

INFORME DIARIO

Miércoles 15 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	107.2	138.1	+28.83 %	PMG
BESS Angamos	-	4.9	GNP		PMG HP Río Huasco	0.0	19.3	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-9.18 %		PMG HP San Clemente	8.4	101.2	+1104.76 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	51.9	36.0	-30.59 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.9	GNP		PMG PFV Antay	76.8	74.0	-3.62 %	PMG
BESS Salvador	-	227.4	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	25.6	19.0	-25.60 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	67.9	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1503.6	+16.02 %		PMG PFV De los Andes	80.4	44.9	-44.09 %	PMG
HE Angostura	5408.6	4682.0	-13.43 %		PMG PFV Del Desierto	20.2	43.6	+115.70 %	PMG
HE Antuco	4665.5	4292.8	-7.99 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.4	6.0	+11.11 %	PMG, P
HE Canutillar	1920.0	3036.0	(*) +58.13 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1186.2	1147.2	-3.28 %		PMG PFV Machicura	73.3	77.7	+6.05 %	PMG
HE Colbún	9313.4	10285.0	+10.43 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1870.9	2016.0	+7.76 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.8	15.0	-5.24 %	PMG
HE Pangué	6641.9	7060.1	+6.30 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.5	-16.76 %	PMG
HE Pehuenche	11958.2	11709.8	-2.08 %		PMG PFV Puerto Seco	52.3	25.5	-51.20 %	PMG
HE Pilmaiquén	740.0	705.1	-4.72 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	97.5	-	PMG
HE Ralco	13921.4	12003.0	(*) -13.78 %		PMG PFV SDGx01	6.2	6.5	+4.84 %	PMG, DF
HE Rapel	3495.9	4131.9	+18.19 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	70.4	53.0	-24.76 %	PMG
HP Abanico	948.9	943.0	-0.62 %		PMG PFV Teno Solar	47.5	75.7	+59.24 %	PMG
HP Alfalfal	1661.3	1749.1	+5.29 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	540.0	538.7	-0.24 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	10.8	-	PMG
HP Blanco	1110.0	769.1	-30.71 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	264.0	260.8	-1.21 %		PMG TER Celco	89.0	114.9	+29.12 %	PMG
HP Carilafquen	288.0	166.2	-42.29 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuquito	426.4	410.1	-3.82 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1351.7	1848.0	+36.71 %		PMG TER Constitución	0.0	70.1	-	PMG
HP Chapiquina	123.5	127.6	+3.32 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	219.6	242.8	+10.58 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	235.2	218.0	-7.30 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1992.8	1897.0	-4.80 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	336.0	335.4	-0.18 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	348.0	319.9	-8.07 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	198.0	201.3	+1.67 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	177.2	205.6	+16.03 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	362.0	519.9	+43.62 %		PMGD PFV Blu	-	22.8	GNP	
HP Isla	1598.2	1558.8	-2.46 %		PMGD PFV Paillihue	91.0	86.6	-4.86 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	360.0	255.1	-29.14 %		PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
HP Juncal	189.0	456.5	+141.53 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4464.7	4449.5	-0.34 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Angamos-ANG2	4519.4	4380.1	-3.08 %	
HP Laja I	519.5	366.6	-29.43 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
HP Lican	264.0	225.4	-14.63 %		TER Arauco MAPA	1400.0	974.6	-30.38 %	P
HP Lircay	480.0	484.8	+1.00 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Los Hierros	258.0	259.8	+0.70 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Molles	41.0	47.0	+14.55 %		TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	338.0	663.0	+96.15 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	168.0	137.5	-18.14 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
HP Mampil	567.6	585.1	+3.09 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mocho	228.0	217.1	-4.80 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	779.1	+1.44 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Peuchen	850.9	760.8	-10.59 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	206.8	216.5	+4.69 %	
HP Pullinque	687.4	582.9	-15.20 %		TER CMPC Laja	243.3	331.4	+36.21 %	
HP Puntilla	343.5	279.4	-18.66 %	DF	TER CMPC Pacífico	0.0	10.2	GNP	MM
HP Queltehues	608.0	698.2	+14.84 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	222.7	+85.58 %	
HP Quilleco	840.0	1099.0	+30.83 %		TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	168.0	145.4	-13.45 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	282.5	258.1	-8.62 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	786.0	762.5	-2.98 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	372.4	382.0	+2.59 %	
HP Rucue	4206.7	2628.0	(*) -37.53 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	167.6	126.6	-24.47 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1666.2	-6.18 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Volcán	264.0	268.7	+1.78 %		TER Chuyguán	121.1	79.7	-34.22 %	
PE Alena	347.7	434.7	+25.02 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	1755.5	1544.2	-12.04 %		TER Cochrane-CCH1	4234.0	4180.0	-1.27 %	
PE Aurora	716.3	734.9	+2.61 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 1	1339.5	1169.5	-12.69 %		TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 2	2431.4	1484.6	-38.94 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1154.0	+134.55 %	
