

INFORME DIARIO

Jueves 02 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	88.4	138.7	+56.96 %	PMG
BESS Angamos	-	5.3		GNP	PMG HP Río Huasco	21.3	21.6	+1.32 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-13.49 %		PMG HP San Clemente	102.5	95.0	-7.32 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	32.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Antay	75.2	69.8	-7.15 %	PMG
BESS Salvador	-	237.9		GNP	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	28.1	23.5	-16.35 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1429.4	+10.29 %		PMG PFV Chercan	-	68.8	-	PMG
HE Angostura	5502.6	5110.0	-7.14 %		PMG PFV De los Andes	89.3	91.6	+2.59 %	PMG
HE Antuco	4763.3	4298.7	-9.75 %		PMG PFV Del Desierto	59.2	61.0	+3.02 %	PMG
HE Canutillar	3006.8	2793.0	-7.11 %		PMG PFV Loma Los Colorados	4.9	4.4	-10.20 %	PMG, P
HE Cipreses	1147.3	1082.8	-5.62 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9281.9	9647.0	+3.93 %		PMG PFV Machicura	57.8	69.3	+19.88 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1925.2	2013.0	+4.56 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6974.3	8258.3	(*) +18.41 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.3	16.2	+390.31 %	PMG
HE Pehuenche	10022.4	10931.4	+9.07 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.7	+4.19 %	PMG
HE Pilmaiquén	660.0	686.6	+4.03 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	94.8	89.8	-5.28 %	PMG
HE Ralco	12176.8	11666.4	-4.19 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2428.0	2620.0	+7.91 %		PMG PFV SDGx01	6.4	6.9	+7.81 %	PMG, DF
HP Abanico	898.0	876.0	-2.44 %		PMG PFV Sol del Norte	78.8	81.3	+3.21 %	PMG
HP Alfalfal	1543.2	1281.2	-16.98 %		PMG PFV Teno Solar	59.2	70.7	+19.30 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	127.2	196.4	+54.36 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	6.0	-	PMG
HP Blanco	734.0	515.1	-29.82 %		PMG TER CMPC Tissue	-	42.6	-	PMG
HP Capullo	249.6	229.9	-7.89 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	240.0	148.8	-38.01 %		PMG TER Celco	100.2	78.2	-21.97 %	PMG
HP Chacabuquito	393.0	413.0	+5.09 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1659.6	1779.4	+7.22 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	141.0	133.7	-5.18 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	266.8	-14.98 %		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	204.0	213.7	+4.75 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1557.6	1356.5	-12.91 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	216.0	220.6	+2.15 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	264.0	235.5	-10.80 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.4	-	PMG, MM
HP Florida II	268.0	194.9	-27.28 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	232.8	233.3	+0.22 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	520.0	388.1	-25.37 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1249.1	1158.7	-7.24 %		PMGD PFV Paillihue	-	88.3		GNP
HP Itata	240.0	306.1	+27.54 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	375.0	307.0	-18.13 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4479.7	4421.1	-1.31 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4536.9	4504.4	-0.72 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	472.6	361.6	-23.49 %		TER Arauco	319.0	70.1	-78.04 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	630.0	1138.0	+80.63 %	P
HP Lican	270.0	287.2	+6.38 %		TER Arica-GMAR	0.0	16.1	GNP	
HP Lircay	480.0	443.2	-7.67 %		TER Arica-M1AR	0.0	3.2	GNP	LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	3.1	GNP	
HP Los Hierros	368.0	346.4	-5.87 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	4683.1	5007.2	+6.92 %	
HP Los Molles	38.4	34.9	-9.28 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	655.0	700.7	+6.98 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 GNL	0.0	3412.7	(*)GNP	DF
HP Malalcahuello	0.0	154.3	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	631.0	583.8	-7.48 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	108.0	118.5	+9.68 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	781.9	+1.81 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	738.1	755.9	+2.40 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	158.8	222.6	+40.19 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	302.6	334.8	+10.64 %	
HP Pullinque	697.5	819.3	+17.46 %		TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Puntilla	301.9	334.1	+10.67 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	153.1	+27.58 %	
HP Queltehues	768.0	707.7	-7.85 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1667.2	1194.0	-28.38 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	379.2	341.6	-9.92 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Picoiquen	336.0	345.2	+2.73 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	375.5	422.0	+12.40 %	
HP Rucatayo	753.0	745.0	-1.07 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4114.0	2855.0	(*) -30.60 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	116.4	83.6	-28.18 %		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	1532.0	+11.42 %		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	141.4	169.5	+19.86 %	
HP Volcán	151.2	269.2	+78.04 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	219.6	69.5	-68.33 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	2571.8	1312.3	(*) -48.97 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	392.1	467.6	+19.24 %		TER Cogeneradora Aconcagua	396.8	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	2021.9	1736.5	-14.12 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1159.5	+135.67 %	
