

# INFORME DIARIO

Jueves 09 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 Punta del Viento	70.6	70.6	+0.10 %	PMG
BESS Angamos	-	6.5	GNP		PMG HP Renaico	104.4	135.3	+29.62 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-6.67 %		PMG HP Rio Huasco	23.2	21.5	-7.33 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG HP San Clemente	96.0	103.8	+8.13 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.7	GNP		PMG PE La Esperanza	111.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	-	291.8	GNP		PMG PFV Antay	19.6	0.0	-99.90 %	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	28.5	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1422.7	+9.77 %		PMG PFV Chercan	-	3.0	-	PMG
HE Angostura	5729.5	5216.0	-8.96 %		PMG PFV De los Andes	80.9	78.7	-2.73 %	PMG
HE Antuco	4950.4	4616.8	-6.74 %		PMG PFV Del Desierto	52.2	42.9	-17.85 %	PMG
HE Canutillar	3840.0	3806.0	-0.89 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	3.0	2.3	-23.33 %	PMG, P
HE Cipreses	881.7	877.6	-0.47 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10735.6	10600.0	-1.26 %	RO	PMG PFV Machicura	71.7	75.7	+5.62 %	PMG
HE El Toro	0.0	13.2	GNP		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	1899.0	-5.80 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	7148.0	7798.5	+9.10 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.6	14.4	-1.59 %	PMG
HE Pehuenche	12637.6	12251.9	-3.05 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.0	-42.86 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	711.6	+4.96 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	75.6	90.7	+19.96 %	PMG
HE Ralco	13512.5	11701.4	(*) -13.40 %		PMG PFV Quilmo	-	87.8	-	PMG
HE Rapel	3371.4	3515.7	+4.28 %	MM	PMG PFV SDGx01	4.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Abanico	920.6	958.3	+4.09 %		PMG PFV Sol del Norte	75.0	68.3	-8.97 %	PMG
HP Alfalfal	1451.3	2006.0	+38.22 %		PMG PFV Teno Solar	66.2	73.0	+10.36 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	355.2	344.6	-2.99 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	237.0	1114.8	+370.38 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	240.0	266.2	+10.92 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	168.0	285.4	+69.87 %		PMG TER Celco	96.1	113.6	+18.26 %	PMG
HP Chacabuquito	204.6	417.5	+104.06 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2323.5	2313.3	-0.44 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	125.0	123.1	-1.52 %		PMG TER Constitución	0.0	100.6	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	368.1	+17.31 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	266.4	309.9	+16.32 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1927.3	1239.9	-35.67 %		PMG TER Linares Norte	4.8	2.6	-46.67 %	PMG
HP Digua	216.0	366.2	+69.53 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	300.0	429.3	+43.10 %		PMG TER Maule	0.0	43.1	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	213.8	341.6	+59.78 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	237.3	232.1	-2.17 %		PMG TER San Gregorio	4.8	2.5	-47.92 %	PMG
HP Hornitos	135.0	523.2	+287.56 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1545.7	1017.2	-34.19 %		PMGD PFV Paillihue	79.5	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	288.0	301.8	+4.79 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	124.0	289.5	+133.47 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4572.6	4497.8	-1.63 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4582.0	4501.0	-1.77 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	518.0	348.0	-32.82 %		TER Arauco	0.0	35.7	GNP	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	0.0	306.7	GNP	P
HP Lican	270.0	320.8	+18.81 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	486.8	+1.42 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	326.0	291.9	-10.45 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2937.0	2413.2	-17.83 %	
HP Los Molles	41.3	36.4	-11.90 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	365.0	681.2	+86.63 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 GNL	1617.0	2022.0	+25.05 %	LF
HP Malacahuello	168.0	166.1	-1.12 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	593.4	624.1	+5.18 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	120.0	264.7	+120.60 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	779.4	+1.49 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	864.1	800.6	-7.36 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	158.8	182.9	+15.18 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	225.5	168.6	-25.23 %	
HP Pullinque	682.2	753.6	+10.46 %		TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Puntilla	301.9	336.6	+11.49 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	191.6	+59.67 %	
HP Queltehues	768.0	704.3	-8.29 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	840.0	1355.0	+61.31 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	367.2	392.6	+6.92 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	288.0	245.9	-14.62 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	309.3	271.0	-12.37 %	
HP Rucatayo	784.0	788.4	+0.56 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4206.6	3281.0	-22.00 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	281.3	216.8	-22.92 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1558.3	+13.33 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	121.1	60.8	-49.80 %	
HP Volcán	264.0	229.9	-12.92 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	785.9	1008.7	+28.34 %		TER Cochrane-CCH1	4330.0	4281.6	-1.12 %	
PE Atacama	449.3	126.1	-71.93 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	672.0	691.4	+2.89 %		TER Cogeneradora Aconcagua	294.9	1267.0	+329.58 %	
