

INFORME DIARIO

Miércoles 01 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	108.1	107.6	-0.44 %	PMG
BESS Angamos	-	6.4	GNP		PMG HP Río Huasco	25.2	19.5	-22.40 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-15.71 %		PMG HP San Clemente	102.5	97.1	-5.27 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	31.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.6	GNP		PMG PFV Antay	61.6	75.9	+23.21 %	PMG
BESS Salvador	-	208.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	22.4	18.6	-16.94 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1422.7	+9.77 %		PMG PFV Chercan	-	47.6	-	PMG
HE Angostura	5253.4	5382.0	+2.45 %		PMG PFV De los Andes	89.6	90.4	+0.83 %	PMG
HE Antuco	4884.3	4365.0	-10.63 %		PMG PFV Del Desierto	54.5	60.2	+10.32 %	PMG
HE Canutillar	1428.0	1932.0	+35.30 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.2	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Cipreses	905.2	946.2	+4.53 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8557.1	9131.0	+6.71 %		PMG PFV Machicura	53.0	72.3	+36.54 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2012.0	-0.20 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6129.5	8295.2	(*) +35.33 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	15.1	-4.65 %	PMG
HE Pehuenche	10387.1	10417.8	+0.30 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.8	+90.53 %	PMG
HE Pilmaiquén	660.0	697.5	+5.68 %	MM, RO	PMG PFV Puerto Seco	91.3	67.2	-26.39 %	PMG
HE Ralco	13237.1	13203.7	-0.25 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2969.2	3777.3	+27.22 %		PMG PFV SDGx01	4.6	4.7	+2.17 %	PMG, DF
HP Abanico	894.2	879.7	-1.63 %		PMG PFV Sol del Norte	78.6	80.5	+2.48 %	PMG
HP Alfalfal	1581.9	1268.1	-19.84 %		PMG PFV Teno Solar	32.8	20.9	-36.36 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	117.1	-70.07 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	734.0	506.3	-31.02 %		PMG TER CMPC Tissue	-	38.3	-	PMG
HP Capullo	261.6	251.2	-3.98 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	288.0	188.9	-34.42 %		PMG TER Celco	98.2	81.7	-16.81 %	PMG
HP Chacabuquito	393.0	396.6	+0.92 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1982.8	1803.8	-9.03 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	141.0	119.5	-15.25 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	254.7	-18.85 %		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	218.7	+7.19 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1928.6	1493.8	-22.55 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	235.2	-2.02 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	264.0	220.1	-16.63 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	183.2	-31.90 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	233.0	230.3	-1.18 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	520.0	396.5	-23.75 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1546.7	1217.4	-21.29 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	312.0	300.2	-3.78 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	375.0	299.0	-20.27 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	478.0	415.5	-13.07 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	310.8	+100.48 %	
HP Lircay	480.0	480.9	+0.19 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	480.0	400.8	-16.51 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	42.0	47.4	+12.94 %	
HP Los Quilos	655.0	678.6	+3.60 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	171.2	-10.85 %	
HP Mampil	505.5	523.8	+3.63 %	
HP Mocho	144.0	117.6	-18.31 %	
HP Palmucho	768.0	782.8	+1.93 %	
HP Peuchen	704.7	737.8	+4.70 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	759.7	790.3	+4.03 %	
HP Puntilla	301.9	327.8	+8.58 %	DF
HP Queltehues	768.0	538.3	-29.91 %	DF
HP Quilleco	1680.0	1225.0	-27.08 %	
HP Río Colorado	360.0	330.4	-8.22 %	
HP Río Picoiquen	360.0	363.3	+0.90 %	
HP Rucatayo	743.0	765.6	+3.04 %	
HP Rucue	4199.9	2930.0	(*) -30.24 %	
HP San Andres	113.3	79.6	-29.77 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1555.9	+13.16 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	151.2	254.1	+68.06 %	
PE Alena	275.5	289.7	+5.13 %	
PE Atacama	2017.5	746.2	(*) -63.01 %	
PE Aurora	345.8	457.4	+32.29 %	
PE Cabo Leones 1	1306.3	1040.2	-20.37 %	
PE Cabo Leones 2	2537.9	899.9	(*) -64.54 %	
PE Cabo Leones 3	1614.5	1191.3	-26.22 %	
PE Calama	891.7	1332.9	+49.48 %	
PE Campo Lindo	139.2	176.8	+27.02 %	
PE Canela	143.5	145.4	+1.27 %	
PE Canela 2	618.7	764.9	+23.64 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	871.3	714.0	-18.05 %	
PE Cuel	95.9	85.0	-11.37 %	
PE El Arrayán	1560.8	1610.2	+3.17 %	
PE El Maitén	33.1	10.3	-69.01 %	
PE La Cabaña	0.0	541.0	GNP	P
PE La Estrella	107.1	36.1	-66.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4456.5	4370.9	-1.92 %	
TER Angamos-ANG2	4438.6	4383.7	-1.24 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	281.9	95.3	-66.20 %	
TER Arauco MAPA	0.0	1041.2	GNP	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1580.5	1880.1	+18.96 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	980.4	GNP	DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	193.5	GNP	
TER CMPC Laja	201.9	288.2	+42.74 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	22.5	-81.25 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	246.2	279.0	+13.33 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.1	123.2	+6.14 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4210.9	2387.7	(*) -43.30 %	DF