PE Cabo Leones 3	1699.1	1703.0	+0.23 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	804.3	625.2	-22.27 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	193.3	286.9	+48.40 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	158.9	202.8	+27.59 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	698.1	363.5	-47.93 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	136.2	GNP	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	860.9	591.1	-31.34 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	149.2	105.9	-29.04 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1623.1	2019.6	+24.43 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	54.5	22.3	-59.19 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	443.7	406.6	-8.36 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	184.4	66.2	-64.12 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	191.2	132.0	-30.97 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	9.5	1.8	-81.51 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1236.8	1115.0	-9.84 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	279.0	231.7	-16.95 %		TER Energía Pacífico	282.0	312.6	+10.84 %	LF
PE Los Buenos Aires	99.7	78.0	-21.84 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1235.9	1638.0	+32.54 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	380.7	429.9	+12.93 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	373.8	429.9	+15.01 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	434.5	466.5	+7.35 %		TER Guacolda 2	2372.4	2080.3	-12.31 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	214.4	206.9	-3.50 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	282.7	524.2	+85.41 %		TER Guacolda 5	2226.9	1823.8	-18.10 %	
PE Negrete	138.5	118.9	-14.13 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	822.1	513.0	-37.60 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	12.9	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	579.1	835.8	+44.32 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1186.0	1487.9	+25.45 %		TER IEM	4805.8	4605.5	-4.17 %	
PE Renaico	316.3	248.8	-21.33 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	383.9	592.7	+54.40 %		TER Kelar GNL	252.3	329.1	+30.44 %	DF
PE San Gabriel	812.5	561.9	-30.85 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2192.5	1939.3	-11.55 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	709.6	402.5	-43.28 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	552.3	640.8	+16.02 %		TER Lautaro II	378.0	409.9	+8.43 %	DF
PE Sarco	1475.5	1155.8	-21.66 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	699.7	445.5	-36.33 %	LF	TER Loma Los Colorados II	196.5	262.1	+33.38 %	
PE Talinay Oriente	1154.7	771.3	-33.20 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1132.6	983.4	-13.17 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	0.0	1209.9	(*)GNP		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	835.2	551.8	-33.93 %		TER Los Pinos	60.0	20.0	-66.67 %	
PE Tolpan Sur	367.0	358.0	-2.47 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	575.8	568.5	-1.27 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	37.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	468.6	351.2	-25.05 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	406.6	405.4	-0.29 %		TER Mantos Blancos	6.9	2.8	-58.84 %	DF
PFV Andes Solar	87.6	56.4	-35.62 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	351.8	100.3	-71.49 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1499.6	620.4	-58.63 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1137.3	1298.1	+14.14 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	283.2	358.4	+26.55 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	437.0	153.2	-64.94 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1540.0	299.9	(*) -80.53 %	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1532.4	3482.9	(*) +127.28 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	323.3	515.3	+59.39 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	475.6	74.9	-84.25 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	414.2	357.9	-13.59 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	172.0	44.6	-74.09 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	422.9	887.7	+109.92 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	858.9	666.4	-22.41 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.8	15.0	-89.50 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	928.8	1801.4	+93.95 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	956.3	138.1	-85.55 %		TER Newen Diésel	0.0	4.5	GNP	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	111.1	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	203.9	80.4	-60.55 %		TER Newen Otros	0.0	32.7	GNP	
PFV El Aguila	16.2	16.2	-		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Manzano	0.0	897.1	GNP	P	TER Norgener-NTO2	2163.0	2072.4	-4.19 %	RO
PFV El Pelicano	477.5	270.8	-43.30 %		TER Nueva Aldea	1119.1	677.7	-39.45 %	
PFV El Romero	1032.6	971.8	-5.89 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	23.9	24.2	+1.21 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1634.1	2526.2	+54.59 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	680.5	856.6	+25.88 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3308.7	912.5	(*) -72.42 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	520.8	226.2	-56.57 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1433.0	3049.0	(*) +112.77 %	
PFV Jama	235.5	142.3	-39.57 %		TER Nueva Ventanas	3347.7	3760.0	+12.32 %	
PFV Javiera	239.7	306.0	+27.65 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	187.1	129.5	-30.79 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.3	+28.50 %	
PFV La Huayca II	175.4	42.8	-75.60 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	247.2	488.2	+97.50 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	5.9	12.5	+112.03 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	223.5	71.8	-67.86 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	72.5	21.4	-70.54 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	359.9	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	140.0	143.0	+2.14 %	