PE Cabo Leones 1	420.4	217.5	-48.28 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1156.5	+135.06 %	
PE Cabo Leones 2	727.4	202.7	-72.13 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	444.7	149.0	-66.50 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	990.8	1172.8	+18.37 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	368.0	434.2	+17.98 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	36.8	35.5	-3.53 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	253.6	GNP	
PE Canela 2	208.5	207.9	-0.31 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1012.4	1126.3	+11.26 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	307.8	298.6	-2.98 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	570.9	377.0	-33.96 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	85.9	78.8	-8.31 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	1218.7	(*)GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	246.6	215.4	-12.65 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	477.1	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	88.8	24.2	-72.73 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1252.2	1143.6	-8.67 %		TER Energía Pacífico	276.0	359.4	+30.23 %	LF
PE Lomas de Duqueco	531.4	453.6	-14.64 %		TER Escuadrón	42.1	4.2	-90.13 %	LF
PE Los Buenos Aires	302.2	270.5	-10.49 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	190.7	199.7	+4.73 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	892.4	617.6	-30.80 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	1209.3	873.6	-27.76 %		TER Guacolda 2	2227.0	2067.4	-7.17 %	LF
PE Malleco Sur	1428.3	1022.3	-28.42 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2361.0	1968.2	-16.64 %	
PE Mesamavida	462.7	290.8	-37.15 %		TER Guacolda 5	2145.7	1951.1	-9.07 %	
PE Monte Redondo	67.7	79.9	+18.11 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	433.2	402.4	-7.12 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	712.5	863.2	+21.15 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	8.5	1.2	-86.05 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	122.0	166.0	+36.06 %		TER IEM	5223.7	5127.9	-1.83 %	
PE Punta Sierra	437.8	450.0	+2.77 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1225.4	780.5	-36.30 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	837.9	1318.9	+57.41 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2173.1	1528.6	-29.66 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	581.9	259.3	-55.44 %		TER Laja Energía Verde	114.0	90.0	-21.05 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	36.1	6.5	-81.98 %		TER Lautaro II	372.0	401.1	+7.82 %	
PE San Pedro 2	64.1	14.6	-77.23 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	516.7	137.9	-73.32 %	LF	TER Loma Los Colorados II	260.6	251.7	-3.42 %	
PE Sierra Gorda Este	691.3	624.5	-9.68 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	208.2	265.5	+27.53 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	308.2	315.0	+2.22 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	410.7	393.7	-4.14 %		TER Los Pinos	60.0	60.0	-	
PE Tchamma	916.7	533.4	-41.81 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	757.8	892.2	+17.74 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	86.2	139.5	+61.82 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	60.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	480.8	398.8	-17.06 %		TER Mantos Blancos	4.6	2.0	-55.65 %	DF
PFV Almeyda	448.4	293.9	-34.47 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar	126.0	169.9	+34.84 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	506.7	555.7	+9.67 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1535.0	1350.4	-12.03 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	1192.3	759.6	-36.29 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	442.5	476.9	+7.77 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	618.0	1023.9	+65.67 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2229.7	2498.7	+12.06 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	577.5	527.1	-8.73 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	270.0	213.0	-21.11 %	
PFV Carrera Pinto	701.8	483.1	-31.17 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	447.5	770.5	+72.18 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	246.9	159.5	-35.40 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	606.0	826.1	+36.31 %		TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	924.7	1043.1	+12.80 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	146.6	140.7	-4.00 %		TER Neuqueno II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1328.6	1263.3	-4.91 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1722.7	1140.6	-33.79 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	191.8	148.8	-22.43 %		TER Norgener-NTO1	2377.3	1780.3	-25.11 %	RO
PFV El Aguila	15.0	11.2	-25.33 %		TER Norgener-NTO2	2372.2	2043.4	-13.86 %	RO
PFV El Manzano	-	491.7		GNP	TER Nueva Aldea	1147.1	789.8	-31.15 %	
PFV El Pelicano	274.1	245.6	-10.39 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	648.1	570.7	-11.94 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	18.9	20.3	+7.53 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1449.1	2217.1	+53.00 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	649.6	874.3	+34.59 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	654.7	2402.8	(*) +267.01 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	1602.6	3400.0	(*) +112.16 %	
PFV Huatacondo	612.0	525.6	-14.11 %		TER Nueva Ventanas	4162.9	4245.0	+1.97 %	
PFV Jama	250.7	379.8	+51.50 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV Javiera	381.4	270.6	-29.06 %		TER PAS Mejillones	408.0	521.1	+27.71 %	