PE Cabo Leones 2	3704.5	1522.1	(*) -58.91 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	2541.9	1895.7	-25.42 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	816.5	1028.2	+25.93 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	73.8	69.8	-5.39 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	152.9	161.3	+5.51 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	195.1	GNP	
PE Canela 2	652.9	471.5	-27.78 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	777.0	596.1	-23.28 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	87.2	19.7	-77.43 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1695.7	1442.1	-14.96 %		TER Degañ	64.0	0.8	-98.81 %	
PE El Maitén	28.8	5.1	-82.36 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	171.9	GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	183.2	261.1	+42.48 %		TER El Peñón	5.2	13.4	+158.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	172.1	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	16.7	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1004.5	649.9	-35.29 %		TER Energía Pacífico	306.0	358.9	+17.29 %	LF
PE Lomas de Duqueco	103.8	67.7	-34.82 %		TER Escuadrón	42.1	21.7	-48.63 %	LF
PE Los Buenos Aires	44.0	18.3	-58.52 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1474.7	1390.0	-5.75 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	198.7	261.0	+31.34 %	LF	TER Guacolda 1	2403.0	2131.3	-11.31 %	LF
PE Malleco Norte	201.6	202.7	+0.58 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Sur	284.8	231.0	-18.89 %		TER Guacolda 3	2410.9	2215.6	-8.10 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	129.1	43.6	-66.23 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	289.8	396.5	+36.80 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	73.1	80.9	+10.72 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	288.5	237.1	-17.83 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	542.2	511.5	-5.66 %		TER IEM	5350.5	4843.0	-9.48 %	
PE Punta Sierra	1296.4	1350.1	+4.14 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	236.2	197.7	-16.27 %		TER Kelar GNL	678.9	850.0	+25.20 %	DF
PE Renaico II	273.6	403.1	+47.29 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	551.3	348.7	-36.74 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2721.1	2346.9	-13.75 %		TER Laja Energía Verde	146.2	85.0	-41.86 %	DF
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	451.0	385.7	-14.48 %	
PE San Pedro	78.2	41.3	-47.16 %		TER Lautaro II	404.9	397.0	-1.93 %	
PE San Pedro 2	131.1	72.5	-44.70 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2712.8	2069.1	-23.73 %		TER Loma Los Colorados II	197.5	244.6	+23.85 %	
PE Sierra Gorda Este	880.6	820.0	-6.89 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1291.1	1037.4	-19.65 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1209.1	1077.2	-10.91 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1019.5	1503.2	+47.45 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1037.7	926.4	-10.72 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	259.4	252.9	-2.50 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	510.4	334.5	-34.47 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	42.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	303.6	336.4	+10.80 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	416.8	408.4	-2.04 %		TER Masisa	101.4	148.9	+46.85 %	LF
PFV Andes Solar	166.6	157.3	-5.58 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	674.4	542.9	-19.50 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1772.9	1153.4	-34.94 %		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	842.4	750.4	-10.93 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	536.9	517.9	-3.54 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	840.6	814.9	-3.06 %		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	2867.7	2768.7	-3.45 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	732.0	532.3	-27.28 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	780.0	14.0	-98.21 %	
PFV Carrera Pinto	835.3	457.2	-45.26 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	573.4	594.5	+3.67 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	65.8	246.1	+274.02 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	203.2	618.0	+204.20 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1511.8	1124.5	-25.62 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	57.6	145.0	+151.65 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	0.0	-	MM	TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2066.6	988.0	-52.19 %		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	190.2	147.7	-22.37 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	1.1	15.4	+1300.00 %		TER Norgener-NT02	2228.0	2020.7	-9.31 %	RO
PFV El Manzano	-	662.0	GNP	P	TER Nueva Aldea	1182.0	917.4	-22.39 %	
PFV El Pelicano	559.4	659.3	+17.85 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1086.0	1149.5	+5.85 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	20.5	22.5	+9.91 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1617.7	1907.9	+17.94 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	280.2	875.2	+212.34 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	440.0	GNP	DF
PFV Guanchoi	709.9	2735.9	(*) +285.42 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	828.0	GNP	DF
PFV Huatacondo	457.1	439.0	-3.96 %		TER Nueva Ventanas	3977.6	4142.0	+4.13 %	
PFV Jama	228.5	342.5	+49.88 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	230.1	377.4	+64.03 %		TER PAS Mejillones	408.0	521.2	+27.74 %	