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	217.3	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1093.5	+122.26 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	231.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	60.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	55.6	+2036.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	183.8	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	10.0	3.2	-67.76 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1108.4	708.6	-36.07 %		TER Energía Pacífico	270.0	355.4	+31.61 %	LF
PE Lomas de Duqueco	184.1	216.1	+17.39 %		TER Escuadrón	42.1	23.6	-44.05 %	LF
PE Los Buenos Aires	80.0	56.2	-29.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1264.4	992.1	-21.54 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	311.7	483.6	+55.16 %	LF	TER Guacolda 1	2291.0	2170.0	-5.28 %	LF
PE Malleco Norte	240.5	255.1	+6.05 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Sur	379.5	339.7	-10.49 %		TER Guacolda 3	2050.3	2157.7	+5.24 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	0.0	158.4	GNP		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	243.1	369.1	+51.85 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	115.1	124.6	+8.23 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	359.3	299.1	-16.77 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	10.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	540.4	630.4	+16.66 %		TER IEM	4828.9	5041.9	+4.41 %	
PE Punta Sierra	1159.4	1414.2	+21.97 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	303.4	259.4	-14.48 %		TER Kelar GNL	0.0	1894.8	(*)GNP	DF
PE Renaico II	264.2	628.5	+137.88 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	702.0	707.8	+0.82 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2067.8	1510.0	-26.98 %		TER Laja Energía Verde	106.9	100.0	-6.48 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	383.0	397.6	+3.81 %	
PE San Pedro	132.8	164.2	+23.67 %		TER Lautaro II	375.0	416.9	+11.16 %	
PE San Pedro 2	179.5	249.3	+38.92 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1686.5	1335.3	-20.83 %		TER Loma Los Colorados II	196.0	240.3	+22.60 %	
PE Sierra Gorda Este	1022.2	1189.5	+16.37 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1233.8	746.8	-39.47 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1115.9	970.6	-13.03 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1391.5	1860.3	+33.69 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1416.3	1527.1	+7.82 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	337.6	369.7	+9.50 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	321.8	407.5	+26.65 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	26.7	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	307.8	515.7	+67.52 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	461.8	452.1	-2.09 %		TER Masisa	39.0	143.5	+268.00 %	LF
PFV Andes Solar	171.7	106.0	-38.26 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	692.6	367.0	-47.01 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1689.0	889.5	-47.33 %		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	618.9	956.7	+54.57 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	510.2	419.0	-17.87 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	837.2	759.7	-9.25 %		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	2527.8	2322.8	-8.11 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	730.8	641.8	-12.18 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	318.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	811.5	457.1	-43.67 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	563.9	590.8	+4.77 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	182.3	227.5	+24.80 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	500.6	654.6	+30.76 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1433.2	1186.0	-17.25 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	148.4	179.3	+20.84 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	1030.6	GNP		TER Newen Diésel	2.6	0.0	-100.00 %	
PFV Domeyko	2096.8	1099.3	-47.57 %		TER Newen GNL	3.0	0.0	-100.00 %	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	22.3	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	50.3	83.9	+66.89 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	0.5	15.2	+2940.00 %		TER Norgener-NTO2	2233.6	2261.9	+1.27 %	RO
PFV El Manzano	-	102.1	GNP	P	TER Nueva Aldea	1055.9	952.4	-9.80 %	
PFV El Pelicano	350.2	579.6	+65.51 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	818.5	845.5	+3.29 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	21.3	22.4	+5.06 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1557.3	1898.3	+21.90 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	320.6	775.4	+141.87 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Guanchoi	848.0	2464.7	(*) +190.65 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Huatacondo	227.4	516.2	+127.01 %		TER Nueva Ventanas	3939.4	4118.0	+4.53 %	
PFV Jama	286.0	433.8	+51.71 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	529.9	424.4	-19.91 %		TER PAS Mejillones	408.0	525.4	+28.77 %	
PFV La Cruz Solar	497.8	308.3	-38.08 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	162.4	142.2	-12.44 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	266.8	405.4	+51.94 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	4.2	10.2	+141.90 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	274.2	439.9	+60.43 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	32.6	15.2	-53.37 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	311.0	+5.42 %	