PFV La Cruz Solar	371.7	380.7	+2.44 %		TER Pajonales	0.0	31.2		GNP
PFV La Huayca II	180.6	66.0	-63.45 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	179.3	89.8	-49.93 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	3.2	4.4	+38.44 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	374.5	412.4	+10.11 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	74.8	129.7	+73.41 %		TER Quintero 1A Gas Arg	215.0	470.0	+118.60 %	
PFV Las Salinas	338.4	321.6	-4.97 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	480.6	626.6	+30.38 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	243.8	248.9	+2.10 %		TER Quintero 1B Gas Arg	228.9	260.0	+13.60 %	
PFV Los Tilos	30.2	23.2	-23.02 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	804.8	661.7	-17.78 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1989.1	783.9	(*) -60.59 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	353.8	15.3	-95.66 %		TER San Isidro I Gas Arg	4057.3	4077.1	+0.49 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	368.3		GNP	TER San Isidro II Diésel	0.0	66.4		GNP
PFV Nuevo Quillagua	616.0	677.5	+9.99 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	54.9	40.8	-25.68 %		TER San Isidro II Gas Arg	1826.1	4087.8	(*) +123.85 %	
PFV Pampa Solar Norte	452.5	464.6	+2.68 %		TER San Javier 1	0.0	5.6		GNP
PFV Pampa Tigre	1035.9	751.7	-27.44 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.5	51.6	+4.34 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	99.9	102.1	+2.25 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	580.6	377.8	-34.93 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	0.0	669.0		GNP	TER Santa Fe	793.5	1002.8	+26.38 %	
PFV Salvador	374.6	169.7	-54.69 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	198.1	242.9	+22.59 %	LF	TER Santa Marta	297.4	120.4	-59.51 %	
PFV San Pedro	697.2	813.8	+16.72 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	82.8		GNP	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	635.4	298.2	-53.08 %		TER Taltal 1 GNL	212.7	468.0	+120.05 %	
PFV Sol de Lila	1070.0	1096.8	+2.51 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	728.9	617.5	-15.28 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1375.3	1692.0	+23.03 %		TER Taltal 2 GNL	341.2	427.0	+25.14 %	
PFV Tamaya Solar	783.8	801.8	+2.30 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	304.2	302.5	-0.57 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	377.2	331.0	-12.25 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	477.7	578.6	+21.12 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	816.1	1174.7	+43.94 %		TER Termopacifico	384.0	3.9	-98.98 %	MM
PFV Willka	485.0	476.6	-1.73 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	MM
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	116.2	122.0	+4.92 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Alto Renaico	26.6	28.2	+5.86 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	58.8	51.9	-11.84 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	50.9	0.0	-100.00 %	DF, RO
PMG HP Carena	54.8	120.4	+119.87 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	142.0	360.0	+153.52 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	4359.9	4081.6	-6.38 %	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	49.7	-4.42 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	481.4	410.3	-14.78 %	RO
PMG HP Corrales	54.6	62.9	+15.27 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Correntoso	67.2	162.2	+141.34 %	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Valdivia	424.0	460.4	+8.59 %	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	9.0	-	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP La Confianza	49.4	23.8	-51.74 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC1	89.1	185.7	+108.38 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	55.6	35.3	-36.47 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP MC3	40.8	55.5	+35.96 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	104.9	+45.69 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	143.8	100.8	-29.91 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	171.8	174.7	+1.70 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	47.5	-13.26 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	205.1	-6.77 %	PMG	<b>Total</b>	<b>215471.0</b>	<b>218248.2</b>	<b>+1.29 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.7	63.0	+2.05 %
PMGD HP Alto Hospicio	6.7	20.5	+208.29 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	25.9	76.8	+196.25 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	6.6	24.7	+272.06 %
PMGD HP Calíboro	7.5	24.2	+223.43 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	16.9	52.0	+208.40 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.0	9.6	+226.64 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	60.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.9	-
PMGD HP Dongo	0.0	44.9	-
PMGD HP Donguil	0.0	5.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	4.5	-
PMGD HP El Agrío	12.9	38.6	+199.11 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	5.4	18.8	+247.00 %
PMGD HP El Brinco	0.7	2.3	+256.36 %
PMGD HP El Canelo	20.1	70.3	+250.60 %
PMGD HP El Colorado	8.0	28.4	+254.34 %
PMGD HP El Diuto	19.3	67.5	+249.54 %
PMGD HP El Galpón	8.5	28.3	+232.92 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	21.2	72.8	+244.07 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	6.8	10.7	+57.07 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	103.6	+43.93 %
PMGD HP La Bifurcada	0.8	3.3	+294.01 %
PMGD HP La Compañía II	13.9	42.0	+201.16 %
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	2.7	10.6	+293.58 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	10.8	32.2	+198.35 %
