18 %
PMGD PFV Ovejería	79.6	89.8	+12.81 %
PMGD PFV PAS1	48.1	79.9	+66.03 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	70.7	-
PMGD PFV PSF Horizonte	31.7	63.5	+99.95 %
PMGD PFV Pachira	35.3	86.2	+143.97 %
PMGD PFV Paine	101.0	100.9	-0.19 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.0	68.5	-6.20 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.1	49.8	+98.17 %
PMGD PFV Panquehue II	34.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	38.0	79.1	+108.11 %
PMGD PFV Paranal	9.1	25.9	+186.40 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	11.5	23.7	+105.97 %
PMGD PFV Parque Curicura	35.4	83.4	+135.68 %
PMGD PFV Parque El Olivar	35.9	35.9	+0.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.2	35.8	-6.43 %
PMGD PFV Parque La Colonia	51.3	95.3	+85.72 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.8	11.1	-5.96 %
PMGD PFV Parque Nancagua	24.6	50.2	+103.92 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	39.2	74.4	+89.72 %
PMGD PFV Parque San Javier	27.2	51.0	+87.58 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	51.9	56.2	+8.36 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.7	58.3	-0.58 %
PMGD PFV Pastrán	92.2	100.6	+9.16 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	55.6	74.3	+33.74 %
PMGD PFV Pedreros	16.5	31.3	+89.64 %
PMGD PFV Pegasus	12.3	22.3	+81.97 %
PMGD PFV Pellin	-	33.7	-
PMGD PFV Pelumpen	1.9	4.0	+116.09 %
PMGD PFV Penaflor	58.6	91.6	+56.38 %
PMGD PFV Pencahue Este	12.9	23.1	+78.75 %
PMGD PFV Pepa	41.5	88.3	+112.87 %
PMGD PFV Pequen	9.3	25.1	+169.41 %
PMGD PFV Peralillo	6.3	3.7	-41.90 %
PMGD PFV Pica	2.1	2.3	+13.60 %
PMGD PFV Pichon	8.3	9.4	+12.06 %
PMGD PFV Picunche	34.1	71.3	+108.89 %
PMGD PFV Piduco	13.4	24.7	+84.78 %
PMGD PFV Pilpilen	9.2	26.5	+187.72 %
PMGD PFV Piquero	91.7	87.0	-5.12 %
PMGD PFV Pirque	11.2	26.9	+140.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	25.0	15.6	-37.42 %
PMGD PFV Armazones	18.1	50.5	+179.29 %
PMGD PFV Aromo del Verano	9.5	26.6	+179.68 %
PMGD PFV Astillas	99.3	90.4	-8.96 %
PMGD PFV Avel Solar	30.7	64.4	+109.81 %
PMGD PFV Aviles	42.7	58.3	+36.45 %
PMGD PFV Ayla	41.6	96.4	+131.73 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	55.5	59.8	+7.81 %
PMGD PFV Bellavista	25.6	25.5	-0.65 %
PMGD PFV Berrueco	42.6	67.5	+58.43 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.1	17.1	+41.03 %
PMGD PFV Bér gamo	5.4	23.8	+337.92 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	97.6	79.3	-18.79 %
PMGD PFV Cabisol	11.6	18.1	+56.41 %
PMGD PFV Cabrero	30.4	65.5	+115.78 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	93.7	93.4	-0.37 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-90.28 %
PMGD PFV Calama	95.9	100.5	+4.80 %
PMGD PFV Calle Larga	15.8	30.7	+93.99 %
PMGD PFV Candelaria Solar	8.7	22.5	+157.44 %
PMGD PFV Canelillo	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	23.4	28.3	+20.85 %
PMGD PFV Cantera	20.7	2.2	-89.22 %
PMGD PFV Cantillana	49.7	76.1	+53.17 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caracoles	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	53.8	51.0	-5.22 %
PMGD PFV Casuto	14.6	25.0	+70.96 %
PMGD PFV Catemu	11.4	19.9	+74.47 %
PMGD PFV Catán	30.4	29.6	-2.44 %
PMGD PFV Cauquenes	8.5	19.9	+134.21 %
PMGD PFV Chacabuco	59.5	95.9	+61.21 %
PMGD PFV Chalinga	27.0	27.8	+2.62 %
PMGD PFV Champa	8.9	9.1	+1.74 %