PFV Llano de Llampos	472.9	208.4	-55.94 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	297.6	98.2	-67.00 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.5	34.4	-8.21 %		TER Quintero 1B Gas Arg	152.6	169.0	+10.76 %	
PFV Luz del Norte	537.7	1047.3	+94.76 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1740.0	1790.5	+2.90 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	282.2	226.0	-19.92 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1315.8	1461.0	+11.04 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3292.4	3947.3	+19.89 %	
PFV Nuevo Quillagua	491.6	200.4	-59.25 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	54.5	55.5	+1.76 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	231.8	93.3	-59.74 %		TER San Isidro II Gas Arg	3665.4	4713.4	+28.59 %	
PFV Pampa Tigre	1010.3	136.7	-86.47 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	97.5	40.4	-58.58 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	99.3	71.7	-27.77 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	585.9	151.8	-74.09 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	922.4	293.0	-68.24 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	352.2	258.1	-26.72 %		TER Santa Fe	809.1	1060.4	+31.06 %	
PFV San Andres	197.9	51.4	-74.03 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	466.4	353.2	-24.28 %		TER Santa Marta	240.8	77.7	-67.73 %	
PFV Santa Isabel	1291.7	280.1	-78.31 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	652.9	473.6	-27.47 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	691.0	996.6	+44.22 %		TER Taltal 1 GNL	72.6	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	617.6	189.8	-69.26 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1289.0	1896.9	+47.16 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	665.8	863.3	+29.66 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	126.2	191.0	+51.32 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	334.8	356.4	+6.44 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	265.8	221.6	-16.65 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	748.5	491.8	-34.30 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Willka	900.8	724.6	-19.56 %	P	TER Termopacifico	0.0	1.8	GNP	
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	119.6	113.5	-5.11 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Alto Renaico	27.6	28.6	+3.44 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	34.1	36.6	+7.28 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	2.2	GNP	DF, RO
PMG HP Carena	54.8	160.1	+192.37 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Chiburgo	11.0	358.0	+3154.55 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	61.6	+18.46 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	38.0	55.2	+45.50 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	4677.5	3651.9	-21.93 %	RO
PMG HP Correntoso	120.0	113.1	-5.79 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
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 Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	424.0	812.4	+91.61 %	
PMG HP Juncalito	8.2	18.1	+120.19 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	57.6	27.6	-52.12 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	157.5	148.7	-5.59 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	36.2	38.0	+4.86 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	55.2	50.2	-8.99 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	113.0	+56.94 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	89.5	91.7	+2.47 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	168.0	169.4	+0.81 %	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	35.8	45.6	+27.49 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	197.4	-10.27 %	PMG	TER Yungay U4	135.0	32.5	-75.91 %	
PMG HP Punta del Viento	38.2	54.7	+43.22 %	PMG	Total	212286.5	206469.7	-2.74 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.7	63.3	+4.33 %
PMGD HP Alto Hospicio	13.3	20.4	+53.34 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.6	84.2	+3.20 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	23.4	16.1	-31.25 %
PMGD HP Calíboro	22.9	24.4	+6.56 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	106.9	98.8	-7.60 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	10.6	-0.53 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	59.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	32.3	-
PMGD HP Dongo	77.0	72.6	-5.77 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.0	-
PMGD HP El Agrio	43.5	40.3	-7.30 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	18.4	20.4	+10.82 %
PMGD HP El Brinco	2.4	1.9	-19.68 %
PMGD HP El Canelo	70.3	74.4	+5.82 %
PMGD HP El Colorado	26.7	22.4	-16.25 %
PMGD HP El Diuto	62.3	66.8	+7.18 %
PMGD HP El Galpón	28.6	22.2	-22.34 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	77.5	78.2	+0.95 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	18.2	23.0	+26.49 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	16.7	22.0	+31.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	99.2	+37.83 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	2.9	+15.64 %
PMGD HP La Compañía II	37.9	45.1	+19.04 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.2	7.3	-11.87 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	118.9	124.3	+4.51 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.2	-
PMGD HP Los Corrales II	22.2	23.8	+7.01 %
PMGD HP Los Morros	38.8	45.1	+16.17 %