PMGD HP Los Bajos	35.3	114.5	+224.05 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	55.2	-
PMGD HP Los Corrales II	20.7	23.7	+14.63 %
PMGD HP Los Morros	8.1	43.5	+437.66 %
PMGD HP Los Padres	8.3	26.4	+217.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	21.8	18.3	-16.03 %
PMGD PFV Los Cisnes	44.9	1.4	-96.79 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.4	23.3	-11.54 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	17.5	-34.00 %
PMGD PFV Los Lagos	18.2	16.6	-8.58 %
PMGD PFV Los Libertadores	49.9	42.0	-15.91 %
PMGD PFV Los Lirios	-	28.3	-
PMGD PFV Los Magnolios	18.1	15.4	-14.94 %
PMGD PFV Los Molinos	88.3	77.9	-11.77 %
PMGD PFV Los Nogales	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	15.8	15.9	+0.82 %
PMGD PFV Los Patos	27.7	13.4	-51.48 %
PMGD PFV Los Perales	20.6	16.5	-19.88 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	23.4	1.4	-94.00 %
PMGD PFV Los Tordos	28.8	52.0	+80.75 %
PMGD PFV Luce Solar	21.0	14.5	-30.90 %
PMGD PFV Luders	23.9	20.4	-14.64 %
PMGD PFV Lumbreras	29.1	24.0	-17.60 %
PMGD PFV Luna	22.2	6.0	-73.20 %
PMGD PFV Luna del Norte	11.2	6.9	-38.15 %
PMGD PFV Maikono	6.0	12.0	+101.20 %
PMGD PFV Maimalcán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	18.1	-
PMGD PFV Malaquita II	83.2	62.8	-24.52 %
PMGD PFV Malinke	13.4	14.0	+4.55 %
PMGD PFV Malloco	8.6	13.5	+56.64 %
PMGD PFV Manao	26.3	18.4	-29.93 %
PMGD PFV Mandinga	41.0	44.1	+7.72 %
PMGD PFV Marambio	18.5	19.1	+3.30 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	59.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.8	22.2	-2.57 %
PMGD PFV Marin	27.3	14.7	-46.33 %
PMGD PFV María Pinto	17.9	19.6	+9.32 %
PMGD PFV Meco Chillan	53.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	75.7	62.9	-16.88 %
PMGD PFV Membrillo	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.5	7.2	-37.15 %
PMGD PFV Milán A	5.4	5.7	+5.33 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	17.3	0.0	-99.88 %
PMGD PFV Mostazal	55.6	44.2	-20.58 %
PMGD PFV Moya	74.5	80.9	+8.58 %
PMGD PFV Mutupín	36.9	72.2	+95.82 %
PMGD PFV Nahuén	89.3	71.0	-20.47 %
PMGD PFV Nan	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.0	19.2	-23.37 %
PMGD PFV Newentun	41.1	42.7	+3.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	10.3	40.3	+290.27 %
PMGD HP MSA-I	0.0	68.3	-
PMGD HP Maisán	2.2	6.8	+206.32 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.4	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.8	-
PMGD HP Melo	14.8	44.5	+200.19 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.5	5.3	+265.88 %
PMGD HP Muchi	0.9	1.0	+10.90 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	2.5	8.3	+232.31 %
PMGD HP Palmar	64.8	68.7	+5.97 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	5.4	22.8	+325.40 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.6	13.4	+412.45 %
PMGD HP Purísima	2.5	8.5	+236.35 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	8.4	40.2	+376.99 %
PMGD HP Roblería	18.4	65.0	+253.81 %
PMGD HP Río Mulchén	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	75.7	66.9	-11.56 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	18.2	-
PMGD HP Santa Isabel	5.1	17.1	+237.65 %
PMGD HP Santa Rosa	3.5	10.9	+208.03 %
PMGD HP Sauce Andes	2.7	11.8	+336.82 %
PMGD HP Trailelfú	8.7	34.8	+299.01 %
PMGD HP Tranquil	59.5	71.1	+19.47 %
PMGD HP Truful Truful	4.5	4.1	-7.21 %
PMGD PE El Arrebol	1.8	87.2	+4859.84 %
PMGD PE El Nogal	0.0	81.4	-
PMGD PE Huajache	70.8	97.8	+38.01 %
PMGD PE Las Peñas	87.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	57.6	17.4	-69.74 %
PMGD PE Raki	105.8	83.3	-21.26 %
PMGD PE Ucuquer	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	24.2	54.2	+123.79 %
PMGD PFV Alcaldesa	28.2	65.4	+132.33 %
PMGD PFV Alcon Solar	80.8	84.9	+5.03 %
PMGD PFV Alhué	28.6	24.6	-13.88 %
PMGD PFV Alicahue	21.7	15.0	-30.69 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	2.5	-89.13 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.7	8.5	-32.91 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.7	9.1	-58.29 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.3	7.9	-40.53 %
PMGD PFV Anakena	68.5	27.5	-59.90 %
PMGD PFV Antonia	7.3	8.6	+16.78 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	58.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	20.5	20.6	+0.50 %
PMGD PFV Norte Chico	11.6	5.7	-50.86 %
PMGD PFV Ocoa	25.8	16.0	-38.10 %
PMGD PFV Olivia	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	55.3	53.4	-3.57 %
PMGD PFV Orion	10.9	26.6	+144.73 %
PMGD PFV Ovalle Norte	43.4	14.5	-66.51 %
PMGD PFV Ovejería	77.3	46.0	-40.54 %
PMGD PFV PAS1	61.3	76.4	+24.60 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	25.2	33.4	+32.68 %
PMGD PFV Pachira	0.0	73.7	-
PMGD PFV Paine	82.3	93.5	+13.63 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.1	54.4	-30.27 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	31.0	55.4	+78.72 %
PMGD PFV Panquehue II	34.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	67.0	80.8	+20.63 %
PMGD PFV Paranal	23.8	18.6	-21.60 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	11.5	24.2	+109.64 %
PMGD PFV Parque Curicura	60.8	77.9	+28.14 %
PMGD PFV Parque El Olivar	32.4	92.8	+186.55 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.5	30.5	+0.01 %
PMGD PFV Parque La Colonia	87.2	62.4	-28.45 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.7	10.6	+21.98 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	49.1	+0.22 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	80.6	81.3	+0.84 %
PMGD PFV Parque San Javier	32.1	57.1	+77.76 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	92.6	75.5	-18.51 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	56.1	38.5	-31.41 %
PMGD PFV Pastrán	67.7	28.5	-57.90 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	60.4	57.9	-4.15 %