PFV Las Salinas	345.4	280.3	-18.86 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	497.4	602.5	+21.12 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	284.5	136.2	-52.12 %		TER Quintero 1B Gas Arg	292.1	369.0	+26.34 %	
PFV Los Tilos	20.2	11.2	-44.59 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	888.5	830.9	-6.48 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2103.0	1772.2	-15.73 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	554.2	370.8	-33.10 %		TER San Isidro I Gas Arg	3408.8	4175.4	+22.49 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	672.1	527.0	-21.58 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	5.0	57.5	+1050.00 %		TER San Isidro II Gas Arg	3459.9	4736.3	(*) +36.89 %	
PFV Pampa Solar Norte	307.3	443.3	+44.23 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1068.8	629.1	-41.14 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	63.0	57.8	-8.16 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	128.8	122.2	-5.17 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	330.6	233.7	-29.30 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	626.5	548.1	-12.52 %		TER Santa Fe	858.8	461.3	-46.29 %	
PFV Salvador	520.5	513.6	-1.34 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	198.1	198.0	-0.08 %	LF	TER Santa Marta	218.5	100.8	-53.87 %	
PFV San Pedro	850.9	569.1	-33.12 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	870.3	630.4	-27.57 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	175.0	200.7	+14.63 %		TER Taltal 1 GNL	74.4	207.0	+178.41 %	
PFV Sol de Lila	1544.1	925.5	-40.06 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	840.7	489.0	-41.84 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2138.4	1493.4	-30.16 %		TER Taltal 2 GNL	225.2	299.0	+32.75 %	
PFV Tamaya Solar	320.2	881.7	+175.33 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	423.2	318.5	-24.75 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	406.5	410.4	+0.96 %	
PFV Valle Escondido	352.8	449.2	+27.34 %	
PFV Valle del Sol	1334.1	906.9	-32.02 %	
PFV Willka	951.4	957.7	+0.67 %	P
PMG HP Aillin	113.2	105.4	-6.94 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.7	22.1	-20.27 %	PMG
PMG HP Callao	48.6	41.3	-14.91 %	PMG
PMG HP Carena	61.2	166.3	+171.73 %	PMG
PMG HP Chiburgo	35.0	136.0	+288.57 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	51.9	-0.19 %	PMG
PMG HP Corrales	57.6	50.4	-12.50 %	PMG
PMG HP Correntoso	100.8	86.4	-14.27 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	9.9	-2.94 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	3.1	-	PMG
PMG HP Llauquereo	40.0	43.0	+7.48 %	PMG
PMG HP MC1	125.8	129.8	+3.19 %	PMG
PMG HP MC2	31.2	30.2	-3.28 %	PMG
PMG HP MC3	36.0	45.8	+27.19 %	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	121.9	+26.98 %	PMG
PMG HP Nalcas	104.5	87.2	-16.60 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.0	168.5	-0.29 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	61.2	22.3	-63.58 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	182.3	-17.14 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.5	-0.33 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	1.3	44.6	+3333.85 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	148.2	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	253.6	0.0	-100.00 %	RO, DF
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	59.2	GNP	RO, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2216.9	1423.6	-35.78 %	RO
TER Trapen	4.1	52.1	+1162.84 %	
TER Trincao	9.9	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	450.7	534.0	+18.49 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	253.6	538.5	+112.35 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	205388.8	206686.7	+0.63 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.1	61.8	+1.14 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	22.6	+0.24 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.7	86.5	+3.42 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	23.6	25.7	+8.89 %
PMGD HP Calíboro	20.7	25.4	+22.32 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	130.0	5.2	-95.99 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.4	10.8	+29.29 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	60.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	72.7	-
PMGD HP Dongo	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.9	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.6	-
PMGD HP El Agrio	49.9	47.2	-5.46 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	15.2	20.7	+36.17 %
PMGD HP El Brinco	1.3	2.2	+71.16 %
PMGD HP El Canelo	75.0	74.0	-1.36 %
PMGD HP El Colorado	23.1	19.2	-16.81 %
PMGD HP El Diuto	44.7	68.5	+53.13 %
PMGD HP El Galpón	26.0	31.0	+19.16 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	70.3	77.8	+10.67 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	23.3	+0.05 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.3	25.4	+19.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	77.9	+8.22 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	3.6	+47.22 %
PMGD HP La Compañía II	30.6	46.0	+50.58 %
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	5.5	10.4	+88.47 %
PMGD HP Las Flores	0.0	37.1	-