PMGD HP Los Padres	34.6	33.0	-4.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	25.4	20.3	-20.25 %
PMGD PFV Los Cisnes	61.6	59.3	-3.75 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.5	27.7	+4.84 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	21.3	-20.73 %
PMGD PFV Los Lagos	21.8	17.1	-21.47 %
PMGD PFV Los Libertadores	47.9	44.6	-6.86 %
PMGD PFV Los Lirios	-	32.4	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.0	25.5	-14.97 %
PMGD PFV Los Molinos	90.5	92.1	+1.74 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	9.8	-50.16 %
PMGD PFV Los Paltos	20.8	18.3	-11.79 %
PMGD PFV Los Patos	27.9	24.5	-12.11 %
PMGD PFV Los Perales	21.5	21.5	+0.05 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.3	25.2	-0.22 %
PMGD PFV Los Tordos	56.3	44.3	-21.47 %
PMGD PFV Luce Solar	22.4	20.4	-8.74 %
PMGD PFV Luders	21.0	23.3	+11.08 %
PMGD PFV Lumbreras	31.7	30.2	-4.57 %
PMGD PFV Luna	24.0	15.8	-34.12 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.6	21.5	+15.58 %
PMGD PFV Maikono	21.1	16.7	-20.81 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.3	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	23.1	-
PMGD PFV Malaquita II	95.0	89.2	-6.12 %
PMGD PFV Malinke	15.6	14.8	-5.33 %
PMGD PFV Malloco	18.5	15.3	-17.43 %
PMGD PFV Manao	29.4	25.0	-15.03 %
PMGD PFV Mandinga	48.5	44.5	-8.27 %
PMGD PFV Marambio	26.4	22.9	-13.13 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	55.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.2	22.6	-17.08 %
PMGD PFV Marin	29.8	26.1	-12.33 %
PMGD PFV María Pinto	27.0	23.8	-11.95 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	91.7	66.3	-27.72 %
PMGD PFV Membrillo	25.1	20.1	-19.81 %
PMGD PFV Mercurio Sur	23.9	22.9	-4.08 %
PMGD PFV Milán A	8.6	5.4	-37.24 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	23.6	22.3	-5.32 %
PMGD PFV Mostazal	48.9	48.9	-0.01 %
PMGD PFV Moya	74.8	31.4	-58.05 %
PMGD PFV Mutupín	84.0	74.3	-11.47 %
PMGD PFV Nahuén	90.8	20.2	-77.81 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.1	22.6	-19.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	42.5	43.4	+2.19 %
PMGD HP MSA-I	0.0	62.6	-
PMGD HP Maisán	6.9	6.5	-5.57 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.7	-
PMGD HP Melo	46.2	49.1	+6.25 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	3.9	-37.56 %
PMGD HP Muchi	5.3	6.2	+17.55 %
PMGD HP Munilque	0.0	5.8	-
PMGD HP Munilque II	8.9	6.8	-23.22 %
PMGD HP Palmar	64.8	77.5	+19.58 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	22.3	9.7	-56.38 %
PMGD HP Picoltué	-	0.2	-
PMGD HP Puclaro	10.6	8.6	-19.01 %
PMGD HP Purísima	7.9	9.7	+22.64 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	37.8	37.5	-0.69 %
PMGD HP Roblería	43.7	60.4	+38.36 %
PMGD HP Río Mulchén	21.1	23.5	+11.38 %
PMGD HP Río Trueno	82.3	79.3	-3.68 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.8	-
PMGD HP Santa Isabel	15.6	16.6	+6.26 %
PMGD HP Santa Rosa	7.0	9.8	+40.87 %
PMGD HP Sauce Andes	7.5	9.8	+31.63 %
PMGD HP Trailelfú	45.1	38.6	-14.29 %
PMGD HP Tranquil	65.9	71.3	+8.11 %
PMGD HP Triful Triful	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	123.3	117.1	-5.05 %
PMGD PE El Nogal	68.4	94.6	+38.25 %
PMGD PE Huajache	21.8	47.3	+116.61 %
PMGD PE Las Peñas	29.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	19.1	10.6	-44.40 %
PMGD PE Raki	27.2	6.4	-76.52 %
PMGD PE Ucuquer	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	54.3	52.6	-3.15 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.0	61.0	-7.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	99.0	84.4	-14.74 %
PMGD PFV Alhué	35.6	30.4	-14.58 %
PMGD PFV Alicahue	29.5	14.9	-49.46 %
PMGD PFV Alto Solar	24.6	2.9	-88.06 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	12.6	-9.99 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.9	29.9	-11.78 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.7	25.2	+6.47 %
PMGD PFV Anakena	100.6	100.1	-0.50 %
PMGD PFV Antonia	30.0	22.0	-26.79 %
PMGD PFV Argomedo	83.6	80.2	-4.08 %
PMGD PFV Arica	-	36.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	51.9	43.4	-16.25 %
PMGD PFV Nihue	29.8	24.3	-18.50 %
PMGD PFV Norte Chico	18.2	5.1	-71.72 %
PMGD PFV Ocoa	23.7	26.8	+13.21 %
PMGD PFV Olivia	19.3	21.8	+12.82 %
PMGD PFV Olivier	19.2	19.3	+0.34 %
PMGD PFV Olivillo	83.5	67.6	-19.06 %
PMGD PFV Orion	30.9	28.9	-6.33 %
PMGD PFV Ovalle Norte	76.4	71.4	-6.53 %
PMGD PFV Ovejería	88.4	71.1	-19.58 %
PMGD PFV PAS1	62.1	91.2	+46.82 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	53.5	32.9	-38.55 %
PMGD PFV Pachira	97.0	87.5	-9.81 %
PMGD PFV Paine	97.4	95.1	-2.32 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.7	73.9	-10.61 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	45.6	-20.03 %
PMGD PFV Panquehue II	39.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	66.4	68.8	+3.56 %
PMGD PFV Paranal	24.7	20.8	-15.98 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.8	26.7	-13.53 %
PMGD PFV Parque Curicura	93.0	75.7	-18.68 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.6	33.7	-63.16 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.1	29.8	-21.80 %
PMGD PFV Parque La Colonia	98.6	77.4	-21.46 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.7	10.7	-8.70 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.3	50.3	-15.20 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	96.3	89.8	-6.68 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.9	49.4	-16.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	80.6	62.5	-22.49 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.5	58.3	-5.06 %
PMGD PFV Pastrán	90.9	81.1	-10.71 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.3	64.7	-12.94 %
PMGD PFV Pedreros	23.0	29.1	+26.45 %
PMGD PFV Pegasus	31.2	29.2	-6.36 %
PMGD PFV Pellin	-	29.0	-