PMGD PFV Pedreros	21.3	8.5	-59.95 %
PMGD PFV Pegasus	11.0	25.9	+134.73 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	14.5	11.8	-18.39 %
PMGD PFV Penaflo	0.0	8.4	-
PMGD PFV Pencahue Este	15.5	26.3	+70.12 %
PMGD PFV Pepa	86.7	55.2	-36.29 %
PMGD PFV Pequen	11.4	9.6	-15.81 %
PMGD PFV Peralillo	10.4	9.4	-9.52 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.2	-4.15 %
PMGD PFV Pichon	7.7	8.2	+5.96 %
PMGD PFV Picunche	70.6	57.7	-18.27 %
PMGD PFV Piduco	16.7	30.8	+84.23 %
PMGD PFV Pilpilen	21.4	22.0	+2.57 %
PMGD PFV Piquero	83.6	67.1	-19.78 %
PMGD PFV Pirque	21.3	16.6	-21.97 %
PMGD PFV Pitotoy	18.3	21.1	+15.11 %
PMGD PFV Pitra	13.2	20.2	+53.39 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	15.2	15.3	+0.12 %
PMGD PFV Armazones	45.1	40.6	-10.08 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.7	19.2	-11.66 %
PMGD PFV Astillas	63.1	56.3	-10.87 %
PMGD PFV Avel Solar	29.2	92.1	+215.93 %
PMGD PFV Aviles	49.6	44.1	-10.98 %
PMGD PFV Ayla	83.2	75.1	-9.67 %
PMGD PFV Bellavista	13.1	14.2	+8.27 %
PMGD PFV Bellavista	49.8	49.3	-0.97 %
PMGD PFV Berrueco	31.5	89.5	+183.88 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.0	28.9	+140.62 %
PMGD PFV Bérnago	22.1	25.5	+15.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	87.3	56.6	-35.12 %
PMGD PFV Cabilsol	8.1	12.9	+60.75 %
PMGD PFV Cabrero	42.3	87.4	+106.36 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.4	35.2	-59.31 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.0	-97.66 %
PMGD PFV Calama	85.0	95.2	+11.95 %
PMGD PFV Calle Larga	19.9	14.6	-26.68 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.1	21.0	-5.02 %
PMGD PFV Canelillo	24.0	17.5	-27.15 %
PMGD PFV Canesa	12.9	18.0	+39.15 %
PMGD PFV Cantera	20.0	19.4	-3.10 %
PMGD PFV Cantillana	62.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	61.9	46.5	-24.87 %
PMGD PFV Casuto	18.6	14.1	-24.19 %
PMGD PFV Catemu	14.1	13.5	-4.61 %
PMGD PFV Catán	22.1	11.9	-46.20 %
PMGD PFV Cauquenes	13.6	17.5	+28.41 %
PMGD PFV Chacabuco	76.4	46.7	-38.93 %
PMGD PFV Chalinga	19.5	13.4	-31.61 %
PMGD PFV Champa	51.9	53.6	+3.34 %
PMGD PFV Chancon	19.9	13.8	-30.80 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	81.2	17.3	-78.66 %
PMGD PFV Chuchifí	10.4	13.0	+24.68 %
PMGD PFV Cipres	26.7	35.3	+32.36 %
PMGD PFV Citrino	22.2	15.8	-28.92 %
PMGD PFV Kkilir	82.6	72.6	-12.05 %
PMGD PFV Clementina	56.5	39.2	-30.57 %
PMGD PFV Cocharcas	9.1	26.2	+186.29 %
PMGD PFV Cocinillas	25.4	13.6	-46.35 %
PMGD PFV Coinco	-	1.5	-
PMGD PFV Colchagua	21.6	11.8	-45.37 %
PMGD PFV Colina	82.5	53.4	-35.23 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	18.8	-
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	20.8	15.5	-25.54 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.5	9.4	-10.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	64.4	-
PMGD PFV Playerito	15.5	31.1	+100.07 %
PMGD PFV Playero	15.6	31.3	+99.95 %
PMGD PFV Playeron	16.9	31.9	+89.48 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.0	9.4	+3.97 %
PMGD PFV Población	22.4	20.2	-9.64 %
PMGD PFV Portezuelo	19.9	17.9	-10.14 %
PMGD PFV Pretty Field	12.0	7.0	-41.55 %
PMGD PFV Puangue	33.5	29.8	-11.27 %
PMGD PFV Pueblo Seco	38.8	87.0	+123.94 %
PMGD PFV Puelche	10.8	27.7	+156.77 %
PMGD PFV Puente Solar	23.0	15.9	-30.66 %
PMGD PFV Pullalli	19.5	17.0	-12.72 %
PMGD PFV Punta Baja	4.0	6.9	+73.00 %
PMGD PFV Queltehue	24.1	21.0	-12.63 %
PMGD PFV Quemados	53.3	40.6	-23.93 %
PMGD PFV Quetena	81.0	88.5	+9.21 %
PMGD PFV Quillay	21.3	16.1	-24.53 %
PMGD PFV Quinantu	91.4	88.5	-3.15 %
PMGD PFV Quinta	18.0	18.1	+0.88 %
PMGD PFV RDCL SAN	69.5	31.1	-55.21 %
PMGD PFV REN	23.2	7.7	-66.77 %
PMGD PFV RLA	21.3	16.9	-20.66 %
PMGD PFV Ranguil	14.5	27.5	+89.24 %
PMGD PFV Ratulemus	13.4	29.3	+117.50 %
PMGD PFV Rauquen	57.6	70.8	+22.81 %
PMGD PFV Recoleta	0.0	22.6	-
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	25.8	13.6	-47.31 %
PMGD PFV Rimini	43.6	69.1	+58.62 %
PMGD PFV Rinconada	22.1	46.7	+111.31 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	83.2	85.9	+3.32 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.9	16.4	-43.10 %
PMGD PFV Rodeo	22.3	13.4	-39.87 %
PMGD PFV Romeria	76.6	85.3	+11.37 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	51.3	44.8	-12.63 %
PMGD PFV Río Peuco	23.1	19.2	-16.84 %
PMGD PFV SDSI	8.6	28.0	+223.42 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.8	14.8	-40.38 %
PMGD PFV Salerno Solar	21.0	20.2	-3.93 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.9	5.8	-58.35 %
PMGD PFV San Antonio	27.5	34.7	+26.24 %
PMGD PFV San Camilo	18.8	26.2	+39.64 %
PMGD PFV San Carlos	7.4	25.0	+240.29 %
PMGD PFV San Emilio I	18.1	20.9	+15.36 %
PMGD PFV San Francisco	26.2	18.1	-31.07 %
PMGD PFV San Isidro	19.4	16.5	-14.95 %
PMGD PFV San José II	12.3	30.7	+148.91 %
PMGD PFV San Pedro	18.7	14.2	-24.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	9.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	85.6	61.3	-28.34 %
PMGD PFV Cortijo	44.5	80.9	+81.71 %	PMGD PFV Santa Adriana	24.1	14.9	-38.17 %
PMGD PFV Covadonga	78.7	81.3	+3.37 %	PMGD PFV Santa Amelia	23.1	21.6	-6.79 %
PMGD PFV Coyunche	7.8	29.5	+276.88 %	PMGD PFV Santa Carolina	19.3	21.7	+12.73 %
PMGD PFV Crucero	27.2	14.6	-46.21 %	PMGD PFV Santa Cecilia	9.7	5.5	-43.61 %
PMGD PFV Cruz	29.1	19.3	-33.69 %	PMGD PFV Santa Clara	15.1	6.8	-54.95 %
PMGD PFV Curacavi	25.8	19.8	-23.30 %	PMGD PFV Santa Cruz	64.3	75.3	+17.09 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.9	15.2	+40.13 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	80.7	61.0	-24.42 %
PMGD PFV Dadinco	8.4	30.6	+263.23 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	70.5	56.8	-19.49 %	PMGD PFV Santa Ester	8.4	26.6	+216.18 %