PMGD HP Las Vertientes	32.0	35.3	+10.39 %
PMGD HP Los Bajos	128.9	125.5	-2.59 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	4.3	-
PMGD HP Los Corrales II	3.3	4.7	+43.55 %
PMGD HP Los Morros	43.6	32.3	-25.85 %
PMGD HP Los Padres	31.4	28.3	-10.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	3.8	6.7	+74.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	42.0	25.5	-39.29 %
PMGD PFV Los Gorriones	18.8	20.4	+8.64 %
PMGD PFV Los Jotes	13.3	8.2	-38.67 %
PMGD PFV Los Lagos	8.9	8.1	-9.30 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.6	16.5	+71.88 %
PMGD PFV Los Lirios	-	15.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	15.4	8.7	-43.26 %
PMGD PFV Los Molinos	20.6	37.3	+81.12 %
PMGD PFV Los Nogales	15.5	4.8	-68.98 %
PMGD PFV Los Paltos	3.8	7.4	+95.53 %
PMGD PFV Los Patos	16.9	21.2	+25.38 %
PMGD PFV Los Perales	13.4	8.8	-34.46 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	13.3	5.7	-57.57 %
PMGD PFV Los Tordos	26.6	25.3	-4.91 %
PMGD PFV Luce Solar	7.6	5.7	-25.66 %
PMGD PFV Luders	7.4	5.3	-28.24 %
PMGD PFV Lumbreras	19.2	12.5	-35.14 %
PMGD PFV Luna	7.4	6.4	-13.51 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.3	13.4	+0.59 %
PMGD PFV Maikono	12.2	8.0	-34.47 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	8.2	-
PMGD PFV Malaquita II	77.0	49.3	-35.93 %
PMGD PFV Malinke	10.6	7.7	-26.91 %
PMGD PFV Malloco	13.5	6.3	-53.29 %
PMGD PFV Manao	15.6	7.4	-52.92 %
PMGD PFV Mandinga	36.0	26.1	-27.48 %
PMGD PFV Marambio	17.8	19.0	+6.73 %
PMGD PFV Marañon	0.0	10.7	-
PMGD PFV Marchigue II	45.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	16.0	7.1	-55.77 %
PMGD PFV Marin	15.3	6.8	-55.85 %
PMGD PFV María Pinto	14.4	8.8	-38.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.4	59.5	+31.03 %
PMGD PFV Meli	28.2	24.9	-11.95 %
PMGD PFV Membrillo	15.4	21.1	+37.18 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.3	25.4	+147.93 %
PMGD PFV Milán A	2.5	1.7	-30.22 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	4.5	8.4	+87.33 %
PMGD PFV Mostazal	15.1	12.9	-14.83 %
PMGD PFV Moya	52.3	49.0	-6.33 %
PMGD PFV Mutupín	67.5	27.2	-59.73 %
PMGD PFV Nahuén	20.9	34.6	+65.58 %
PMGD PFV Nan	49.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.7	8.6	-45.37 %
PMGD PFV Newentun	28.2	14.3	-49.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	39.3	43.2	+9.81 %
PMGD HP MSA-I	0.0	62.8	-
PMGD HP Maisán	8.0	7.3	-8.70 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	77.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	39.8	50.8	+27.79 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	7.6	+358.17 %
PMGD HP Muchi	4.6	4.5	-1.61 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.2	-
PMGD HP Munilque II	8.5	7.2	-15.25 %
PMGD HP Palmar	60.0	66.6	+11.02 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	23.7	25.3	+6.56 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	7.1	8.8	+24.40 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	9.8	37.8	+287.33 %
PMGD HP Roblería	22.8	45.7	+100.78 %
PMGD HP Río Mulchén	28.5	25.8	-9.41 %
PMGD HP Río Trueno	66.2	65.3	-1.36 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	15.5	-
PMGD HP Santa Isabel	10.9	18.5	+70.62 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.9	+1.01 %
PMGD HP Sauce Andes	11.6	8.2	-29.67 %
PMGD HP Trailelfú	43.6	40.4	-7.38 %
PMGD HP Tranquil	43.1	71.2	+65.23 %
PMGD HP Triful Triful	13.9	18.0	+29.30 %
PMGD PE El Arrebol	17.1	32.8	+91.58 %
PMGD PE El Nogal	14.6	27.3	+86.75 %
PMGD PE Huajache	23.7	19.8	-16.45 %
PMGD PE Las Peñas	29.1	112.7	+287.50 %
PMGD PE Lebu III	19.1	3.9	-79.74 %
PMGD PE Raki	28.9	15.5	-46.48 %
PMGD PE Ucuquer	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	44.6	22.2	-50.26 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.3	34.9	-36.90 %
PMGD PFV Alcon Solar	73.0	35.1	-51.86 %
PMGD PFV Alhué	25.6	29.3	+14.18 %
PMGD PFV Alicahue	5.3	7.9	+48.30 %
PMGD PFV Alto Solar	8.6	1.3	-85.35 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.1	2.3	+8.10 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	17.1	19.7	+14.74 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.9	16.2	-9.72 %
PMGD PFV Anakena	57.0	41.6	-27.08 %
PMGD PFV Antonia	8.4	7.1	-16.11 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	38.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	18.7	8.4	-55.19 %
PMGD PFV Norte Chico	3.7	4.4	+18.11 %
PMGD PFV Ocoa	10.8	8.6	-20.56 %
PMGD PFV Olivia	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	13.4	16.1	+20.07 %
PMGD PFV Olivillo	41.5	34.0	-18.04 %
PMGD PFV Orion	26.3	18.9	-28.01 %
PMGD PFV Ovalle Norte	65.5	45.0	-31.32 %
PMGD PFV Ovejería	27.8	17.7	-36.26 %
PMGD PFV PAS1	58.0	92.1	+58.74 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	15.4	5.9	-61.77 %
PMGD PFV Pachira	0.0	69.0	-
PMGD PFV Paine	96.6	97.5	+1.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	44.8	28.7	-35.89 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.4	41.1	+26.69 %
PMGD PFV Panguihue II	18.9	12.8	-32.61 %
PMGD PFV Paraguay	31.7	47.3	+49.12 %
PMGD PFV Paranal	11.0	23.2	+111.12 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	18.7	18.1	-3.22 %
PMGD PFV Parque Curicura	39.7	22.4	-43.68 %
PMGD PFV Parque El Olivar	78.6	42.9	-45.45 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.7	34.4	-0.82 %
PMGD PFV Parque La Colonia	36.6	23.4	-36.25 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.2	9.0	-19.31 %