PFV La Cruz Solar	508.8	341.4	-32.90 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	120.9	144.0	+19.09 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	760.1	433.4	-42.98 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.4	16.9	+25.90 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	111.8	390.4	+249.15 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	18.5	118.3	+539.51 %		TER Quintero 1A Gas Arg	140.0	150.0	+7.14 %	
PFV Las Salinas	347.1	440.4	+26.89 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	586.1	623.3	+6.35 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	322.9	240.3	-25.58 %		TER Quintero 1B Gas Arg	152.6	326.0	+113.65 %	
PFV Los Tilos	36.9	27.5	-25.59 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1029.5	835.4	-18.86 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1869.9	1346.9	-27.97 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	458.3	409.8	-10.58 %		TER San Isidro I Gas Arg	4007.0	4602.9	+14.87 %	
PFV Meseta de los Andes	1023.6	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	554.7	563.8	+1.64 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	8.2	59.5	+625.61 %		TER San Isidro II Gas Arg	5259.6	5528.0	+5.10 %	
PFV Pampa Solar Norte	120.0	331.0	+175.79 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	980.5	638.8	-34.85 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	42.0	67.5	+60.79 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	90.1	134.7	+49.48 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	489.0	402.0	-17.80 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1551.2	972.2	-37.32 %		TER Santa Fe	1034.3	900.1	-12.97 %	
PFV Salvador	220.0	136.1	-38.13 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	190.2	265.8	+39.76 %	LF	TER Santa Marta	346.1	109.7	-68.30 %	
PFV San Pedro	853.3	628.8	-26.31 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	674.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	387.6	446.5	+15.19 %		TER Taltal 1 GNL	220.1	367.0	+66.77 %	
PFV Sol de Lila	1504.8	1089.3	-27.61 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	369.2	545.9	+47.86 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1896.0	1395.3	-26.41 %		TER Taltal 2 GNL	625.2	813.0	+30.04 %	
PFV Tamaya Solar	455.7	1030.8	+126.22 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	424.3	405.6	-4.43 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	427.6	413.1	-3.40 %		TER Teno	0.0	8.5	GNP	
PFV Valle Escondido	826.2	642.1	-22.28 %		TER Teno Gas GLP	62.6	0.0	-100.00 %	
PFV Valle del Sol	1384.8	1080.1	-22.00 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Willka	971.3	952.3	-1.96 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	107.9	101.4	-5.96 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	57.7	GNP	
PMG HP Alto Renaico	22.5	28.3	+25.92 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	47.4	34.1	-28.04 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	61.2	165.4	+170.26 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Chiburgo	35.0	142.0	+305.71 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	74.4	+43.08 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1398.0	1359.0	-2.79 %	RO
PMG HP Corrales	57.6	40.4	-29.85 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Correntoso	91.2	77.6	-14.93 %	PMG	TER Trapen	4.1	11.3	+174.22 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	44.9	GNP	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	43.8	-17.05 %	PMG	TER Valdivia	505.0	449.9	-10.90 %	
PMG HP Juncalito	10.2	10.6	+3.92 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	-	11.1	-	PMG	TER Viñales	290.3	483.8	+66.66 %	
PMG HP Llauquereo	40.0	43.0	+7.48 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	124.0	128.6	+3.75 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	31.0	26.6	-14.12 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	36.0	45.4	+26.17 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	120.0	104.6	-12.83 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	97.4	81.6	-16.26 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	168.8	168.1	-0.42 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	61.2	12.7	-79.30 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	163.7	-25.59 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	70.7	56.9	-19.52 %	PMG	Total	216523.2	211907.2	-2.13 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.5	63.0	+2.46 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.6	+2.30 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.0	83.6	+21.15 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.0	23.7	+24.80 %
PMGD HP Calíboro	23.6	25.3	+7.12 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	91.7	39.1	-57.31 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.5	11.0	+29.51 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	57.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	70.8	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.4	-
PMGD HP El Agrío	49.3	44.5	-9.72 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	16.4	20.8	+27.18 %
PMGD HP El Brinco	1.9	2.4	+24.61 %
PMGD HP El Canelo	68.3	73.6	+7.72 %
PMGD HP El Colorado	21.4	14.4	-32.97 %
PMGD HP El Diuto	62.5	68.3	+9.28 %
PMGD HP El Galpón	30.1	30.7	+2.08 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	69.5	76.9	+10.76 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro Nº2	22.7	23.4	+3.25 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.4	25.3	+7.83 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	76.5	+6.24 %
PMGD HP La Bifurcada	3.5	3.6	+1.12 %
PMGD HP La Compañía II	41.0	44.9	+9.33 %
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	7.2	11.2	+55.04 %