PMGD PFV Diego de Almagro	77.9	72.5	-6.89 %	PMGD PFV Santa Francisca	43.7	14.3	-67.19 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.2	16.7	-25.04 %	PMGD PFV Santa Inés	25.7	18.5	-28.00 %
PMGD PFV Don Enrique	66.1	36.5	-44.78 %	PMGD PFV Santa Julia	8.1	11.9	+47.70 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.0	10.6	-40.90 %	PMGD PFV Santa Laura	12.3	15.0	+21.71 %
PMGD PFV Don Jorge	24.9	20.7	-16.93 %	PMGD PFV Santa Lucía	48.0	0.5	-99.04 %
PMGD PFV Don Mariano	23.4	17.8	-24.26 %	PMGD PFV Santa Luisa	8.2	23.5	+185.90 %
PMGD PFV Don Martín	11.2	29.4	+162.90 %	PMGD PFV Santa Margarita	22.2	23.3	+5.14 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	7.1	3.3	-53.39 %
PMGD PFV Don Rodrigo	26.7	45.8	+71.75 %	PMGD PFV Santuario	23.1	14.2	-38.61 %
PMGD PFV Doña Igna	13.0	0.3	-97.92 %	PMGD PFV Saturno Norte	17.9	16.8	-6.36 %
PMGD PFV Doñihue	53.8	47.2	-12.34 %	PMGD PFV Siete Colores	29.9	0.4	-98.56 %
PMGD PFV Duqueco Solar	41.8	98.9	+136.77 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	65.6	45.4	-30.84 %
PMGD PFV Eclipse	86.2	47.1	-45.38 %	PMGD PFV Sol del Norte	11.2	6.9	-38.06 %
PMGD PFV El Boco	28.6	38.8	+35.63 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	58.2	55.4	-4.83 %	PMGD PFV Sunhunter	70.5	25.6	-63.76 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.2	15.9	+20.76 %	PMGD PFV Talca	38.2	80.6	+110.66 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.2	14.8	+11.95 %	PMGD PFV Talhuén	14.0	7.6	-46.07 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-	PMGD PFV Tallado	64.7	49.1	-24.06 %
PMGD PFV El Chincol	30.7	26.1	-15.08 %	PMGD PFV Tamarugo	23.2	22.3	-3.91 %
PMGD PFV El Chucao	22.6	26.7	+18.45 %	PMGD PFV Tambo Real	11.1	5.9	-47.25 %
PMGD PFV El Cóndor	7.0	10.4	+49.23 %	PMGD PFV Taranto	61.9	65.3	+5.51 %
PMGD PFV El Divisadero	13.1	9.6	-26.78 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	42.4	69.0	+62.73 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.1	-
PMGD PFV El Gaviotín	46.0	12.7	-72.45 %	PMGD PFV Til Til	17.3	11.2	-35.21 %
PMGD PFV El Huaso	22.8	16.5	-27.48 %	PMGD PFV Torino	30.0	30.3	+0.75 %
PMGD PFV El Ingenio	15.3	8.0	-47.93 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	26.0	13.3	-48.78 %
PMGD PFV El Laurel	59.8	47.2	-21.04 %	PMGD PFV Trebal	19.0	12.8	-32.63 %
PMGD PFV El Litre	64.5	41.5	-35.65 %	PMGD PFV Trebo	23.5	21.3	-9.58 %
PMGD PFV El Monte	25.4	19.9	-21.46 %	PMGD PFV Trica-Dos	23.0	22.0	-4.52 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	77.6	37.3	-51.88 %
PMGD PFV El Picurio	23.4	25.5	+8.85 %	PMGD PFV Trinidad	24.3	23.0	-5.58 %
PMGD PFV El Pilpen	27.0	23.0	-15.00 %	PMGD PFV Tucuquere	21.4	17.1	-20.28 %
PMGD PFV El Pitio	25.3	23.0	-9.08 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-95.53 %
PMGD PFV El Piuquen	12.1	30.5	+150.63 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	28.5	22.6	-20.77 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.7	-16.49 %
PMGD PFV El Quemado	22.0	2.4	-88.91 %	PMGD PFV Valle Este II	71.0	64.1	-9.63 %
PMGD PFV El Queule	51.9	24.5	-52.79 %	PMGD PFV Valle Oeste II	69.1	60.6	-12.27 %
PMGD PFV El Rayador	65.4	0.5	-99.30 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	23.6	5.9	-74.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	68.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	12.6	28.5	+125.97 %	PMGD PFV Venturada	33.2	86.3	+159.99 %
PMGD PFV El Roble	37.4	53.3	+42.54 %	PMGD PFV Vicente	20.1	14.6	-27.42 %
PMGD PFV El Romeral	64.1	65.1	+1.62 %	PMGD PFV Victoria	71.7	91.1	+27.07 %
PMGD PFV El Salitral	28.9	10.7	-62.98 %	PMGD PFV Villa Alegre	26.2	53.5	+104.59 %
PMGD PFV El Sauce	11.9	18.2	+53.28 %	PMGD PFV Villa Cruz	24.6	28.7	+16.63 %
PMGD PFV El Sharon	24.8	18.5	-25.21 %	PMGD PFV Villa Moscoso	22.9	16.0	-29.94 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	9.8	+81.41 %	PMGD PFV Villa Prat	5.9	11.9	+100.75 %
PMGD PFV El Trigal	80.6	87.1	+8.03 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	18.2	-
PMGD PFV El Zorzal	22.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	19.3	26.2	+35.54 %
PMGD PFV Encino	11.8	13.5	+13.82 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encon	56.0	24.1	-56.95 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.3	20.1	-9.91 %
PMGD PFV Erinome	22.9	26.5	+15.57 %	PMGD PFV Yahutela	50.4	21.0	-58.24 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.5	17.0	-33.50 %	PMGD PFV Ñilhue	4.1	5.0	+19.70 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	30.4	22.5	-26.05 %
PMGD PFV Esperanza	20.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	24.2	18.3	-24.45 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	12.2	19.9	+63.39 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	24.5	6.3	-74.21 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	51.4	55.2	+7.30 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	22.8	17.6	-22.99 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.4	18.9	-33.59 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	6.0	22.3	+272.34 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	22.3	50.6	+127.47 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	75.8	64.0	-15.54 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	78.5	78.6	+0.11 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	52.6	63.7	+20.99 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	70.5	54.0	-23.37 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.9	17.3	-24.50 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	89.1	30.3	-66.00 %	PMGD TER Cañete	-	2.3	-