PMGD PFV Parque Nancagua	21.2	15.0	-29.43 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	75.3	87.8	+16.49 %
PMGD PFV Parque San Javier	30.3	44.3	+46.11 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	65.6	36.8	-43.89 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	37.0	17.6	-52.54 %
PMGD PFV Pastrán	56.0	41.6	-25.82 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	42.1	27.3	-35.17 %
PMGD PFV Pedreros	4.0	7.4	+84.50 %
PMGD PFV Pegasus	26.6	19.3	-27.58 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	9.3	6.3	-32.34 %
PMGD PFV Penaflor	53.0	24.4	-54.02 %
PMGD PFV Pencahue Este	14.7	21.1	+43.91 %
PMGD PFV Pepa	16.0	23.0	+44.00 %
PMGD PFV Pequen	6.3	6.3	+0.97 %
PMGD PFV Peralillo	8.5	7.4	-12.94 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.5	+0.65 %
PMGD PFV Pichon	-	9.3	-
PMGD PFV Picunche	42.8	22.2	-48.22 %
PMGD PFV Piduco	14.4	23.1	+59.66 %
PMGD PFV Pilpilen	10.3	7.4	-28.35 %
PMGD PFV Piquero	53.4	40.1	-24.83 %
PMGD PFV Pirque	3.7	3.9	+5.41 %
PMGD PFV Pitotoy	9.3	7.6	-17.61 %
PMGD PFV Pitra	15.9	10.3	-35.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	13.5	7.5	-44.88 %
PMGD PFV Armazones	23.0	48.7	+111.62 %
PMGD PFV Aromo del Verano	8.7	7.3	-15.84 %
PMGD PFV Astillas	82.5	70.9	-14.11 %
PMGD PFV Avel Solar	70.1	59.3	-15.40 %
PMGD PFV Aviles	30.1	20.1	-33.16 %
PMGD PFV Ayla	36.0	27.5	-23.75 %
PMGD PFV Bellavista	56.9	57.5	+0.96 %
PMGD PFV Bellavista	10.5	9.9	-5.57 %
PMGD PFV Berrueco	84.3	58.1	-31.13 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.3	17.7	-35.05 %
PMGD PFV Bérqamo	10.6	7.7	-27.27 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.0	29.2	-35.20 %
PMGD PFV Cabilsol	6.8	7.0	+2.94 %
PMGD PFV Cabrero	84.1	43.3	-48.59 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	77.9	67.3	-13.65 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.6	+1.07 %
PMGD PFV Calama	97.8	100.2	+2.42 %
PMGD PFV Calle Larga	3.9	6.0	+54.87 %
PMGD PFV Candelaria Solar	10.3	5.6	-45.57 %
PMGD PFV Canelillo	15.5	10.4	-33.24 %
PMGD PFV Canesa	4.7	9.6	+104.04 %
PMGD PFV Cantera	17.8	8.4	-52.62 %
PMGD PFV Cantillana	49.7	24.2	-51.26 %
PMGD PFV Caracoles	17.8	22.1	+24.14 %
PMGD PFV Casabermeja	22.4	19.7	-12.27 %
PMGD PFV Casuto	3.8	5.5	+44.21 %
PMGD PFV Catemu	2.8	5.0	+77.14 %
PMGD PFV Catán	8.5	6.3	-26.47 %
PMGD PFV Cauquenes	6.5	18.9	+192.59 %
PMGD PFV Chacabuco	14.9	24.0	+61.34 %
PMGD PFV Chalinga	12.8	7.8	-39.26 %
PMGD PFV Champa	48.4	54.0	+11.61 %
PMGD PFV Chancon	6.1	5.9	-3.28 %
PMGD PFV Chilener	-	1.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.3	5.2	-78.78 %
PMGD PFV Chuchifí	8.2	8.8	+6.34 %
PMGD PFV Cipres	44.3	44.4	+0.10 %
PMGD PFV Citrino	3.8	6.0	+57.63 %
PMGD PFV Kkilir	96.5	96.8	+0.35 %
PMGD PFV Clementina	33.0	14.1	-57.41 %
PMGD PFV Cocharcas	23.0	17.0	-25.98 %
PMGD PFV Cocinillas	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.6	-
PMGD PFV Colchagua	16.0	6.7	-58.43 %
PMGD PFV Colina	50.0	21.1	-57.80 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.8	7.5	-3.47 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	16.9	7.2	-57.45 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	6.6	-35.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	18.8	-
PMGD PFV Playerito	16.7	28.4	+69.84 %
PMGD PFV Playero	16.9	28.5	+68.65 %
PMGD PFV Playeron	18.2	29.5	+61.74 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.5	5.4	-36.72 %
PMGD PFV Población	10.3	6.8	-33.69 %
PMGD PFV Portezuelo	15.2	6.3	-58.53 %
PMGD PFV Pretty Field	17.3	12.0	-30.68 %
PMGD PFV Puangue	19.3	14.4	-25.35 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	60.5	-
PMGD PFV Puelche	22.7	10.4	-54.23 %
PMGD PFV Puente Solar	14.8	5.8	-60.62 %
PMGD PFV Pullalli	4.9	8.8	+80.20 %
PMGD PFV Punta Baja	6.7	14.0	+109.25 %
PMGD PFV Queltehue	9.3	7.4	-20.28 %
PMGD PFV Quemados	21.7	20.5	-5.43 %
PMGD PFV Quetena	72.4	92.1	+27.25 %
PMGD PFV Quillay	13.6	8.6	-36.86 %
PMGD PFV Quinantu	59.5	64.1	+7.65 %
PMGD PFV Quinta	6.8	6.4	-5.32 %
PMGD PFV RDCL SAN	42.1	24.2	-42.69 %
PMGD PFV REN	13.0	17.7	+36.42 %
PMGD PFV RLA	6.5	6.0	-8.15 %
PMGD PFV Ranguil	18.0	13.4	-25.77 %
PMGD PFV Ratulemus	3.1	20.3	+549.58 %
PMGD PFV Rauquen	30.4	18.4	-39.54 %
PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	13.7	6.3	-53.76 %
PMGD PFV Rimini	5.0	12.0	+137.33 %
PMGD PFV Rinconada	55.5	14.5	-73.85 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	75.8	34.7	-54.21 %
PMGD PFV Rinconada Norte	13.7	7.6	-44.55 %
PMGD PFV Rodeo	13.0	5.7	-56.13 %
PMGD PFV Romeria	59.5	83.3	+40.06 %
PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	17.6	12.9	-26.82 %
PMGD PFV Río Peuco	12.8	5.4	-57.87 %
PMGD PFV SDSI	22.7	10.5	-53.70 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	11.8	6.6	-44.31 %
PMGD PFV Salerno Solar	13.2	9.0	-31.86 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.3	11.5	-24.79 %
PMGD PFV San Antonio	54.8	50.1	-8.57 %
PMGD PFV San Camilo	13.5	15.5	+14.87 %
PMGD PFV San Carlos	22.1	19.4	-12.45 %
PMGD PFV San Emilio I	11.7	8.4	-28.14 %
PMGD PFV San Francisco	10.1	6.3	-37.43 %
PMGD PFV San Isidro	4.0	5.4	+34.25 %
PMGD PFV San José II	24.8	23.6	-4.78 %
PMGD PFV San Pedro	10.4	8.6	-17.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	7.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	27.7	24.8	-10.40 %
PMGD PFV Cortijo	77.9	45.2	-41.89 %	PMGD PFV Santa Adriana	4.3	7.2	+66.51 %
PMGD PFV Covadonga	91.1	92.3	+1.27 %	PMGD PFV Santa Amelia	11.0	8.8	-20.62 %