PMGD PFV Chancon	16.0	20.5	+27.88 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	30.7	12.9	-58.14 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.7	20.7	+24.11 %
PMGD PFV Cipres	34.3	39.4	+14.80 %
PMGD PFV Citrino	11.0	23.8	+116.27 %
PMGD PFV Ckilir	100.1	90.2	-9.95 %
PMGD PFV Clementina	50.6	62.3	+23.12 %
PMGD PFV Cocharcas	11.4	18.9	+65.53 %
PMGD PFV Cocinillas	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-
PMGD PFV Colchagua	14.6	25.4	+73.45 %
PMGD PFV Colina	66.7	84.8	+27.14 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	10.7	25.9	+142.14 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pitotoy	9.0	27.5	+205.56 %
PMGD PFV Pitra	24.5	26.1	+6.54 %
PMGD PFV Placilla	31.1	74.6	+139.68 %
PMGD PFV Playerito	19.9	23.9	+20.03 %
PMGD PFV Playero	19.9	20.0	+0.57 %
PMGD PFV Playeron	21.2	25.3	+19.33 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.0	10.9	+8.89 %
PMGD PFV Población	10.2	24.6	+141.08 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	15.9	22.8	+43.35 %
PMGD PFV Pretty Field	19.9	19.2	-3.49 %
PMGD PFV Puangue	31.3	36.0	+15.15 %
PMGD PFV Pueblo Seco	39.9	66.2	+66.05 %
PMGD PFV Puelche	7.8	17.5	+123.67 %
PMGD PFV Puente Solar	15.9	27.4	+73.04 %
PMGD PFV Pullali	15.9	19.6	+23.40 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	19.5	+12.49 %
PMGD PFV Queltehue	8.9	28.4	+220.49 %
PMGD PFV Quemados	25.6	62.4	+143.80 %
PMGD PFV Quetena	94.1	93.8	-0.34 %
PMGD PFV Quillay	21.5	24.1	+11.78 %
PMGD PFV Quinantu	52.1	82.3	+58.02 %
PMGD PFV Quinta	19.5	30.1	+54.63 %
PMGD PFV RDCL SAN	66.3	61.2	-7.80 %
PMGD PFV REN	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	9.6	23.8	+147.48 %
PMGD PFV Ranguil	15.8	24.2	+52.62 %
PMGD PFV Ratulemus	17.1	20.7	+20.72 %
PMGD PFV Rauquen	31.5	78.5	+148.80 %
PMGD PFV Recoleta	63.1	66.5	+5.34 %
PMGD PFV Rengo	-	7.4	-
PMGD PFV Rexner	17.2	26.8	+55.67 %
PMGD PFV Rimini	73.9	89.5	+21.17 %
PMGD PFV Rinconada	21.4	82.3	+284.47 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	66.7	92.8	+39.07 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.1	32.3	+14.91 %
PMGD PFV Rodeo	18.9	24.1	+27.67 %
PMGD PFV Romeria	36.6	87.6	+139.16 %
PMGD PFV Rosario	8.7	9.9	+13.67 %
PMGD PFV Rovián	27.6	50.2	+82.03 %
PMGD PFV Río Peuco	11.3	12.6	+10.67 %
PMGD PFV SDSI	8.5	18.3	+115.90 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.4	27.3	+17.03 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.0	26.9	+34.50 %
PMGD PFV Samo Bajo	19.2	19.2	-0.22 %
PMGD PFV San Antonio	37.2	38.5	+3.33 %
PMGD PFV San Camilo	10.0	26.4	+163.58 %
PMGD PFV San Carlos	10.6	21.7	+104.31 %
PMGD PFV San Emilio I	9.1	21.0	+129.52 %
PMGD PFV San Francisco	26.9	32.1	+19.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.3	26.5	+44.70 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	12.1	+16.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	7.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	36.6	66.3	+80.99 %
PMGD PFV Covadonga	95.2	88.4	-7.09 %
PMGD PFV Coyunche	30.8	21.5	-30.16 %
PMGD PFV Cruzero	12.6	23.7	+88.25 %
PMGD PFV Cruz	28.6	32.4	+13.42 %
PMGD PFV Curacavi	22.7	16.0	-29.74 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.4	15.7	-10.01 %
PMGD PFV Dadinco	13.3	21.9	+64.03 %
PMGD PFV Darlin	33.7	83.0	+146.35 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.7	86.3	-3.77 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.9	23.1	+36.88 %