PMGD PFV Pelumpen	16.1	0.3	-98.05 %
PMGD PFV Penaflo	93.4	78.3	-16.14 %
PMGD PFV Pencahue Este	26.6	19.5	-26.67 %
PMGD PFV Pepa	91.2	76.5	-16.15 %
PMGD PFV Pequen	31.1	25.5	-17.94 %
PMGD PFV Peralillo	9.2	6.9	-25.00 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.3	-10.35 %
PMGD PFV Pichon	11.7	10.8	-8.13 %
PMGD PFV Picunche	76.2	63.9	-16.14 %
PMGD PFV Piduco	31.9	26.6	-16.73 %
PMGD PFV Pilpilen	23.1	12.1	-47.73 %
PMGD PFV Piquero	96.9	82.6	-14.73 %
PMGD PFV Pirque	21.0	21.6	+2.72 %
PMGD PFV Pitotoy	30.6	22.0	-28.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	24.6	19.5	-20.75 %	PMGD PFV Pitra	30.7	24.9	-18.71 %
PMGD PFV Armazones	50.1	45.0	-10.11 %	PMGD PFV Placilla	78.4	60.2	-23.24 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.2	20.8	-26.50 %	PMGD PFV Playerito	31.3	19.6	-37.43 %
PMGD PFV Astillas	97.9	75.4	-22.99 %	PMGD PFV Playero	31.4	14.5	-53.73 %
PMGD PFV Avel Solar	91.4	86.3	-5.60 %	PMGD PFV Playeron	32.0	13.6	-57.45 %
PMGD PFV Aviles	64.5	53.5	-17.02 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.5	5.7	-45.51 %
PMGD PFV Ayla	89.5	77.2	-13.67 %	PMGD PFV Población	23.9	22.6	-5.36 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	24.6	19.8	-19.64 %	PMGD PFV Portezuelo	18.4	21.5	+16.96 %
PMGD PFV Bellavista	49.2	56.2	+14.14 %	PMGD PFV Pretty Field	19.2	18.8	-2.30 %
PMGD PFV Berrueco	92.6	58.9	-36.44 %	PMGD PFV Puangue	20.6	34.1	+65.28 %
PMGD PFV Bulnes Barones	30.3	22.1	-27.08 %	PMGD PFV Pueblo Seco	93.3	92.4	-1.00 %
PMGD PFV Bérnago	35.1	22.4	-36.05 %	PMGD PFV Puelche	27.5	16.9	-38.45 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	88.8	69.5	-21.81 %	PMGD PFV Puente Solar	25.9	21.6	-16.84 %
PMGD PFV Cabisol	11.8	16.0	+35.58 %	PMGD PFV Pullali	22.4	21.9	-2.27 %
PMGD PFV Cabrero	94.5	90.9	-3.83 %	PMGD PFV Punta Baja	7.3	16.0	+119.42 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	88.8	72.9	-17.97 %	PMGD PFV Queltehue	30.7	22.1	-28.14 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.2	-64.21 %	PMGD PFV Quemados	0.0	49.0	-
PMGD PFV Calama	79.6	98.0	+23.11 %	PMGD PFV Quetena	92.2	47.4	-48.61 %
PMGD PFV Calle Larga	23.0	27.3	+18.71 %	PMGD PFV Quillay	28.6	16.5	-42.22 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.1	21.5	+18.84 %	PMGD PFV Quinantu	81.6	79.4	-2.69 %
PMGD PFV Canelillo	15.9	20.3	+27.31 %	PMGD PFV Quinta	21.1	24.9	+18.03 %
PMGD PFV Canesa	25.1	21.2	-15.42 %	PMGD PFV RDCL SAN	81.4	62.4	-23.33 %
PMGD PFV Cantera	30.3	25.5	-15.88 %	PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantillana	80.5	69.9	-13.07 %	PMGD PFV RLA	22.7	21.4	-5.82 %
PMGD PFV Caracoles	29.5	26.8	-8.99 %	PMGD PFV Ranguil	29.8	24.1	-19.09 %
PMGD PFV Casabermeja	69.7	56.3	-19.27 %	PMGD PFV Ratulemus	30.5	26.4	-13.40 %
PMGD PFV Casuto	21.3	22.4	+5.01 %	PMGD PFV Rauquen	48.8	60.1	+23.17 %
PMGD PFV Catemu	15.2	16.2	+6.73 %	PMGD PFV Recoleta	65.8	63.6	-3.35 %
PMGD PFV Catán	28.5	26.7	-6.25 %	PMGD PFV Rengo	-	6.6	-
PMGD PFV Cauquenes	23.8	23.8	+0.20 %	PMGD PFV Rexner	28.1	23.2	-17.38 %
PMGD PFV Chacabuco	87.1	83.7	-3.89 %	PMGD PFV Rimini	83.4	85.4	+2.35 %
PMGD PFV Chalinga	26.7	20.3	-23.87 %	PMGD PFV Rinconada	67.8	57.5	-15.25 %
PMGD PFV Champa	9.2	8.5	-7.03 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	102.8	74.3	-27.75 %
PMGD PFV Chancon	15.5	16.1	+3.72 %	PMGD PFV Rinconada Norte	31.8	28.4	-10.75 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-	PMGD PFV Rodeo	25.1	16.9	-32.80 %
PMGD PFV Chimbarongo	95.9	9.2	-90.42 %	PMGD PFV Romeria	95.8	67.7	-29.35 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	17.6	+7.98 %	PMGD PFV Rosario	9.8	9.5	-3.34 %
PMGD PFV Cipres	43.3	39.4	-9.05 %	PMGD PFV Rovián	54.7	44.8	-18.07 %
PMGD PFV Citrino	23.3	20.3	-12.91 %	PMGD PFV Río Peuco	27.5	20.9	-23.98 %
PMGD PFV Ckilir	97.4	30.2	-68.97 %	PMGD PFV SDSI	27.4	13.8	-49.66 %
PMGD PFV Clementina	62.0	50.0	-19.33 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.5	24.4	-11.52 %
PMGD PFV Cocharcas	28.2	25.7	-8.94 %	PMGD PFV Salerno Solar	29.6	24.5	-17.29 %
PMGD PFV Cocinillas	19.5	20.5	+4.97 %	PMGD PFV Samo Bajo	18.9	17.0	-9.65 %
PMGD PFV Coinco	-	1.9	-	PMGD PFV San Antonio	43.1	42.8	-0.82 %
PMGD PFV Colchagua	27.3	24.2	-11.24 %	PMGD PFV San Camilo	32.5	23.2	-28.78 %
PMGD PFV Colina	80.2	82.9	+3.47 %	PMGD PFV San Carlos	26.6	16.3	-38.74 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.8	21.0	-21.69 %	PMGD PFV San Emilio I	25.8	19.9	-23.05 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	30.3	25.3	-16.65 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.4	22.7	-16.97 %	PMGD PFV San Isidro	18.4	19.5	+6.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Petorca	11.1	9.4	-15.32 %	PMGD PFV San José II	35.1	12.3	-64.93 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	20.0	17.7	-11.72 %
PMGD PFV Cortijo	81.5	29.1	-64.31 %	PMGD PFV San Ramiro	92.9	74.5	-19.77 %
PMGD PFV Covadonga	86.4	55.3	-35.96 %	PMGD PFV Santa Adriana	24.7	19.5	-21.14 %
PMGD PFV Coyunche	29.2	12.1	-58.70 %	PMGD PFV Santa Amelia	28.2	20.3	-27.81 %
PMGD PFV Crucero	29.6	11.9	-59.83 %	PMGD PFV Santa Carolina	28.5	21.7	-23.92 %
PMGD PFV Cruz	32.7	29.8	-8.94 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.2	13.2	+0.05 %
PMGD PFV Curacavi	29.3	24.5	-16.36 %	PMGD PFV Santa Clara	22.9	22.1	-3.43 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.0	14.9	-12.44 %	PMGD PFV Santa Cruz	92.3	75.5	-18.14 %
PMGD PFV Dadinco	31.7	30.2	-4.94 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	98.1	75.7	-22.82 %
PMGD PFV Darlin	74.8	72.6	-3.00 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Diego de Almagro	89.3	25.5	-71.49 %	PMGD PFV Santa Ester	30.7	27.3	-11.11 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.6	20.9	-21.57 %	PMGD PFV Santa Francisca	47.7	37.8	-20.61 %