PMGD PFV Coyunche	24.9	12.0	-51.80 %	PMGD PFV Santa Carolina	3.7	5.9	+59.50 %
PMGD PFV Crucero	11.9	6.5	-45.46 %	PMGD PFV Santa Cecilia	10.7	10.5	-2.15 %
PMGD PFV Cruz	17.0	7.8	-54.04 %	PMGD PFV Santa Clara	18.9	13.6	-27.98 %
PMGD PFV Curacavi	12.2	8.6	-29.51 %	PMGD PFV Santa Cruz	60.1	65.8	+9.47 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.6	8.9	+3.83 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	27.4	25.3	-7.53 %
PMGD PFV Dadinco	21.0	20.6	-2.12 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	12.5	23.5	+88.00 %	PMGD PFV Santa Ester	24.2	17.1	-29.30 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.9	87.3	+7.94 %	PMGD PFV Santa Francisca	35.8	35.6	-0.56 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	7.5	-32.23 %	PMGD PFV Santa Inés	15.1	6.4	-57.82 %
PMGD PFV Don Enrique	82.2	54.5	-33.80 %	PMGD PFV Santa Julia	6.8	9.8	+44.12 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.8	3.9	-42.78 %	PMGD PFV Santa Laura	9.5	7.2	-24.42 %
PMGD PFV Don Jorge	4.9	8.5	+73.24 %	PMGD PFV Santa Lucía	36.5	37.0	+1.25 %
PMGD PFV Don Mariano	6.8	5.2	-23.12 %	PMGD PFV Santa Luisa	23.6	19.7	-16.63 %
PMGD PFV Don Martín	22.7	10.4	-54.46 %	PMGD PFV Santa Margarita	14.5	7.1	-51.12 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.5	-	PMGD PFV Santa Rita	24.2	27.7	+14.45 %
PMGD PFV Don Rodrigo	25.3	35.2	+39.27 %	PMGD PFV Santuario	10.1	6.6	-35.15 %
PMGD PFV Doña Igna	13.8	16.5	+19.05 %	PMGD PFV Saturno Norte	18.6	30.7	+64.53 %
PMGD PFV Doñihue	11.7	21.3	+81.62 %	PMGD PFV Siete Colores	28.7	29.1	+1.57 %
PMGD PFV Duquenco Solar	72.2	38.9	-46.13 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	41.7	20.7	-50.33 %
PMGD PFV Eclipse	27.6	26.9	-2.43 %	PMGD PFV Sol del Norte	13.3	13.4	+0.74 %
PMGD PFV El Boco	12.6	24.5	+94.76 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	19.6	19.2	-2.44 %	PMGD PFV Sunhunter	67.9	48.1	-29.09 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.4	11.1	+18.51 %	PMGD PFV Talca	31.0	64.1	+106.77 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.4	10.4	+11.25 %	PMGD PFV Talhuén	15.1	15.0	-0.86 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	39.6	-	PMGD PFV Tallado	83.0	69.9	-15.70 %
PMGD PFV El Chincol	19.5	20.2	+3.54 %	PMGD PFV Tamarugo	26.2	27.1	+3.67 %
PMGD PFV El Chucao	16.9	18.6	+9.68 %	PMGD PFV Tambo Real	13.2	11.1	-15.61 %
PMGD PFV El Cóndor	2.9	2.6	-12.10 %	PMGD PFV Taranto	53.4	35.5	-33.54 %
PMGD PFV El Divisadero	10.5	17.3	+65.50 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	10.1	5.6	-44.98 %	PMGD PFV Tierra	40.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	42.6	59.8	+40.16 %	PMGD PFV Tjeral	-	15.6	-
PMGD PFV El Gaviotin	79.0	56.1	-28.97 %	PMGD PFV Til Til	9.5	5.4	-43.17 %
PMGD PFV El Huaso	13.3	6.3	-52.81 %	PMGD PFV Torino	17.4	10.6	-38.86 %
PMGD PFV El Ingenio	23.6	24.2	+2.54 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	13.7	6.0	-55.79 %
PMGD PFV El Laurel	39.2	21.5	-45.02 %	PMGD PFV Trebal	13.5	5.6	-58.29 %
PMGD PFV El Litre	24.0	9.2	-61.76 %	PMGD PFV Trebo	15.1	10.4	-31.29 %
PMGD PFV El Monte	16.2	8.7	-46.19 %	PMGD PFV Trica-Dos	15.4	16.3	+5.52 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	16.9	11.7	-30.89 %
PMGD PFV El Picurio	12.2	6.3	-48.61 %	PMGD PFV Trinidad	17.5	7.2	-58.71 %
PMGD PFV El Pilpen	12.5	10.3	-17.52 %	PMGD PFV Tucuquere	4.0	6.7	+67.25 %
PMGD PFV El Pitio	16.2	19.7	+21.48 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.2	+236.97 %
PMGD PFV El Piuquen	24.9	19.0	-23.99 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	6.1	9.1	+48.36 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.7	+89.26 %
PMGD PFV El Quemado	5.3	9.7	+82.64 %	PMGD PFV Valle Este II	70.0	72.6	+3.70 %
PMGD PFV El Queule	17.4	17.0	-2.32 %	PMGD PFV Valle Oeste II	65.6	67.4	+2.79 %
PMGD PFV El Rayador	76.6	27.0	-64.81 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	3.4	6.2	+82.65 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	18.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	12.8	-50.30 %	PMGD PFV Venturada	55.3	55.4	+0.16 %
PMGD PFV El Roble	61.0	24.5	-59.84 %	PMGD PFV Vicente	12.7	4.2	-66.82 %
PMGD PFV El Romeral	20.5	15.6	-23.90 %	PMGD PFV Victoria	95.7	97.2	+1.48 %
PMGD PFV El Salitral	22.2	14.7	-33.82 %	PMGD PFV Villa Alegre	26.6	41.7	+56.92 %
PMGD PFV El Sauce	20.8	8.3	-59.90 %	PMGD PFV Villa Cruz	17.5	12.4	-29.09 %
PMGD PFV El Sharon	13.5	8.1	-39.87 %	PMGD PFV Villa Moscoso	15.8	9.8	-37.98 %
PMGD PFV El Tiuque	5.3	7.8	+46.12 %	PMGD PFV Villa Prat	6.9	7.9	+14.35 %
PMGD PFV El Trigal	84.4	81.9	-2.88 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	17.3	17.5	+0.93 %	PMGD PFV Villa Solar	15.0	16.2	+7.74 %
PMGD PFV Encino	5.7	4.9	-12.86 %	PMGD PFV Violeta	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	11.5	19.0	+64.87 %	PMGD PFV Vituco 2B	18.5	6.6	-64.55 %
PMGD PFV Erinome	19.5	24.5	+25.51 %	PMGD PFV Yahutela	33.4	47.3	+41.60 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.8	6.8	-51.13 %	PMGD PFV Ñilhue	2.7	2.0	-28.36 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	19.1	14.5	-23.98 %
PMGD PFV Esperanza	3.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	19.0	8.0	-58.03 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	16.9	10.6	-37.36 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	11.3	5.7	-49.69 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	61.5	41.3	-32.86 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	16.3	10.1	-38.15 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	4.9	5.1	+3.47 %	PMGD TER Bio Cruz	-	17.6	-