PMGD PFV Don Enrique	102.5	90.9	-11.28 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.5	14.2	-27.35 %
PMGD PFV Don Jorge	19.6	31.5	+60.26 %
PMGD PFV Don Mariano	7.1	24.4	+243.26 %
PMGD PFV Don Martín	5.4	10.2	+86.70 %
PMGD PFV Don Matías	-	22.8	-
PMGD PFV Don Rodrigo	21.5	45.3	+110.36 %
PMGD PFV Doña Igna	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	28.1	74.7	+165.84 %
PMGD PFV Duqueco Solar	31.4	63.8	+102.97 %
PMGD PFV Eclipse	37.6	64.0	+70.08 %
PMGD PFV El Boco	24.1	50.2	+108.42 %
PMGD PFV El Castaño	35.1	66.7	+90.12 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.5	12.5	+8.82 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.5	11.7	+2.27 %
PMGD PFV El Chercan	10.5	40.2	+282.50 %
PMGD PFV El Chincol	21.5	24.6	+14.60 %
PMGD PFV El Chucao	10.5	21.6	+105.57 %
PMGD PFV El Cóndor	3.8	11.7	+211.63 %
PMGD PFV El Divisadero	25.6	25.7	+0.36 %
PMGD PFV El Estero	12.3	19.1	+55.38 %
PMGD PFV El Flamenco	31.9	74.0	+131.72 %
PMGD PFV El Gaviotín	85.4	43.5	-49.01 %
PMGD PFV El Huaso	22.3	23.8	+6.71 %
PMGD PFV El Ingenio	1.9	3.3	+77.21 %
PMGD PFV El Laurel	51.8	62.6	+20.94 %
PMGD PFV El Litre	49.2	79.1	+60.70 %
PMGD PFV El Monte	16.8	26.3	+56.51 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	23.1	26.0	+12.64 %
PMGD PFV El Pilpen	26.0	27.1	+4.23 %
PMGD PFV El Pitio	23.1	24.0	+3.81 %
PMGD PFV El Piuquen	12.5	22.6	+81.19 %
PMGD PFV El Queltehue	14.0	25.9	+85.07 %
PMGD PFV El Quemado	22.0	27.2	+23.50 %
PMGD PFV El Queule	24.1	19.4	-19.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	10.8	25.0	+131.20 %
PMGD PFV San José II	13.9	27.0	+94.01 %
PMGD PFV San Pedro	17.1	20.1	+17.66 %
PMGD PFV San Ramiro	37.0	85.7	+131.62 %
PMGD PFV Santa Adriana	11.0	21.4	+94.45 %
PMGD PFV Santa Amelia	17.2	26.4	+53.46 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.6	26.1	+364.87 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	13.4	+3.88 %
PMGD PFV Santa Clara	22.0	20.9	-4.68 %
PMGD PFV Santa Cruz	55.3	55.8	+0.86 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	28.9	91.3	+215.54 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	6.2	23.5	+280.47 %
PMGD PFV Santa Francisca	45.5	45.4	-0.12 %
PMGD PFV Santa Inés	22.8	28.5	+24.69 %
PMGD PFV Santa Julia	11.6	25.1	+117.58 %
PMGD PFV Santa Laura	20.2	21.0	+3.96 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.1	51.7	-6.16 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.6	24.0	+106.93 %
PMGD PFV Santa Margarita	17.0	25.6	+50.11 %
PMGD PFV Santa Rita	11.2	10.3	-8.07 %
PMGD PFV Santuario	29.5	30.3	+2.71 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.5	18.6	+48.57 %
PMGD PFV Siete Colores	29.8	31.2	+4.75 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	46.3	66.5	+43.53 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.6	21.5	-0.64 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	99.9	101.3	+1.40 %
PMGD PFV Talca	35.6	78.4	+120.26 %
PMGD PFV Talhuén	25.1	27.1	+7.81 %
PMGD PFV Tallado	69.6	72.2	+3.78 %
PMGD PFV Tamarugo	26.6	21.3	-19.98 %
PMGD PFV Tambo Real	21.4	19.0	-11.07 %
PMGD PFV Taranto	85.9	82.3	-4.12 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.3	19.5	+12.76 %
PMGD PFV Torino	15.5	42.8	+175.17 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	18.2	28.1	+54.37 %
PMGD PFV Trebal	13.2	19.2	+45.21 %
PMGD PFV Trebo	21.7	23.4	+7.50 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.6	21.7	+59.56 %
PMGD PFV Tricahue II	43.2	48.4	+11.94 %