PMGD PFV Don Enrique	98.9	90.8	-8.24 %	PMGD PFV Santa Inés	28.9	24.5	-15.19 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.1	11.3	-46.73 %	PMGD PFV Santa Julia	11.8	2.0	-83.37 %
PMGD PFV Don Jorge	32.0	30.7	-3.81 %	PMGD PFV Santa Laura	15.9	19.8	+24.39 %
PMGD PFV Don Mariano	27.2	17.9	-34.22 %	PMGD PFV Santa Lucía	52.9	52.5	-0.74 %
PMGD PFV Don Martín	29.2	28.3	-3.36 %	PMGD PFV Santa Luisa	16.2	11.6	-28.60 %
PMGD PFV Don Matías	-	1.5	-	PMGD PFV Santa Margarita	28.1	24.7	-11.90 %
PMGD PFV Don Rodrigo	50.1	41.6	-17.00 %	PMGD PFV Santa Rita	30.6	13.4	-56.34 %
PMGD PFV Doña Igna	17.7	16.8	-4.82 %	PMGD PFV Santuario	29.9	25.4	-15.02 %
PMGD PFV Doñihue	54.5	29.0	-46.74 %	PMGD PFV Saturno Norte	39.2	34.6	-11.77 %
PMGD PFV Duqueco Solar	93.9	31.9	-66.00 %	PMGD PFV Siete Colores	31.0	26.8	-13.70 %
PMGD PFV Eclipse	91.7	55.2	-39.83 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	71.0	59.3	-16.54 %
PMGD PFV El Boco	32.7	54.7	+67.37 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.6	21.5	+15.19 %
PMGD PFV El Castaño	74.2	57.9	-22.07 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	13.2	15.8	+19.14 %	PMGD PFV Sunhunter	99.5	88.6	-10.96 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.2	14.6	+10.33 %	PMGD PFV Talca	95.9	74.0	-22.86 %
PMGD PFV El Chercan	87.9	89.5	+1.84 %	PMGD PFV Talhuén	22.5	25.1	+11.57 %
PMGD PFV El Chincol	28.9	29.1	+0.72 %	PMGD PFV Tallado	60.6	58.4	-3.70 %
PMGD PFV El Chucao	28.5	25.5	-10.63 %	PMGD PFV Tamarugo	27.0	25.3	-6.38 %
PMGD PFV El Cóndor	13.0	9.6	-26.48 %	PMGD PFV Tambo Real	18.4	19.0	+2.90 %
PMGD PFV El Divisadero	24.6	19.8	-19.33 %	PMGD PFV Taranto	92.4	76.4	-17.37 %
PMGD PFV El Estero	0.0	0.0	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	91.8	74.7	-18.63 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	84.7	46.4	-45.24 %	PMGD PFV Tijeral	-	17.1	-
PMGD PFV El Huaso	25.1	21.2	-15.47 %	PMGD PFV Til Til	19.7	18.2	-7.62 %
PMGD PFV El Ingenio	23.7	9.8	-58.57 %	PMGD PFV Torino	36.4	28.4	-21.97 %
PMGD PFV El Laurel	66.3	55.7	-16.02 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.6	28.2	-1.39 %
PMGD PFV El Litre	72.1	68.9	-4.42 %	PMGD PFV Trebal	20.2	16.0	-20.72 %
PMGD PFV El Monte	28.5	24.1	-15.20 %	PMGD PFV Trebo	28.6	25.0	-12.50 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trica-Dos	20.7	19.5	-5.59 %
PMGD PFV El Picurio	21.3	24.3	+13.91 %	PMGD PFV Tricahue II	78.0	38.3	-50.84 %
PMGD PFV El Pilpen	27.1	29.2	+7.58 %	PMGD PFV Trinidad	30.6	25.8	-15.69 %
PMGD PFV El Pitio	24.8	29.1	+17.14 %	PMGD PFV Tucuquere	22.7	24.6	+8.35 %
PMGD PFV El Piuquen	32.3	21.5	-33.36 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.0	-95.15 %
PMGD PFV El Queltehue	29.9	28.8	-3.62 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Quemado	28.2	23.3	-17.47 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.8	-23.32 %
PMGD PFV El Queule	56.5	13.7	-75.83 %	PMGD PFV Valle Este II	80.5	65.3	-18.94 %
PMGD PFV El Rayador	98.2	38.4	-60.90 %	PMGD PFV Valle Oeste II	74.0	58.3	-21.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	23.1	23.5	+1.79 %
PMGD PFV El Resplandor	29.6	10.9	-63.20 %	PMGD PFV Ventisquero	-	65.9	-
PMGD PFV El Roble	54.7	69.0	+26.09 %	PMGD PFV Venturada	97.8	74.2	-24.10 %
PMGD PFV El Romeral	65.5	64.8	-1.16 %	PMGD PFV Vicente	11.7	11.7	+0.05 %
PMGD PFV El Salitral	31.9	30.6	-3.95 %	PMGD PFV Victoria	88.5	38.9	-56.08 %
PMGD PFV El Sauce	19.2	23.3	+21.51 %	PMGD PFV Villa Alegre	58.1	51.3	-11.80 %
PMGD PFV El Sharon	28.4	23.3	-18.12 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.2	21.0	-5.48 %
PMGD PFV El Tiouque	10.5	8.1	-22.75 %	PMGD PFV Villa Moscoso	21.0	18.0	-14.36 %
PMGD PFV El Trigal	92.8	91.2	-1.78 %	PMGD PFV Villa Prat	12.5	9.3	-26.02 %
PMGD PFV El Zorzal	23.3	21.0	-10.01 %	PMGD PFV Villa Seca	22.8	23.5	+3.01 %
PMGD PFV Encino	20.1	16.4	-18.66 %	PMGD PFV Villa Solar	27.5	27.5	+0.06 %
PMGD PFV Encon	64.5	26.3	-59.23 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.0	22.3	-17.21 %	PMGD PFV Vituco 2B	29.2	22.1	-24.35 %
PMGD PFV Escorial del Verano	29.1	25.8	-11.61 %	PMGD PFV Yahutela	59.5	56.5	-4.99 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñilhue	5.0	5.9	+16.99 %
PMGD PFV Esperanza	20.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñiquén	28.4	28.6	+0.78 %
PMGD PFV Faramalla	27.4	21.9	-20.11 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	29.1	25.4	-12.64 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	27.0	23.6	-12.81 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	87.3	69.4	-20.50 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	27.8	25.7	-7.71 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.4	23.2	-20.98 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	22.2	20.8	-6.43 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	53.0	44.4	-16.24 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	89.3	68.0	-23.81 %	PMGD TER Boldos	-	0.1	-
PMGD PFV GR Pitao	81.1	88.5	+9.19 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	69.0	70.4	+2.06 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	87.1	68.0	-21.90 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.0	19.4	-22.34 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	100.5	88.2	-12.30 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	25.9	21.3	-17.97 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	81.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	96.2	83.2	-13.49 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	24.8	28.7	+15.61 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	43.3	52.6	+21.63 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	85.1	71.4	-16.02 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	13.6	12.4	-9.05 %	PMGD TER Coelemu	-	48.9	-