PMGD PFV Fulgor	7.1	6.0	-14.63 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	27.7	33.4	+20.61 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	25.6	23.9	-6.88 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	27.1	23.4	-13.69 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	44.2	46.5	+5.21 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	30.9	25.9	-16.30 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.3	4.4	-66.71 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	72.7	57.5	-20.98 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	9.8	7.5	-24.02 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	63.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	72.0	51.2	-28.88 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	9.6	8.5	-11.87 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	26.7	11.8	-55.66 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	51.9	21.1	-59.29 %	PMGD TER Coelemu	-	45.1	-
PMGD PFV Guarana	11.6	8.2	-29.76 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	14.7	6.4	-56.33 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	4.4	5.0	+13.86 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	6.3	4.3	-32.56 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	0.9	0.5	-48.18 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	18.0	17.0	-5.37 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	54.7	49.4	-9.81 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	6.8	7.5	+10.64 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	6.3	9.8	+55.24 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	19.3	24.1	+24.49 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	20.4	-4.85 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Jahuel	25.0	12.9	-48.48 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	4.0	9.6	+140.25 %
PMGD PFV Javiera Carrera	58.3	18.8	-67.70 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.8	3.1	-20.31 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.0	5.5	+37.00 %
PMGD PFV La Acacia	15.9	13.3	-16.54 %
PMGD PFV La Blanquina	29.2	23.0	-21.14 %
PMGD PFV La Chapeana	8.0	8.6	+6.88 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.7	11.3	-28.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	45.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	19.1	20.6	+7.74 %
PMGD PFV La Foresta	16.7	17.7	+5.55 %
PMGD PFV La Frontera	24.4	12.5	-48.94 %
PMGD PFV La Gamboina	17.7	15.2	-14.28 %
PMGD PFV La Lajuela	20.9	13.5	-35.22 %
PMGD PFV La Ligua	4.8	8.9	+86.04 %
PMGD PFV La Manga	17.8	6.6	-62.93 %
PMGD PFV La Muralla	7.0	6.3	-10.98 %
PMGD PFV La Palma Solar	88.9	59.2	-33.35 %
PMGD PFV La Victoria	79.4	59.4	-25.11 %
PMGD PFV Lagunilla	8.5	10.8	+27.82 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	3.5	-
PMGD PFV Las Cabras	5.3	6.3	+17.87 %
PMGD PFV Las Cachañas	29.0	23.8	-17.77 %
PMGD PFV Las Catitas	48.6	41.0	-15.61 %
PMGD PFV Las Chacras	4.9	6.3	+28.16 %
PMGD PFV Las Codornices	14.8	23.5	+59.05 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.3	22.4	+56.43 %
PMGD PFV Las Majadas	52.7	33.9	-35.62 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.0	8.9	+11.25 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	16.6	10.2	-38.30 %
PMGD PFV Las Palomas	18.1	20.3	+12.38 %
PMGD PFV Las Perdices	15.5	19.6	+26.58 %
PMGD PFV Las Rojas	9.4	11.0	+17.45 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	24.0	25.7	+6.96 %
PMGD PFV Las Terrazas	13.2	2.5	-80.77 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.5	4.2	-77.32 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.6	11.9	+3.24 %
PMGD PFV Las Turcas	6.1	8.4	+37.87 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	46.4	-
PMGD PFV Lingue	15.1	9.8	-35.24 %
PMGD PFV Lipangue	3.9	7.3	+87.44 %
PMGD PFV Liquidambar	37.2	18.1	-51.52 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.4	8.1	-35.30 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	53.3	38.6	-27.66 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	21.6	13.8	-35.97 %
PMGD PFV Llay Llay	54.1	23.2	-57.16 %

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	-	60.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.7	-
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	-	10.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
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	1.2	0.4	-71.39 %
PMGD PFV Lo Chacón	11.8	8.3	-29.59 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	11.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	8.8	14.1	+60.57 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.3	8.4	-26.02 %
PMGD PFV Lockma	93.8	94.1	+0.32 %
PMGD PFV Loica	15.6	21.2	+35.29 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	41.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11465.3	10645.8	-7.15 %

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 Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kellar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	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	38.8	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	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca GNL	0.0	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
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	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable.