PMGD PFV Trinidad	16.8	28.3	+67.91 %
PMGD PFV Tucquere	16.4	27.7	+68.78 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-93.11 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	1.2	-35.18 %
PMGD PFV Valle Este II	83.6	75.5	-9.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Rayador	93.6	52.4	-43.99 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	9.1	19.7	+117.81 %
PMGD PFV El Roble	73.8	82.1	+11.18 %
PMGD PFV El Romeral	28.3	68.8	+143.17 %
PMGD PFV El Salitral	33.2	24.6	-25.86 %
PMGD PFV El Sauce	22.3	26.8	+20.31 %
PMGD PFV El Sharon	17.1	25.3	+47.63 %
PMGD PFV El Tiuque	4.2	8.9	+111.95 %
PMGD PFV El Trigal	37.0	64.8	+75.04 %
PMGD PFV El Zorzal	11.4	24.2	+112.31 %
PMGD PFV Encino	7.0	20.0	+187.75 %
PMGD PFV Encon	47.6	84.1	+76.58 %
PMGD PFV Erinome	12.3	23.4	+90.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.7	28.7	+11.76 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.9	22.5	+25.74 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.4	25.1	+11.99 %
PMGD PFV Filomena	20.7	26.8	+29.37 %
PMGD PFV Florencia Solar	44.4	79.2	+78.47 %
PMGD PFV Foster	27.2	23.9	-12.25 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	15.0	30.0	+99.87 %
PMGD PFV Fulgor	6.0	13.5	+125.06 %
PMGD PFV GR Lemu	18.9	24.6	+30.03 %
PMGD PFV GR Peumo	33.6	84.7	+151.74 %
PMGD PFV GR Pitao	46.8	86.1	+83.93 %
PMGD PFV GR Rauli	30.9	85.7	+177.11 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	52.7	73.7	+39.87 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	12.5	24.9	+98.40 %
PMGD PFV Gabriela	101.5	101.7	+0.21 %
PMGD PFV Girasoles	20.1	20.7	+3.02 %
PMGD PFV Granada	57.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	99.7	102.5	+2.75 %
PMGD PFV Guadalaio	9.5	32.4	+241.37 %
PMGD PFV Guadalupe	41.0	54.4	+32.73 %
PMGD PFV Guanaco Solar	56.9	85.5	+50.30 %
PMGD PFV Guarana	10.9	13.5	+23.54 %
PMGD PFV Helios	24.2	24.3	+0.15 %
PMGD PFV Homero	14.3	28.5	+99.16 %
PMGD PFV Hormiga	12.8	11.9	-7.00 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.8	-54.23 %
PMGD PFV Huape	11.8	21.6	+83.18 %
PMGD PFV Huaquelon	91.7	88.2	-3.84 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	10.7	26.9	+150.29 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.8	28.4	-1.29 %
PMGD PFV Independencia	21.5	25.8	+19.71 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.4	23.4	+125.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle Oeste II	74.6	61.1	-18.08 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.1	27.4	+13.73 %
PMGD PFV Ventisquero	-	79.1	-
PMGD PFV Venturada	40.3	57.5	+42.67 %
PMGD PFV Vicente	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	97.5	97.0	-0.51 %
PMGD PFV Villa Alegre	24.5	48.5	+97.72 %
PMGD PFV Villa Cruz	14.4	23.4	+62.57 %
PMGD PFV Villa Moscoso	20.5	20.5	-0.13 %
PMGD PFV Villa Prat	5.0	10.1	+99.26 %
PMGD PFV Villa Seca	15.3	5.0	-67.58 %
PMGD PFV Villa Solar	12.6	24.3	+93.29 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	16.6	19.9	+19.43 %
PMGD PFV Yahutela	55.4	36.2	-34.65 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.6	+19.51 %
PMGD PFV Ñiquén	22.1	21.6	-2.44 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	37.7	-
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	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	42.9	59.4	+38.38 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	14.6	20.2	+38.42 %