PMGD PFV Girasoles	24.0	17.4	-27.38 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	90.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	73.5	30.4	-58.63 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	22.8	26.1	+14.30 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	28.1	26.8	-4.65 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	76.3	55.0	-27.96 %	PMGD TER Coelemu	-	47.8	-
PMGD PFV Guarana	10.3	12.9	+24.85 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	23.9	15.9	-33.33 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	27.3	17.5	-35.82 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	9.5	8.8	-7.42 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.6	-51.36 %	PMGD TER Curacautín	-	3.0	-
PMGD PFV Huape	8.0	26.0	+227.08 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	48.2	35.3	-26.83 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	23.7	19.0	-19.84 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	15.5	16.1	+3.74 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	22.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	17.4	22.7	+30.28 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jahuel	53.4	23.6	-55.69 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	17.6	17.1	-3.12 %
PMGD PFV Javiera Carrera	87.7	63.1	-28.01 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.2	12.6	+36.38 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	20.4	11.2	-45.29 %
PMGD PFV La Acacia	59.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Blanquina	81.6	63.4	-22.32 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	3.3	-67.45 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.5	5.8	-53.85 %
PMGD PFV La Esperanza II	59.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	25.1	18.2	-27.71 %
PMGD PFV La Foresta	19.1	27.4	+43.62 %
PMGD PFV La Frontera	31.8	37.1	+16.54 %
PMGD PFV La Gamboina	45.0	36.4	-19.12 %
PMGD PFV La Lajuela	52.2	46.5	-10.92 %
PMGD PFV La Ligua	18.8	17.9	-4.89 %
PMGD PFV La Manga	23.2	12.8	-44.70 %
PMGD PFV La Muralla	20.6	17.6	-14.61 %
PMGD PFV La Palma Solar	33.6	94.3	+180.78 %
PMGD PFV La Victoria	26.2	77.9	+197.12 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	4.9	-54.46 %
PMGD PFV Las Arboledas	6.3	0.1	-98.11 %
PMGD PFV Las Cabras	23.0	10.8	-52.87 %
PMGD PFV Las Cachañas	58.4	52.3	-10.40 %
PMGD PFV Las Catitas	26.5	34.1	+28.84 %
PMGD PFV Las Chacras	19.2	16.6	-13.75 %
PMGD PFV Las Codornices	24.4	31.0	+27.01 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.9	28.8	+20.33 %
PMGD PFV Las Majadas	74.7	19.5	-73.96 %
PMGD PFV Las Mercedes	15.7	14.1	-10.05 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	4.3	-57.68 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.9	20.2	+57.19 %
PMGD PFV Las Palomas	28.7	31.0	+7.91 %
PMGD PFV Las Perdices	24.2	27.4	+13.31 %
PMGD PFV Las Rojas	6.5	0.5	-92.15 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	66.6	52.6	-21.00 %
PMGD PFV Las Terrazas	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.7	23.8	-3.58 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.0	20.0	+148.33 %
PMGD PFV Las Turcas	23.6	14.4	-39.11 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	21.5	-
PMGD PFV Lingue	15.4	19.5	+26.98 %
PMGD PFV Lipangue	23.2	17.4	-25.04 %
PMGD PFV Liquidambar	60.9	35.2	-42.19 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.8	19.2	+1.95 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	78.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.8	4.2	-90.08 %
PMGD PFV Llay Llay	89.0	55.2	-38.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	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	-	27.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	1.2	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER 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	-	23.9	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	14.2	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.4	+46.61 %
PMGD PFV Lo Chacón	23.9	17.6	-26.41 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	27.4	-
PMGD PFV Lo Miranda	41.9	39.2	-6.40 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.3	15.3	-24.70 %
PMGD PFV Lockma	39.9	38.3	-3.93 %
PMGD PFV Loica	13.5	27.3	+101.35 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	37.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14001.9</b>	<b>14241.2</b>	<b>+1.71 %</b>

## 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 Ralco	Menor generación real por asignación directa de SS.CC.
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Malgarida	Menor generación real por prorrata de costo cero.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

## 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 Kelar GNL	35.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
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	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
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	96.3	Limitada a 142 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.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Termopacífico	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
HE Colbún	100.0	limitada a plena carga y no puede realizar SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrateos de generación en el sistema, según IL 2023001732.
TER Norgener-NTO1	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-NTO2	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 Diesel	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 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	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 2023001632
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 2023001632



## 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), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 240.04 m.s.n.m. y un gasto de 335 MWh.
01:35	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023102774.