00:00	CDC	SDAC deshabilitado.
00:00	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.
00:00	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.
00:02	Acciona	S/E Central El Romero transformador de 220/23 KV, 230 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099479.
00:40	Transec	S/E Guindo 52B2 de línea de 66 kV Guindo - Coronel 2 disponible y cancelado IF 2023000830.
01:08	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelada SDCF 2023099886.
01:43	Enel Generación	C. San Isidro 1 sin limitación. Cancelada IL 2023001681.
03:24	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023099893.
03:51	STS	C. Masisa cancelada limitación IL 2023001682.
03:55	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099893.
04:17	Transec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 cerrada y cancelados IF 2023004327, SDCF 2023099258 y SICF 2023099259.
04:37	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Algorta interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos. Causa informada: Se investiga, según IF 2023004359.
05:20	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Activación de plan operacional en zona Puchuncaví, según IL 2023001683. Cancelada IL 2023001680.
07:34	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:38	Transec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
07:38	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abiertas para regular tensión.
09:16	AES Andes	C. Cochrane 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de sistema de alimentación de agua de caldera, según SDCF 2023099916
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2023001683.
10:00	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento evitable.
10:14	Minera Escondida	Línea de 220 kV Farellón - Chimborazo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores por demasiada contaminación, según SICF 2023099918.
10:14	Minera Escondida	Línea de 220 kV Puri - Domeyko con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores por demasiada contaminación, según SICF 2023099919
10:33	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Algorta cerrada y cancelado IF 2023004359.
11:09	Enor Chile	C. PE Atacama con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de presunta fuga de aceite en bushing del transformador principal, según SDCF 2023099929 - 2023099928.
11:52	Transec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
12:00	Enel Generación	C. Atacama TG2A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transec por maniobras con paño JR, según SDCF 2023099930.

Hora	Centro de Control	Observación
12:05	Minera Escondida	Línea de 220 kV Farellón - Chimborazo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099918.
12:05	Minera Escondida	Línea de 220 kV Puri - Domeyko cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099919.
12:48	Transelect	S/E Atacama Paño J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación a mecanismo de fase 1 por problemas a la apertura, incluye lubricación, limpieza y pruebas, según SDCF 2023099925.
13:30	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar por robo de conductor, línea de 23 kV, según SDCF 2023099933 y 2023099934
13:42	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004358.
14:05	Enel Generación	C. Atacama TG2A disponible y cancelada SDCF 2023099930.
14:12	CGE	S/E Angol 52E2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se solicita la apertura del interruptor 52E2 Central Renaico de S/E Angol para normalización de robo de conductor en línea de media tensión de propiedad de Frontel que se encuentra en cruce con línea de media tensión de propiedad de Espinos, según SDCF 2023099950
14:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:36	STS	Línea de 66 kV La Misión - Remehue interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004360.
14:43	Enor Chile	C. PE Atacama cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099929 - 2023099928.
15:13	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 cerrada y cancelado IF 2023004358.
15:55	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intento de robo de conductor, se encuentran elementos en estructura N° 27, según IF 2023004361.
18:06	CGE	S/E Angol 52E2 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. según SDCF 2023099950
18:15	AES Andes	Línea de 220 kV Cochran - Encuentro 2 abierta para regular tensión.
18:19	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099933 y 2023099934
18:35	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento.
18:46	Enel Generación	C. Rapel limitada. Causa Informada: C. Rapel sin comunicación con Control Room ni CEN, se debe operar central localmente, lo que deja indisponible sistema AGC de las 5 unidades., según IL202301690.
19:37	Transelect	S/E Atacama Paño J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099925.
19:39	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 cerrada, cancelado IF 2023004361.
19:45	Transelect	Línea de 220 kV Los Notros - Ralco 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099220.
19:55	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 310 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001689.
20:07	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2023004362.
21:02	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.
21:33	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación IL 2023001689.
21:43	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
22:30	STN	Línea de 110 kV La Portada - Guardiamarina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2023095918 - 2023098797.
22:33	CGE	S/E La Portada 52H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023095933.
22:37	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina cancelada SICF 2023098812.
22:40	AES Andes	C. Laja EVE-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de unidad debido a que el cliente CMPC Maderas Aserradero Bucalemu, detiene sus procesos de secado de vapor, según SDCF 2023099988.
22:40	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2023098104.
23:39	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B cancelada SDCF 2023099222. Continúa limitada a 65 MW, según IL 2023001662.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -450.8 [MW].
09:08	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:08	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:26	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:26	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:35	Colbún	C. Colbun inicia vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 452.7 [MW].
21:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -49 [MW/m].
22:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 32.2 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	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		

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		