PMGD PFV Javiera Carrera	54.5	96.5	+77.18 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.5	13.8	+206.16 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.5	24.9	+50.73 %
PMGD PFV La Acacia	31.6	43.9	+39.05 %
PMGD PFV La Blanquina	31.6	75.8	+139.43 %
PMGD PFV La Chapeana	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.4	19.4	-0.05 %
PMGD PFV La Esperanza II	47.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	18.1	22.9	+26.67 %
PMGD PFV La Foresta	13.9	23.2	+67.05 %
PMGD PFV La Frontera	25.5	33.1	+29.81 %
PMGD PFV La Gamboina	20.5	50.4	+145.39 %
PMGD PFV La Lajuela	26.0	48.3	+85.59 %
PMGD PFV La Ligua	16.8	18.1	+7.68 %
PMGD PFV La Manga	18.6	16.8	-9.44 %
PMGD PFV La Muralla	8.9	23.0	+158.84 %
PMGD PFV La Palma Solar	44.7	74.4	+66.42 %
PMGD PFV La Victoria	38.7	64.2	+65.72 %
PMGD PFV Lagunilla	17.2	17.4	+1.14 %
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	13.4	16.4	+22.52 %
PMGD PFV Las Cabras	11.4	25.1	+119.49 %
PMGD PFV Las Cachañas	25.8	64.0	+147.69 %
PMGD PFV Las Catitas	34.5	35.0	+1.28 %
PMGD PFV Las Chacras	15.9	26.6	+67.04 %
PMGD PFV Las Codornices	16.0	25.3	+58.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.2	22.5	+39.01 %
PMGD PFV Las Majadas	99.5	100.7	+1.24 %
PMGD PFV Las Mercedes	7.0	21.2	+203.62 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.4	25.7	+19.74 %
PMGD PFV Las Palomas	21.2	23.1	+9.10 %
PMGD PFV Las Perdices	13.4	25.0	+86.64 %
PMGD PFV Las Rojas	25.3	22.0	-12.96 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	33.1	68.2	+106.22 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.3	3.8	-84.20 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.0	28.4	+49.33 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.1	16.3	+78.51 %
PMGD PFV Las Turcas	10.2	14.9	+46.27 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	30.2	33.2	+10.14 %
PMGD PFV Lingue	26.9	26.3	-2.21 %
PMGD PFV Lipangue	13.5	22.1	+63.41 %
PMGD PFV Liquidambar	52.7	75.0	+42.44 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.8	22.4	+13.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	51.8	-
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 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	-	21.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	36.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.4	-
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 Quemias	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	42.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	3.5	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.6	42.6	+43.76 %
PMGD PFV Llay Llay	97.1	90.6	-6.78 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	2.4	-12.18 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.6	24.5	+31.56 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	35.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	22.8	59.3	+160.09 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.8	19.6	+33.00 %
PMGD PFV Lockma	40.4	39.5	-2.24 %
PMGD PFV Loica	8.1	23.5	+188.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	29.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13564.9	18365.6	+35.39 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Guacolda 2	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
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 Cochrane-CCH1	42.0	Indisponible. Causa informada: Bajo nivel del domo, según IF 2023004617.