03:44	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG + TV salen del servicio en forma con 347 MW. Causa informada: Unidad se encontraba subiendo a plena carga en 340 MW comienza a operar las Blade Path 16 y 17 dando orden de parada automática por alta diferencial de T° en relación al promedio de las cámaras de combustión, según IF 2023004472.
05:38	Enel Generación	C. Atacama-1 TV1C disponible, según IF 2023004471.
05:46	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG sincronizada en pruebas, según IF 2023004472.
06:15	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desrripiado Bocatoma Maule-Isla y limpieza canal de aducción Maule -Isla, según SICF 2023102809.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:30	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento evitable con cota 725.01 m.s.n.m. y un gasto de 500 MWh.
08:53	STM	S/E Cerro Navia 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.
08:53	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.
09:25	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de árboles con proximidad a instalación energizada en vano de la estructura 122, según SICF 2023102772 y 2023102773.
10:17	Celeoredes	S/E Puente Alto transformador 44/6.3 kV 12.5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo de falla interna y daño en el transformador, por estado actual del aceite (Hallazgo de valores anormales de rigidez dieléctrica y humedad), según SDCF 2023102892.
11:01	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG + TV disponible, según IF 2023004472.
11:37	Enor Chile	C. PFV María limitada a 42.8 MW. con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación en armario de control correspondiente a los CTs 27, 32 y 47 por recalentamiento del sistema de alambrado, según SICF 2023102967.
11:41	STS	S/E Melipulli 52ET33 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalación y retiro de jumper para eliminar punto con temperatura en desconector 89ET33-2, según SDCF 2023102807.
11:45	Colbún	C. Rucúe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se necesita bajar carga a 70 MW para realizar limpieza de rejillas en cámara de carga, según SICF 2023102938.
11:47	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023102772 y 2023102773.
12:39	Enor Chile	S/E Don Antonio transformador 220/23 KV 176.25 MVA cerrado y cancelado IF 2023004398. PFV Santa Isabel disponible y en servicio.
12:47	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.
12:48	Colbún	C. Rucúe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023102938.
13:50	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
14:43	Celeoredes	S/E San Luis barra N°2 de 220 kV con limitación. Causa informada: Bloqueada protección diferencial, según IL 2023001731.
15:42	STS	S/E Melipulli 52ET33 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023102807.
16:14	Celeoredes	S/E Puente Alto transformador 44/6.3 kV 12.5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023102892.
16:30	Transec	S/E Diego de Almagro línea de 220 kV Diego de Almagro - Francisco interrupción forzada por protecciones y reactor JZ1 abierto por perturbación, según IF 2023004476 - 2023004480.
16:43	STS	C. Cementos Biobío indisponible. Causa informada: Falla en línea de 13.2 kV de S/E Teno - C. Biobío, según IF 2023004474.

Hora	Centro de Control	Observación
16:44	Transelec	S/E Diego de Almagro cerrada línea de 220 kV Francisco - Diego de Almagro y cerrado reactor de 220 kV de 30 MVAr, según IF 2023004476 - 2023004480.
17:13	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín interrupción forzada por protecciones y se pierden 32 MW de consumos de SS/EE Chacahuín y Panimávida, según IF 2023004475.
17:13	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW.
17:14	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín cerrada, según IF 2023004475.
17:34	Río Colorado	C. Embalse Ancoa disponible y en servicio.
17:38	Enor Chile	C. PFV María Elena cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023102967.
17:53	Enor Chile	S/E Estación de Bombeo 2 52HT1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 30 MW de consumos de Minera Sierra Gorda.
18:24	CGE	S/E Teno interruptor C4 cerrado.
18:47	STS	C. Cementos Biobío disponible, según IF 2023004474.
18:50	AES Andes	C. Norgener NTO2 limitada a 75 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Altas vibraciones en pulverizador de carbón 2B con control primario de frecuencia habilitado, según SICF 2023103205.
19:52	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos cercanos a elementos energizados en patio de mufas para atención de falla presente en la línea de kV Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°2, según SDCF 2023103208.
20:00	Colbún	C. Colbún limitada a plena carga y no puede realizar SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrateos de generación en el sistema, según IL 2023001732.
20:19	Interchile	S/E Nueva Cardones ATR-2 de 500/220/34.5 kV, 750 MVA con limitación. Causa informada: U-R en servicio por Fase C del ATR-2 por problemas en CTBC durante trabajos programados SD 2023097824, según IL 2023001735.
21:30	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado 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.
21:30	STM	S/E El Salto deshabilitado 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.
22:04	Innergex	C. PE Sarco limitada en 153 MW. Causa informada: Apertura de interruptor 52E1 asociado al cto 1 por actuación de protección, según IL 2023001734.
22:35	AES Andes	S/E Minsal transformador N°2 de 110/23.5 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 24,8 MW.
23:31	AES Andes	C. Norgener NTO2 cancela solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023103205.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:03	Colbún	C. Colbún aumenta vertimiento a 100 m3/seg.
06:00	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento.
08:30	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento con 100 m3/seg.
10:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:18	CGE	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:00	Enel Generación	C. Ralco deja de verter.
12:33	Colbún	C. Colbún aumenta vertimiento a 201 m3/seg.
13:08	Chilquinta	CDC solicita subir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:08	CGE	CDC solicita subir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:14	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:14	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:26	Colbún	C. Colbún reduce vertimiento a 67 m3/seg.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	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		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		

## 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		

## 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 B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/11/2023	00:29	09/11/2023	06:42
AES Gener	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados.	09/11/2023	06:01		
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23.	09/11/2023	11:26	09/11/2023	18:45
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa.	09/11/2023	18:42		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	09/11/2023	21:36		

## Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2	09/11/2023	02:45		
Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	09/11/2023	07:19		