PMGD HP Las Flores	0.0	18.5	-
PMGD HP Las Vertientes	37.3	31.6	-15.17 %
PMGD HP Los Bajos	127.4	128.7	+0.99 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	2.6	-
PMGD HP Los Corrales II	3.0	6.7	+125.24 %
PMGD HP Los Morros	43.9	32.3	-26.26 %
PMGD HP Los Padres	29.6	27.1	-8.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	17.2	18.0	+4.54 %
PMGD PFV Los Cisnes	41.8	24.7	-40.86 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.2	28.0	+20.87 %
PMGD PFV Los Jotes	25.7	25.7	-0.19 %
PMGD PFV Los Lagos	18.1	19.0	+5.33 %
PMGD PFV Los Libertadores	31.8	39.4	+23.78 %
PMGD PFV Los Lirios	-	29.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	27.4	22.7	-17.33 %
PMGD PFV Los Molinos	74.8	77.1	+3.11 %
PMGD PFV Los Nogales	15.8	4.8	-69.55 %
PMGD PFV Los Paltos	17.5	22.4	+27.87 %
PMGD PFV Los Patos	24.9	29.6	+19.04 %
PMGD PFV Los Perales	21.1	17.0	-19.65 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	21.6	12.7	-41.02 %
PMGD PFV Los Tordos	31.2	37.9	+21.20 %
PMGD PFV Luce Solar	19.3	15.9	-17.41 %
PMGD PFV Luders	16.0	18.9	+18.19 %
PMGD PFV Lumbreras	25.6	12.1	-52.73 %
PMGD PFV Luna	19.7	19.0	-3.67 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	21.1	+8.43 %
PMGD PFV Maikono	20.3	16.8	-17.39 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.1	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	22.1	-
PMGD PFV Malaquita II	93.2	94.8	+1.67 %
PMGD PFV Malinke	11.9	13.3	+11.75 %
PMGD PFV Malloco	13.4	1.3	-90.46 %
PMGD PFV Manao	26.7	21.2	-20.60 %
PMGD PFV Mandinga	44.5	40.3	-9.38 %
PMGD PFV Marambio	19.0	19.0	-0.00 %
PMGD PFV Marañon	0.0	10.7	-
PMGD PFV Marchigue II	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	23.6	20.7	-12.01 %
PMGD PFV Marin	27.9	18.8	-32.83 %
PMGD PFV María Pinto	24.3	20.8	-14.42 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	59.5	+0.00 %
PMGD PFV Meli	56.6	58.4	+3.15 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	21.1	+0.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.1	20.9	-5.49 %
PMGD PFV Milán A	5.4	2.8	-47.89 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	19.0	22.9	+20.29 %
PMGD PFV Mostazal	36.9	41.2	+11.53 %
PMGD PFV Moya	90.0	71.5	-20.52 %
PMGD PFV Mutupín	51.9	71.0	+36.68 %
PMGD PFV Nahuén	72.5	61.4	-15.30 %
PMGD PFV Nan	49.4	52.0	+5.14 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.4	20.9	-10.84 %
PMGD PFV Newentun	44.5	44.2	-0.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	41.9	27.6	-34.05 %	PMGD PFV Nihue	25.5	25.2	-1.44 %
PMGD HP MSA-I	0.0	56.8	-	PMGD PFV Norte Chico	13.9	1.2	-91.06 %
PMGD HP Maisán	7.9	6.8	-13.07 %	PMGD PFV Ocoa	16.2	20.3	+25.28 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-	PMGD PFV Olivia	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.6	-	PMGD PFV Olivier	12.2	16.1	+31.53 %
PMGD HP Melo	47.3	50.1	+5.72 %	PMGD PFV Olivillo	78.8	66.0	-16.19 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.6	3.1	+18.73 %	PMGD PFV Orion	25.3	27.0	+6.78 %
PMGD HP Muchi	4.8	2.1	-55.25 %	PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	45.0	-0.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.2	-	PMGD PFV Ovejería	47.2	63.2	+33.95 %
PMGD HP Munilque II	9.0	8.4	-6.75 %	PMGD PFV PAS1	76.2	92.1	+20.86 %
PMGD HP Palmar	60.0	63.5	+5.87 %	PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-	PMGD PFV PSF Horizonte	18.8	18.5	-1.62 %
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pachira	81.1	81.7	+0.68 %
PMGD HP Pichilonco	24.7	13.0	-47.40 %	PMGD PFV Paine	97.2	97.5	+0.37 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-	PMGD PFV Palto Sunlight	81.3	65.4	-19.53 %
PMGD HP Puclaro	0.7	6.1	+790.82 %	PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD HP Purísima	8.4	9.3	+11.52 %	PMGD PFV Panquilemo Aerop.	48.3	52.3	+8.24 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Panquehue II	27.8	31.2	+12.23 %
PMGD HP Reca	31.3	35.6	+13.59 %	PMGD PFV Paraguay	60.9	76.8	+26.05 %
PMGD HP Roblería	53.0	59.8	+12.93 %	PMGD PFV Paranal	4.2	23.2	+457.56 %
PMGD HP Río Mulchén	27.5	24.8	-9.70 %	PMGD PFV Parque Bicentenario	25.7	27.5	+6.93 %
PMGD HP Río Trueno	64.6	64.8	+0.26 %	PMGD PFV Parque Curicura	67.4	85.9	+27.54 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	14.9	-	PMGD PFV Parque El Olivar	76.1	75.0	-1.51 %
PMGD HP Santa Isabel	12.6	17.9	+41.80 %	PMGD PFV Parque Jotabeche	38.0	34.9	-8.12 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	-0.02 %	PMGD PFV Parque La Colonia	44.8	69.3	+54.70 %
PMGD HP Sauce Andes	8.8	8.6	-1.72 %	PMGD PFV Parque La Travesía	9.0	9.0	-0.00 %
PMGD HP Trailelfú	40.5	31.6	-22.11 %	PMGD PFV Parque Nancagua	49.6	53.3	+7.47 %
PMGD HP Tranquil	58.1	70.5	+21.35 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	87.8	+0.00 %
PMGD HP Truful Truful	13.9	17.5	+26.44 %	PMGD PFV Parque San Javier	50.5	55.5	+10.00 %
PMGD PE El Arrebol	93.0	43.5	-53.23 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	83.1	61.7	-25.80 %
PMGD PE El Nogal	65.7	3.5	-94.64 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	58.1	45.9	-21.09 %
PMGD PE Huajache	21.7	27.6	+27.49 %	PMGD PFV Pastrán	57.9	60.0	+3.62 %
PMGD PE Las Peñas	28.5	86.2	+202.12 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	64.3	52.5	-18.36 %
PMGD PE Lebu III	18.7	9.4	-49.91 %	PMGD PFV Pedreros	16.2	17.5	+8.16 %
PMGD PE Raki	28.9	12.5	-56.66 %	PMGD PFV Pegasus	25.3	27.9	+9.97 %
PMGD PE Ucuquer	14.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pelumpen	15.6	13.4	-14.41 %
PMGD PFV Albor Solar	42.7	45.0	+5.41 %	PMGD PFV Penaflor	74.3	63.8	-14.17 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.5	61.7	+11.22 %	PMGD PFV Pencahue Este	22.7	24.7	+8.77 %