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 Coya	17.0	Limitada a MTP de 30 MW. Causa informada: Mantener la seguridad de los inversores, según IL 2023001796.
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	19.0	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 Norgener-NT02	52.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Obstrucción filtro, según IL 2023001800.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE El Toro	75.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B 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-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	TV Mantenimiento mayor .
TER Santa María	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 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 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 El Manzano, 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 Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.95 m.s.n.m y un gasto de 540 MW/h.
00:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG disponible, según IF 2023004614.
00:00	Enel Generación	C. Atacama TG2B inicia su Mantenimiento Mayor, según SMM 202310130.
00:08	Cardones	C. Colmito cancelada limitación, según IL 2023001788.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:58	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - A 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere lavado de aislación por alta contaminación en la zona, según SDCF 2023106435.
08:28	Colbún	C. Canutillar U-2 inicia mantenimiento mayor, según SD 2023103697.
09:26	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:26	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:35	Colbún	C. Rucúe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejas con carro limpia rejas por obstrucción de material arrastrado por la lluvia, según SICF 2023106456.
09:42	CGE	Línea de 66 kV Ejército - Guindo 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de EFE Sur por trabajos en cepa 28 y 31 del puente ferroviario Biobío, según SICF 2023106455.
09:54	AES Andes	C. Cochrane U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 59 MW. Causa informada: Bajo nivel del domo, según IF 2023004617.
09:54	CGE	S/E Loma Colorada banco de CCEE N° 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004620.
09:57	Engie Generación	C. Chapiquiña U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 4.5 MW, según IF 2023004623.
09:57	Enor Chile	C. PFV La Huayca sale de servicio en forma intempestiva con 13.1 MW.
09:57	Enor Chile	C. PFV PAS-2 sale de servicio en forma intempestiva con 6.6 MW.
09:57	TEN	Línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004619.
09:57	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Barra N° 1 de 220 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de consumos correspondientes a SS/EE Pozo Almonte, Tamarugal, Tap Off Cerro Balcón, Tap Off Chiza, Tap Off Dolores, Tap Off Cuya, Tap Off Vitor, Tap Off Mal Paso, S/E Arica, S/E Cascada y Cia. Minera Cerro Colorado, según IF 2023004622.
10:15	Enor Chile	C. PFV La Huayca en servicio.
10:19	CGE	S/E Tap Off Quiani 52B1 cerrado y recuperado los consumos de S/E Arica y Chapiquiña.
10:22	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Pozo Almonte - Arica cerrada y recuperado el 95% de los consumos de SS/EE Pozo Almonte, Cascada, Tap Off Cerro Balcón, Tap Off Chiza, Tap Off Dolores, Tap Off Cuya, Tap Off Vitor y Tap Off Mal Paso.
10:23	Engie Generación	C. Chapiquiña U-2 en servicio, según IF 2023004623.
10:24	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Interruptor B4 cerrado y recuperado los consumos de El Tamarugal.
10:33	Enel Generación	C. Ralco U-2 cancelada limitación, según IL 2023001770.
10:44	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte 1 cerrada, según IF 2023004619.
10:59	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Barra 220 kV N°1 energizada en vacío, según IF 2023004622.

Hora	Centro de Control	Observación
10:59	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Reactor N°1 de 220 kV y 24 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del reactor por falla ocurrida en barra de 220 kV de S/E Pozo Almonte, según SDCF2023106531.
11:13	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52JS cerrado.