PMGD PFV Helios	19.0	24.2	+27.18 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	28.0	22.4	-20.10 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	11.6	11.5	-1.61 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.5	-68.80 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	28.5	26.1	-8.23 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	88.7	90.8	+2.34 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.1	20.7	-23.83 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.8	20.7	-32.87 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	26.2	22.2	-15.29 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.4	26.0	+2.19 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	58.3	53.9	-7.58 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	20.3	20.2	-0.54 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	100.9	80.5	-20.27 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.8	9.8	-33.34 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.8	22.1	-3.16 %	PMGD TER El Molle	-	56.5	-
PMGD PFV La Acacia	64.2	22.2	-65.39 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	81.0	57.6	-28.94 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	15.8	15.0	-5.51 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	18.8	17.8	-5.23 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	55.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	28.8	22.6	-21.62 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	28.2	21.9	-22.26 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	29.5	32.6	+10.69 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboina	43.3	39.7	-8.36 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	55.8	45.7	-18.17 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	21.6	17.2	-20.32 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	21.5	15.1	-29.52 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	24.6	18.2	-26.07 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	104.4	92.0	-11.84 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	92.7	86.9	-6.27 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	16.7	16.2	-3.33 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.3	-
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	18.0	15.1	-15.64 %	PMGD TER Los Pinos	-	49.3	-
PMGD PFV Las Cabras	27.3	18.4	-32.38 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	73.6	53.0	-27.95 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	36.6	37.8	+3.12 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	22.3	19.3	-13.47 %	PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	21.6	22.7	+4.94 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	21.6	29.5	+36.44 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	90.5	42.7	-52.77 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	23.5	16.3	-30.52 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Orafiti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.4	22.9	-16.58 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	27.5	31.2	+13.39 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	22.6	20.5	-9.07 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	14.1	20.1	+42.31 %	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	73.5	52.6	-28.47 %	PMGD TER Pinares	-	22.2	-
PMGD PFV Las Terrazas	8.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	30.8	25.4	-17.35 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	21.9	20.1	-8.34 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	23.5	15.5	-33.99 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Raso Power	-	4.2	-
PMGD PFV Linares	43.4	39.7	-8.39 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	29.5	23.8	-19.46 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	24.9	20.0	-19.58 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	65.0	60.7	-6.57 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	27.1	23.7	-12.43 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-	PMGD TER Tamm	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.6	47.1	+10.59 %
PMGD PFV Llay Llay	101.0	90.4	-10.50 %
PMGD PFV Lo Boza	3.6	2.8	-23.53 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.7	21.7	-21.42 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	29.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	39.2	44.9	+14.61 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.6	16.9	-21.53 %
PMGD PFV Lockma	47.2	44.5	-5.58 %
PMGD PFV Loica	28.1	23.4	-16.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18842.2	16477.3	-12.55 %

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 Canutillar	Mayor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor de U-1.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE Taltal	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guancoi	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca 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 Kelar GNL	53.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de máquina TV

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	96.3	Limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE El Toro	75.0	U-4 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER 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 período 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 período de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 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), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 647.89 m.s.n.m. y un gasto de 490 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable con cota 104.68 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
06:05	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2.