PMGD PFV Alcon Solar	87.3	77.8	-10.90 %	PMGD PFV Pepa	66.1	64.7	-2.18 %
PMGD PFV Alhué	29.3	29.3	-0.00 %	PMGD PFV Pequen	21.2	15.8	-25.41 %
PMGD PFV Alicahue	22.7	19.7	-13.38 %	PMGD PFV Peralillo	9.9	8.6	-12.78 %
PMGD PFV Alto Solar	21.2	3.1	-85.26 %	PMGD PFV Pica	2.3	2.4	+7.45 %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.1	8.0	-1.48 %	PMGD PFV Pichon	-	11.1	-
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Picunche	58.0	54.5	-6.09 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.9	32.5	+4.90 %	PMGD PFV Piduco	25.8	29.7	+14.95 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.7	27.8	+8.30 %	PMGD PFV Pilpilen	19.6	23.5	+20.13 %
PMGD PFV Anakena	58.0	60.7	+4.63 %	PMGD PFV Piquero	90.5	83.0	-8.32 %
PMGD PFV Antonia	15.7	14.5	-7.24 %	PMGD PFV Pirque	14.2	13.3	-6.06 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pitotoy	10.2	22.1	+117.04 %
PMGD PFV Arica	-	33.3	-	PMGD PFV Pitra	28.3	27.6	-2.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	19.8	22.9	+15.62 %
PMGD PFV Armazones	11.0	48.7	+344.25 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.6	22.9	+22.87 %
PMGD PFV Astillas	85.1	14.6	-82.88 %
PMGD PFV Avel Solar	85.6	63.6	-25.69 %
PMGD PFV Aviles	57.4	51.1	-10.96 %
PMGD PFV Ayla	59.3	81.9	+38.07 %
PMGD PFV Bellavista	44.0	58.2	+32.33 %
PMGD PFV Bellavista	19.2	7.0	-63.72 %
PMGD PFV Berrueco	85.6	79.3	-7.35 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.0	25.8	-4.29 %
PMGD PFV Bér gamo	21.9	23.6	+7.93 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	80.5	87.1	+8.18 %
PMGD PFV Cabilsol	9.6	18.9	+98.42 %
PMGD PFV Cabrero	83.8	74.8	-10.73 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	91.2	85.7	-6.03 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.1	-86.04 %
PMGD PFV Calama	100.0	100.3	+0.34 %
PMGD PFV Calle Larga	14.4	17.2	+19.17 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.8	21.6	+28.96 %
PMGD PFV Canelillo	24.8	26.9	+8.44 %
PMGD PFV Canesa	21.6	27.3	+26.32 %
PMGD PFV Cantera	27.0	26.1	-3.18 %
PMGD PFV Cantillana	41.9	52.3	+24.74 %
PMGD PFV Caracoles	27.8	22.2	-20.39 %
PMGD PFV Casabermeja	56.8	46.1	-18.96 %
PMGD PFV Casuto	14.3	14.2	-0.84 %
PMGD PFV Catemu	10.9	10.0	-8.01 %
PMGD PFV Catán	14.7	11.1	-24.76 %
PMGD PFV Cauquenes	23.2	25.5	+9.94 %
PMGD PFV Chacabuco	56.7	47.1	-16.92 %
PMGD PFV Chalinga	23.1	11.0	-52.30 %
PMGD PFV Champa	54.0	33.0	-38.90 %
PMGD PFV Chancon	10.4	14.2	+36.85 %
PMGD PFV Chilener	-	1.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	65.0	6.9	-89.43 %
PMGD PFV Chuchifí	14.9	20.7	+39.66 %
PMGD PFV Cipres	69.2	52.8	-23.71 %
PMGD PFV Citrino	14.9	16.0	+7.63 %
PMGD PFV Kkilir	97.4	97.1	-0.28 %
PMGD PFV Clementina	49.5	46.7	-5.58 %
PMGD PFV Cocharcas	24.3	22.6	-6.73 %
PMGD PFV Cocinillas	25.6	25.3	-1.06 %
PMGD PFV Coinco	-	2.1	-
PMGD PFV Colchagua	23.1	21.8	-5.94 %
PMGD PFV Colina	49.8	29.3	-41.06 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.1	23.6	+17.28 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	20.1	16.7	-16.67 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.4	8.9	-21.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	55.4	70.7	+27.57 %
PMGD PFV Playerito	28.4	29.4	+3.46 %
PMGD PFV Playero	27.8	29.6	+6.77 %
PMGD PFV Playeron	29.1	30.4	+4.17 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.9	9.3	+5.07 %
PMGD PFV Población	20.0	20.1	+0.66 %
PMGD PFV Portezuelo	20.1	19.4	-3.73 %
PMGD PFV Pretty Field	17.7	19.1	+7.85 %
PMGD PFV Puangue	30.1	19.5	-35.32 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	79.2	-
PMGD PFV Puelche	21.8	22.0	+0.71 %
PMGD PFV Puente Solar	20.8	18.0	-13.62 %
PMGD PFV Pullalli	21.9	22.4	+2.15 %
PMGD PFV Punta Baja	16.6	19.5	+17.73 %
PMGD PFV Queltehue	15.4	21.5	+39.13 %
PMGD PFV Quemados	35.7	51.2	+43.46 %
PMGD PFV Quetena	91.5	92.2	+0.75 %
PMGD PFV Quillay	24.3	18.7	-23.27 %
PMGD PFV Quinantu	82.9	90.2	+8.84 %
PMGD PFV Quinta	11.4	19.3	+68.69 %
PMGD PFV RDCL SAN	76.9	59.6	-22.48 %
PMGD PFV REN	24.4	23.6	-3.23 %
PMGD PFV RLA	17.9	10.8	-39.78 %
PMGD PFV Ranguil	24.2	26.1	+7.73 %
PMGD PFV Ratulemus	23.0	26.1	+13.54 %
PMGD PFV Rauquen	60.1	80.2	+33.52 %
PMGD PFV Recoleta	59.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	25.0	10.6	-57.42 %
PMGD PFV Rimini	80.2	84.6	+5.53 %
PMGD PFV Rinconada	28.1	49.4	+75.76 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	90.6	84.5	-6.74 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	16.4	-43.24 %
PMGD PFV Rodeo	23.6	14.1	-40.28 %
PMGD PFV Rosería	83.3	83.3	-0.00 %
PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	44.4	49.7	+12.05 %
PMGD PFV Río Peuco	19.7	16.1	-18.43 %
PMGD PFV SDSI	21.8	22.0	+1.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.9	14.3	-42.42 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.3	24.1	-0.93 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	18.1	+8.89 %
PMGD PFV San Antonio	69.2	52.7	-23.90 %
PMGD PFV San Camilo	22.9	27.5	+20.03 %
PMGD PFV San Carlos	24.3	25.9	+6.54 %
PMGD PFV San Emilio I	19.6	22.3	+13.63 %
PMGD PFV San Francisco	17.6	17.5	-0.45 %
PMGD PFV San Isidro	14.4	19.0	+31.79 %
PMGD PFV San José II	29.6	31.4	+6.05 %
PMGD PFV San Pedro	15.8	18.3	+15.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	9.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	74.0	72.2	-2.39 %
PMGD PFV Cortijo	78.2	71.7	-8.34 %	PMGD PFV Santa Adriana	17.3	17.0	-1.80 %
PMGD PFV Covadonga	90.8	87.8	-3.34 %	PMGD PFV Santa Amelia	22.3	22.9	+2.60 %
PMGD PFV Coyunche	22.9	21.5	-5.96 %	PMGD PFV Santa Carolina	17.5	22.9	+30.67 %
PMGD PFV Crucero	24.3	15.5	-36.38 %	PMGD PFV Santa Cecilia	16.0	13.8	-13.85 %
PMGD PFV Cruz	29.8	23.5	-21.28 %	PMGD PFV Santa Clara	19.3	22.7	+17.44 %
PMGD PFV Curacavi	24.6	19.8	-19.52 %	PMGD PFV Santa Cruz	65.8	65.8	-0.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.5	21.9	+41.48 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	55.4	64.4	+16.27 %
PMGD PFV Dadinco	28.7	25.9	-9.66 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	53.3	57.4	+7.65 %	PMGD PFV Santa Ester	26.3	24.9	-5.24 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.7	90.3	+4.08 %	PMGD PFV Santa Francisca	38.7	42.7	+10.38 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.5	18.8	+7.51 %	PMGD PFV Santa Inés	22.6	21.5	-4.93 %
PMGD PFV Don Enrique	86.5	99.0	+14.52 %	PMGD PFV Santa Julia	9.6	8.3	-12.94 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.4	13.3	+16.39 %	PMGD PFV Santa Laura	14.0	20.7	+48.14 %
PMGD PFV Don Jorge	22.8	24.8	+8.80 %	PMGD PFV Santa Lucía	35.8	40.6	+13.21 %
PMGD PFV Don Mariano	12.7	18.8	+48.41 %	PMGD PFV Santa Luisa	19.4	25.9	+33.47 %
PMGD PFV Don Martín	22.5	24.6	+9.22 %	PMGD PFV Santa Margarita	24.5	23.1	-5.71 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.2	-	PMGD PFV Santa Rita	26.1	27.7	+6.16 %
PMGD PFV Don Rodrigo	41.9	46.5	+10.90 %	PMGD PFV Santuario	15.8	18.2	+15.13 %
PMGD PFV Doña Igna	15.9	16.2	+1.34 %	PMGD PFV Saturno Norte	29.6	33.3	+12.64 %
PMGD PFV Doñihue	40.0	58.9	+47.14 %	PMGD PFV Siete Colores	27.6	28.5	+3.08 %
PMGD PFV Duqueco Solar	77.8	81.8	+5.17 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	57.2	48.0	-16.03 %
PMGD PFV Eclipse	73.8	19.9	-72.99 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.5	21.5	+10.51 %
PMGD PFV El Boco	27.9	48.3	+73.15 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	53.7	66.5	+23.76 %	PMGD PFV Sunhunter	67.7	76.8	+13.43 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.6	14.5	+24.66 %	PMGD PFV Talca	75.9	86.5	+14.02 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.6	13.8	+18.81 %	PMGD PFV Talhuén	21.9	26.1	+19.36 %
PMGD PFV El Chercan	75.3	39.6	-47.37 %	PMGD PFV Tallado	70.4	78.5	+11.53 %
PMGD PFV El Chincol	29.7	29.4	-1.11 %	PMGD PFV Tamarugo	27.4	27.9	+1.53 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	24.7	-0.82 %	PMGD PFV Tambo Real	19.3	19.4	+0.47 %
PMGD PFV El Cóndor	7.9	10.6	+34.45 %	PMGD PFV Taranto	85.1	77.9	-8.56 %
PMGD PFV El Divisadero	19.2	20.3	+5.42 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	16.6	18.4	+10.87 %	PMGD PFV Tierra	40.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	67.4	63.4	-5.98 %	PMGD PFV Tjeral	-	16.0	-
PMGD PFV El Gaviotin	76.5	92.9	+21.38 %	PMGD PFV Til Til	13.9	13.9	-0.12 %
PMGD PFV El Huaso	22.6	12.8	-43.54 %	PMGD PFV Torino	36.2	44.2	+22.17 %
PMGD PFV El Ingenio	23.8	11.9	-50.28 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	25.4	11.5	-54.72 %
PMGD PFV El Laurel	51.6	48.1	-6.82 %	PMGD PFV Trebal	17.7	14.2	-19.63 %
PMGD PFV El Litre	38.0	36.8	-3.25 %	PMGD PFV Trebo	25.4	22.9	-10.12 %
PMGD PFV El Monte	21.7	19.8	-8.52 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.4	20.9	+2.48 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	60.0	40.5	-32.55 %
PMGD PFV El Picurio	17.7	27.2	+53.63 %	PMGD PFV Trinidad	26.3	23.7	-9.65 %
PMGD PFV El Pilpen	18.1	22.8	+26.19 %	PMGD PFV Tucuquere	16.0	16.2	+1.37 %
PMGD PFV El Pítico	21.6	27.9	+29.09 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.1	-80.62 %
PMGD PFV El Piuquen	29.3	25.2	-14.00 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	23.5	21.4	-9.03 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.9	-15.63 %
PMGD PFV El Quemado	23.8	23.4	-1.60 %	PMGD PFV Valle Este II	83.3	70.5	-15.37 %
PMGD PFV El Queule	46.0	25.7	-44.11 %	PMGD PFV Valle Oeste II	77.8	64.7	-16.79 %
PMGD PFV El Rayador	24.1	33.0	+37.01 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	13.4	8.4	-37.22 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	78.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	25.1	22.8	-9.37 %	PMGD PFV Venturada	82.9	77.7	-6.31 %
PMGD PFV El Roble	53.6	75.0	+39.94 %	PMGD PFV Vicente	16.4	11.8	-28.13 %
PMGD PFV El Romeral	36.4	53.1	+46.03 %	PMGD PFV Victoria	96.3	92.5	-4.00 %
PMGD PFV El Salitral	28.6	28.2	-1.38 %	PMGD PFV Villa Alegre	51.5	39.4	-23.52 %
PMGD PFV El Sauce	19.2	26.9	+40.14 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.5	19.5	-13.12 %
PMGD PFV El Sharon	23.6	25.9	+9.71 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.8	23.1	-10.77 %
PMGD PFV El Tiuque	8.8	9.2	+4.70 %	PMGD PFV Villa Prat	10.3	11.0	+7.21 %
PMGD PFV El Trigal	81.5	79.8	-2.08 %	PMGD PFV Villa Seca	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	23.6	24.1	+2.01 %	PMGD PFV Villa Solar	22.8	24.3	+6.37 %
PMGD PFV Encino	10.1	14.3	+41.23 %	PMGD PFV Violeta	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	44.8	23.1	-48.36 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.9	21.7	-12.91 %
PMGD PFV Erinome	24.5	24.5	-0.00 %	PMGD PFV Yahutela	51.3	52.3	+1.89 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.6	19.0	-28.59 %	PMGD PFV Ñilhue	4.1	4.1	+2.22 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	29.5	21.6	-26.84 %
PMGD PFV Esperanza	4.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	21.1	10.5	-50.33 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	26.7	26.9	+0.71 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	22.9	9.8	-56.96 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	84.0	88.6	+5.47 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	26.8	23.1	-13.79 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	18.2	20.9	+14.81 %	PMGD TER Bio Cruz	-	17.6	-
PMGD PFV Fulgor	8.8	9.0	+1.80 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	40.9	51.7	+26.23 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	62.0	78.8	+27.08 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	73.9	90.9	+23.05 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	74.1	78.9	+6.54 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	72.7	69.3	-4.76 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.2	14.0	-18.39 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	76.4	96.2	+25.80 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.0	18.9	-14.07 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	85.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	71.4	79.2	+10.89 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	20.8	24.7	+18.60 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	26.6	23.7	-11.03 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	72.7	30.2	-58.51 %	PMGD TER Coelemu	-	54.4	-
PMGD PFV Guarana	12.0	12.2	+1.89 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	20.4	15.1	-26.25 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	16.3	16.3	-0.11 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	9.4	9.2	-1.84 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.5	-58.10 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	24.7	24.2	-2.28 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	82.1	49.4	-39.90 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	18.9	20.9	+10.38 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	26.6	27.7	+4.20 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	19.9	24.1	+20.92 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	22.2	22.9	+3.35 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Jahuel	50.9	23.7	-53.40 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	20.0	23.6	+17.85 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	72.5	72.0	-0.67 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.8	12.9	+32.01 %	PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER El Molle	-	58.4	-
PMGD PFV Konda	15.9	16.6	+4.35 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	48.6	35.3	-27.40 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	44.8	69.3	+54.65 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	14.4	16.1	+11.23 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	16.7	18.7	+11.92 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	60.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	19.0	19.5	+2.28 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	24.0	26.5	+10.43 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	32.2	33.4	+3.57 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboina	26.8	34.5	+28.71 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	43.2	44.0	+1.79 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	20.5	19.9	-2.94 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	23.5	14.8	-37.18 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	18.0	19.9	+10.64 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	91.9	81.7	-11.06 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	75.5	84.0	+11.32 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.6	-
PMGD PFV Lagunilla	15.3	16.2	+6.03 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	-	4.5	-	PMGD TER Los Pinos	-	52.3	-
PMGD PFV Las Cabras	19.9	21.9	+9.98 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	58.0	60.7	+4.57 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	64.6	47.1	-27.10 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	21.9	21.7	-1.05 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	24.0	29.3	+21.96 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	24.2	25.4	+4.93 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	61.7	69.7	+13.12 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	2.6	5.4	+107.55 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	14.4	11.2	-22.42 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.8	23.7	-4.68 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	25.5	25.8	+1.36 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	23.0	24.1	+4.82 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	25.1	20.1	-19.88 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	61.2	67.1	+9.62 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	25.3	2.5	-89.97 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	26.9	19.8	-26.36 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	18.0	16.4	-8.83 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	18.9	13.2	-30.03 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	70.9	51.6	-27.17 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	27.0	21.7	-19.84 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	14.2	14.7	+3.38 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	64.4	38.8	-39.73 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.7	20.0	-11.99 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	84.6	90.1	+6.51 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	25.4	31.8	+25.01 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	93.0	63.0	-32.29 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	1.6	-36.87 %
PMGD PFV Lo Chacón	22.3	21.9	-1.62 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	28.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	31.2	44.1	+41.23 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.7	21.4	+8.55 %
PMGD PFV Lockma	94.2	57.1	-39.43 %
PMGD PFV Loica	24.8	25.5	+2.82 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	1.1	-
PMGD TER Tomaval	-	9.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	11.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16166.6	16118.8	-0.30 %

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.
HP Rucue	Menor generación real por control Cota.
PE Atacama	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

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 Atacama 2 GNL	42.9	C. Atacama 2 TG2B indisponible. Causa informada: Fuga de gases, según SDCF 2023099222.
TER Cochrane-CCH1	0.0	C. Cochrane 1 indisponible. Causa informada: Filtración sistema de alimentación agua de caldera, según SDCF 2023099916.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.
TER Nueva Renca Diésel	10.5	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca Gas Arg	10.5	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca GNL	10.5	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.

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 Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
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 Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
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
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	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 2	0.0	Mantenimiento mayor
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento.
02:15	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 2 abierta para controlar transferencia en ATR- 1 y 2 de S/E Kimal.
03:02	Enor Chile	C. Ujina U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Problema con termostática de refrigeración debido a aumento de la temperatura en la unidad, según IF 2023004370.
05:51	Enor Chile	C. Ujina U-2 disponible y cancelado IF 2023004370.
06:40	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004365.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:20	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor 52JS cerrado.
07:20	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados.
07:34	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:45	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Pitrufquén 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004366.
08:07	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
08:27	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 cerradas.
08:32	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por trabajos cercanos a elementos energizados en patio de mufas para atención de falla presente en línea de 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda N° 1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda N° 2 , según SDCF 2023100003.
08:35	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles con riesgo dejados en cortina por forestal, según SICF 2023099970.
08:41	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 2 cerrada.
08:54	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
09:01	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
09:25	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados
10:15	CGE	S/E Las Arañas interruptor 52E1 general de barra de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.1 MW de consumos, según IF 2023004368.
10:21	Enor Chile	C. PE Tchamma limitada 160.5 MW. Causa informada: Falla en alimentador 6 con operación de protección 51N por sobrecorriente en la fase C, según IL 2023001694.
10:23	CGE	S/E Marchigüe interruptor 52E1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de conductor en MT, según SICF 2023098464.
10:25	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fibra óptica por corte entre estructuras 31 y 41, según SICF 2023100051.
10:27	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:44	Enor Chile	C.PFV Santa Isabel sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW.
11:30	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004369.
11:49	CGE	S/E Las Arañas interruptor 52E1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos. Cancelado IF 2023004368.
12:00	Colbún	C. Canutillar Transformador N°2 con limitación. Causa Informada: Protección del Transformador de Poder 2, 87T-S1 Siemens apagada. El transformador de poder N°2 queda respaldado con la protección 87T-S2 ABB sistema 2 operativa, según IL 2023001691.
12:10	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
12:31	CGE	S/E Hualte paño BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño ubicado en desconectador 89BT1 de S/E Hualte, según SICF 2023100126.
13:31	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de estructura dañada, según SDCF 2023100239, 2023100240, 2023100241, 2023100242 y 2023100245.
13:44	CGE	S/E Hualte paño BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023100126.
14:21	STS	S/E Parinacota interruptor B2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reiniciar relé GE D60 21/21N/50BF/79 Sistema 2 debido a que se detectó que se encuentra apagado, según SICF 2023100265.
14:50	STS	S/E Parinacota interruptor 52B2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023100265.
14:53	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023100051.
16:09	STS	S/E Esmeralda interruptor 52H1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere no reconectar 52H1 de S/E Esmeralda por relleno de gas SF6, el cual se encuentra con alarma baja presión operada, según SICF 2023100321.
16:11	Enel Generación	C. Rapel cancelada limitación por problemas de comunicaciones, habilitada para el AGC, cancelada IL 2023001690.
16:35	Enor Chile	Línea de 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda N° 1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda N° 2 cerrada. Cancelado IF 2023004378.
16:50	CGE	S/E Sur interruptor HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en interruptor 52H1 de S/E Esmeralda (propiedad de STS). según SICF 2023100340.
16:55	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023100239, 2023100240, 2023100241, 2023100242 y 2023100245.
17:29	CGE	S/E Marchigüe interruptor E1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098464.
17:35	Enor Chile	C. PE Tchamma limitado a 170.5 MW. Causa informada: Falla en alimentador 6 con operación de protección 51N por sobrecorriente en la fase C. Se deja aerogenerador N° 31 fallado aislado, según IL 2023001695. Cancelada IL 2023001694.
17:50	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 17,2 MW. Causa informada: Debido a restricciones a la operación de la Central dados los convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa. Según IL 2023001693, cancelada IL 2023001675.
18:43	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca en servicio en pruebas, según SDCF 20230098663.
19:25	STS	S/E Esmeralda interruptor 52H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023100321.
19:31	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
21:10	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:10	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
21:29	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y en servicio, cancelada SDCF 20230098663. Conecta fuegos adicionales en pruebas, según IL 2023001670.
21:55	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca fuegos adicionales disponibles, cancelado IL 2023001670.
22:42	AES Andes	C. Laja EVE-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099988.
22:50	Colbún	C. Colbún cancela condición de vertimiento.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -332 [MW].
09:10	CGE	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:10	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.
10:12	Enel Generación	C. Pehuenche Bocatoma Maule finaliza vertimiento.
13:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -94.3 [MW/m].
15:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 97.2 [MW/m].
18:55	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:55	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 655.9 [MW].
22:50	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.

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		
Newen	C. Newen datos SCADA F/S	01/11/2023	20:25	02/11/2023	11:40

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		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		
AES Andes	Hot line Principal y Respaldo F/S.	02/11/2023	14:12		