11:14	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Autotransformador de 220/110/13.8 kV y 100 MVA N°2, energizado y normaliza topología 110 kV Pozo Almonte - Arica y normalizados el 98% de los consumos.
11:19	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Autotransformador de 220/110/13.8 kV N°5 y 100 MVA, normalizado y recuperado el 100 % de los consumos (Cia. Minera Cerro Colorado).
11:22	CGE	Línea 66 kV Isla de Maipo - Fátima con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de soporte de aislador suelto en la estructura N°158, según SDCF 2023106482.
11:24	Enor Chile	C. PFV PAS 2 en servicio.
11:28	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio, según IF 2023004615.
12:30	Colbún	C. Rucúe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023106456.
13:03	Transec	S/E Pan de Azúcar paño HT1 cancelada limitación, según IL 2019001850.
13:06	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cerrados.
14:47	Colbún	C. Candelaria 1 cancelada limitación (queda disponible para realizar AGC), según IL 2023001787.
15:29	CGE	Línea de 66 kV Isla de Maipo - Fátima cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106482.
16:46	CGE	S/E Loma Colorada banco de CCEE N° 1 disponible, según IF 2023004620. Queda limitada a 1.66 MVar, según IL 2023001795.
17:39	Engie Generación	C. PFV Coya limitada a MTP de 30 MW. Causa informada: Mantener la seguridad de los inversores, según IL 2023001796.
18:00	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - A 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106435.
18:10	AES Andes	Línea de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para apertura y cierre de desconectador lado línea en S/E Alfalfal, según SDCF 2023099694.
18:52	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Casablanca 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004628.
19:22	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación para operar con fuegos adicionales, según IL 2023001061.
19:26	AES Andes	Línea de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099694.
19:35	CGE	Línea de 66 kV Ejército - Guindo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023106455.
19:54	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte barra 1 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Levantamiento y medición de cable de control asociado a paño JR1, por posible pérdida de aislación de este. Riesgo alto de ocurrencia de falla asociada a IF 2023004622, según SICF2023106748.
20:26	Engie Generación	C. Tocopilla TG-3 con falla en la partida, según IF 2023004626.
21:25	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte reactor N°1 de 220 kV, 24 MVar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106531.
22:24	AES Andes	C. Norgener 2 limitada a 75 MW. Causa informada: Obstrucción filtro, según IL 2023001800.
22:34	Enel Generación	C. Sauzal U-1 sale de servicio de forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Disparo de la unidad por protección 86D, debido a bajo flujo agua sello eje turbina, según IF 2023004627.
22:43	Engie Generación	C. Tocopilla TG-3 cancela informe de falla, según IF 2023004626.
23:00	Enel Generación	C. El Toro U-2 inicia mantenimiento mayor según SD 2023072953.
23:04	AES Andes	C. Cochrane U-1 en servicio en pruebas, según IF 2023004617.
23:20	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:21	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
23:22	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada en 305 MW y sin posibilidad de conectar fuegos adicionales. Causa informada: Turbina a gas limitada a 210 MW (Ciclo combinado en 305 MW) por bajo porcentaje molar de metano (cercano al 90%), para cumplir con Decreto Supremo N° 13. En esta condición no puede conectar fuegos adicionales, según IL 2023001802.
23:30	Enel Generación	C. Sauzal U-1 en servicio en pruebas, según IF 2023004627.

Centro de Control		Observación
Hora		
23:45	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Casablanca 2 disponible y en servicio, según IF 2023004628.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:50	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:50	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -76.1 [MW/m]
09:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 72.8 [MW/m]
10:35	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento por bocatoma Maule.
12:33	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
13:15	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
14:32	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
19:15	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
20:00	Enel Generación	C. Pague inicia vertimiento.
20:30	Enel Generación	C. Ralco deja de verter.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 531.2 [MW]
22:05	Enel Generación	C. Pague deja de verter.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -332 [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		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
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		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control		Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE		S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	20/11/2023	07:07		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control		Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec		Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.	20/11/2023	07:20		