06:27	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:09	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:21	Enel Green Power	S/E Rande cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023104526.
09:00	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles con riesgo para la línea, según SICF 2023104555.
09:11	CGE	Línea de 66 kV Malloa - Quinta de Tilcoco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004551.
10:00	Kelar	C. Kelar TG-2 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023102168.
10:00	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 52JT3 y desconectores 89JT3-1, 89JT3-2 con barra Kelar 220 KV BP2 desenergizada, según SDCF 2023103354. Cancelada SDCF 2023101462.
10:17	Enor Chile	S/E PE Cabo Leones 2 interruptor J1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2023004558.
10:17	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 2 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2023004557.
11:09	Kelar	C. Kelar TG1 sincronizada en pruebas para disponibilizar la TV, según IF 2023004240.
11:40	Enel Generación	C. Pangue U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de rejillas de toma, según SDCF 2023104770.
11:46	Enor Chile	S/E PE Cabo Leones 2 interruptor J1 cerrado, cancelado IF 2023004558.
12:02	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004557.
13:06	Colbún	C. Colbún cancelada limitación a plena carga y puede realizar SSCC, según IL 2023001763.
13:30	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento evitable.
13:38	Enel Generación	C. Pangue U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de servicio de la unidad, por obstrucción de rejillas de obra de toma con riesgo de TRIP, según SDCF2023104770.
14:03	Colbún	C. Blanco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pruebas de verificación de control compuertas hidráulicas del Bocatoma, según SICF 2023104815.
14:54	Innergex	C. PE Sarco cancelado IF 2023004481 y limitación IL 2023001734.
16:06	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
16:27	Colbún	C. Blanco cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023104815.
16:42	Chilquinta	S/E Quintay interruptor CT1 general de MT interrupción forzada por protecciones se pierden 0.5 MW de consumos de S/E Quintay, según IF 2023004559.
17:00	Chilquinta	S/E Quintay interruptor CT1 general de MT cerrado y se recuperan los consumos de S/E Quintay, cancelado IF 2023004559.
17:15	Kelar	C. Kelar TV disponible, según IF 2023004240.
17:46	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023104555.

Hora	Centro de Control	Observación
18:14	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
19:55	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52CT2 de barra N°2 13.8 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.5 MW de consumos.
20:20	Transelec	S/E San Vicente A2 154 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar funcionamiento del 89A2-A, según SDCF 2023105307.
20:33	Enel Green Power	S/E Rande barra N°3 de 33 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión por falla en circuito N° 8 (52E14), según IL 2023001759, SDCF 2023105313.
20:39	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52CT2 cerrado y recuperada la totalidad de consumos de barra N°2 13.8 kV.
23:55	STS	S/E Picarte paño ET1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Diferencia de temperatura (delta de 100°), considerara mediciones y reemplazo de prensa si fuese necesario. Los consumos serán respaldado desde el TF T2, cerrando acoplador de barra de 23kV 52ES, según SDCF 2023105372.
23:58	TEN	S/E Cumbre conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:05	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:05	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -528.8 [MW].
11:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -64.3 [MW/m].
11:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 65.3 [MW/m].
19:25	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:25	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 919.4 [MW].

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		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	07/11/2023	19:50		
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto	07/11/2023	20:39		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	08/11/2023	19:15		
AES Gener	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.	08/11/2023	21:29		
AES Gener	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados.	09/11/2023	06:01		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa.	09/11/2023	18:42		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	09/11/2023	21:36		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados	10/11/2023	06:30		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	10/11/2023	18:09		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.	10/11/2023	18:48		
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 cerrados.	10/11/2023	18:53		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.	11/11/2023	12:25		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.	11/11/2023	18:38		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	11/11/2023	21:12		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.	12/11/2023	10:04		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	12/11/2023	19:41		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6	12/11/2023	19:41		
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	15/11/2023	06:25	15/11/2023	23:17
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	15/11/2023	06:25		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2	09/11/2023	02:45		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	09/11/2023	07:19		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada	10/11/2023	02:19		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.	10/11/2023	09:51		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	11/11/2023	07:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.	11/11/2023	08:09		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada	12/11/2023	00:33		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	12/11/2023	06:03		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta para regular tensión.	12/11/2023	06:03		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada	12/11/2023	21:32		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	13/11/2023	06:49		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.	15/11/2023	02:28		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.	15/11/2023	02:28		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada				
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada			15/11/2023	19:14
TEN	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpai				