

# INFORME DIARIO

Martes 31 de Octubre 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	104.3	100.6	-3.52 %	PMG
BESS Angamos	-	5.5	GNP		PMG HP Río Huasco	23.4	20.4	-13.11 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-5.85 %		PMG HP San Clemente	8.4	102.9	+1125.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	75.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.3	GNP		PMG PFV Antay	74.5	75.2	+0.90 %	PMG
BESS Salvador	-	150.8	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	24.1	28.1	+16.72 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1434.2	+10.66 %		PMG PFV Chercan	-	42.0	-	PMG
HE Angostura	5560.5	4598.0	-17.31 %		PMG PFV De los Andes	87.3	89.3	+2.27 %	PMG
HE Antuco	4745.2	4519.5	-4.76 %		PMG PFV Del Desierto	55.7	59.2	+6.26 %	PMG
HE Canutillar	2113.5	2757.0	+30.44 %		PMG PFV Loma Los Colorados	3.2	5.1	+59.37 %	PMG, P
HE Cipreses	1094.1	1067.2	-2.46 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9710.8	9332.0	-3.90 %		PMG PFV Machicura	48.7	62.2	+27.75 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1990.9	2015.0	+1.21 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6678.9	7206.8	+7.90 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.8	16.1	+35.87 %	PMG
HE Pehuenche	11052.7	10301.2	-6.80 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.7	+12.08 %	PMG
HE Pilmaiquén	0.0	692.4	GNP	MM, RO	PMG PFV Puerto Seco	93.2	92.7	-0.50 %	PMG
HE Ralco	13730.0	11281.2	(*) -17.84 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	3394.5	5256.7	(*) +54.86 %		PMG PFV SDGx01	2.0	5.4	+170.00 %	PMG, DF
HP Abanico	893.6	897.2	+0.40 %		PMG PFV Sol del Norte	77.8	79.5	+2.08 %	PMG
HP Alfalfal	1581.9	1770.6	+11.93 %		PMG PFV Teno Solar	16.0	61.8	+285.28 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	223.6	-42.85 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	734.0	530.5	-27.72 %		PMG TER CMPC Tissue	-	19.2	-	PMG
HP Capullo	242.4	259.3	+6.97 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	336.0	217.1	-35.40 %		PMG TER Celco	102.1	99.3	-2.79 %	PMG
HP Chacabuquito	393.0	399.7	+1.70 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1900.2	2020.8	+6.35 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	125.0	-4.58 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	254.0	-19.05 %		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	288.0	224.5	-22.07 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillínque	1986.9	1333.5	-32.89 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	252.2	+5.10 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	287.0	270.4	-5.78 %		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	207.6	-22.83 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	235.0	234.3	-0.30 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	520.0	413.1	-20.56 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1593.5	1110.1	-30.34 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	360.0	327.7	-8.97 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	375.0	334.7	-10.75 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4463.7	4398.0	-1.47 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4511.9	4363.7	-3.28 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	486.3	426.0	-12.40 %		TER Arauco	271.7	32.3	-88.10 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	80.0	0.0	-100.00 %	P
HP Lican	155.0	308.9	+99.31 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	480.4	+0.08 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	480.0	514.0	+7.08 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	1168.6	3467.1	(*) +196.70 %	
HP Los Molles	40.4	36.9	-8.75 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	655.0	681.7	+4.08 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 GNL	0.0	648.0	GNP	DF
HP Malalcahuello	192.0	182.5	-4.93 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	828.5	396.7	-52.12 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	264.0	141.0	-46.59 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	780.9	+1.67 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	930.3	281.7	-69.72 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	231.9	329.6	+42.13 %	
HP Pullinque	752.9	752.8	-0.01 %		TER CMPC Pacífico	0.0	14.0	GNP	MM
HP Puntilla	301.9	310.1	+2.72 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	25.9	-78.42 %	
HP Queltehues	768.0	527.9	-31.26 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1668.6	1231.0	-26.23 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	379.2	343.9	-9.31 %		TER Candelaria 1 GNL	249.3	0.0	-100.00 %	
HP Río Picoiquen	243.5	344.9	+41.65 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	248.0	GNP	
HP Rucatayo	780.0	736.5	-5.57 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4114.2	2964.0	-27.96 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	150.8	104.9	-30.44 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1642.1	+19.43 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	50.0	5.3	-89.50 %	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	131.0	128.6	-1.82 %	
HP Volcán	151.2	153.4	+1.46 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	571.2	692.0	+21.16 %		TER Cochrane-CCH1	4196.7	4171.7	-0.60 %	
PE Atacama	2429.9	1381.7	-43.14 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	350.2	277.7	-20.70 %		TER Cogeneradora Aconcagua	310.4	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	1753.0	1614.6	-7.90 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1079.5	+119.41 %	
PE Cabo Leones 2	3307.1	1176.5	(*) -64.43 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	2224.2	1903.7	-14.41 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	859.1	816.7	-4.93 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	292.1	443.6	+51.84 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	105.2	195.1	+85.40 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	150.2	GNP	MM
PE Canela 2	478.3	841.5	+75.92 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	824.5	523.1	-36.56 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	0.0	201.6	GNP		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1256.7	1900.1	+51.20 %		TER Degañ	60.0	1.5	-97.52 %	
PE El Maitén	68.0	24.5	-64.05 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	792.4	GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	199.5	239.8	+20.21 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	329.1	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	39.0	9.4	-75.88 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1054.1	526.7	-50.03 %		TER Energía Pacífico	288.0	364.6	+26.61 %	LF
PE Lomas de Duqueco	407.1	239.5	-41.16 %		TER Escuadrón	42.1	29.7	-29.59 %	LF
PE Los Buenos Aires	201.3	158.7	-21.20 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	834.1	1045.7	+25.37 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	629.8	779.0	+23.69 %	LF	TER Guacolda 1	2262.1	2113.1	-6.59 %	LF
PE Malleco Norte	680.6	745.9	+9.59 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Sur	948.9	1038.0	+9.39 %		TER Guacolda 3	2180.2	2173.1	-0.33 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	0.0	338.7	GNP		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	214.2	578.6	+170.07 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	328.2	28.1	-91.43 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	297.3	449.8	+51.28 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	7.2	0.3	-95.72 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	485.7	777.6	+60.11 %		TER IEM	4844.7	4995.9	+3.12 %	
PE Punta Sierra	950.1	1443.1	+51.90 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	770.5	652.7	-15.29 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	611.0	1076.8	+76.24 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1531.7	1250.3	-18.37 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1373.4	3280.4	(*) +138.84 %		TER Laja Energía Verde	131.5	89.0	-32.32 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	419.9	408.3	-2.77 %	
PE San Pedro	142.5	99.7	-30.03 %		TER Lautaro II	388.2	409.6	+5.50 %	
PE San Pedro 2	189.3	138.0	-27.08 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2408.8	1708.4	-29.08 %		TER Loma Los Colorados II	308.0	247.6	-19.61 %	
PE Sierra Gorda Este	943.7	784.5	-16.87 %	LF	TER Los Espinos	40.0	114.7	+186.75 %	
PE Talinay Oriente	707.4	1034.6	+46.26 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	681.8	988.2	+44.94 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	879.0	998.7	+13.61 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1411.8	1325.8	-6.09 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	896.6	870.1	-2.95 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	172.9	514.4	+197.50 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	41.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	340.9	414.0	+21.43 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	476.7	466.2	-2.20 %		TER Masisa	62.4	143.4	+129.87 %	LF
PFV Andes Solar	171.8	133.2	-22.47 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	651.5	453.7	-30.36 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1694.0	1073.0	-36.66 %		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	1127.8	818.5	-27.43 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	507.2	475.8	-6.20 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	833.2	902.5	+8.30 %		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	3240.2	2955.1	-8.80 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	736.3	593.3	-19.42 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	1009.8	491.6	-51.32 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	538.8	681.7	+26.52 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	152.8	278.2	+82.06 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	349.1	706.9	+102.49 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1427.5	1204.7	-15.61 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	129.8	142.8	+10.02 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1987.1	1317.3	-33.71 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2093.4	1001.5	-52.16 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	18.9	198.1	+950.76 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	2.5	15.4	+516.00 %		TER Norgener-NTO2	2181.0	2156.8	-1.11 %	RO
PFV El Manzano	-	611.9	GNP	P	TER Nueva Aldea	1056.0	357.5	-66.14 %	
PFV El Pelicano	244.6	507.0	+107.28 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	635.1	837.1	+31.80 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	20.3	20.5	+1.14 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1528.7	1989.0	+30.11 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	533.6	815.0	+52.73 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Guanchoi	850.5	2945.1	(*) +246.28 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Huatacondo	492.2	448.5	-8.88 %		TER Nueva Ventanas	1160.0	1391.0	+19.91 %	
PFV Jama	315.8	504.7	+59.79 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	479.7	403.4	-15.90 %		TER PAS Mejillones	408.0	531.0	+30.14 %	
PFV La Cruz Solar	494.3	353.0	-28.60 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	178.8	145.9	-18.37 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	234.1	308.5	+31.79 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	4.4	9.3	+110.23 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	197.1	124.5	-36.83 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	32.7	124.5	+280.73 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	345.3	235.4	-31.84 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	540.9	703.0	+29.96 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	307.3	245.7	-20.05 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	17.6	37.5	+113.76 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1137.1	826.2	-27.34 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2056.5	1515.9	-26.29 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	504.8	452.5	-10.37 %		TER San Isidro I Gas Arg	3509.6	4035.3	+14.98 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	754.2	575.5	-23.70 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	13.7	58.6	+327.74 %		TER San Isidro II Gas Arg	5371.9	6028.3	+12.22 %	
PFV Pampa Solar Norte	270.0	407.1	+50.79 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1075.8	797.8	-25.84 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	60.2	69.3	+15.23 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	126.6	147.9	+16.77 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	550.1	198.1	-63.99 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1364.9	913.2	-33.09 %		TER Santa Fe	923.8	611.1	-33.85 %	
PFV Salvador	436.9	297.4	-31.94 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	188.4	248.6	+31.92 %	LF	TER Santa Marta	360.2	127.5	-64.61 %	
PFV San Pedro	828.7	716.4	-13.55 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	1012.3	890.3	-12.05 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	631.6	621.0	-1.69 %		TER Taltal 1 GNL	70.2	248.0	+253.25 %	
PFV Sol de Lila	1543.7	1177.3	-23.74 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	694.7	609.7	-12.23 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2118.1	1541.4	-27.23 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	125.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	944.2	1037.3	+9.86 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	425.8	452.9	+6.35 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	431.1	423.5	-1.76 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	677.0	732.1	+8.14 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1323.3	1161.6	-12.22 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Willka	955.4	971.3	+1.66 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	49.6	110.9	+123.42 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.6	20.6	-22.69 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Callao	48.9	51.2	+4.71 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	135.5	GNP	RO
PMG HP Carena	0.0	166.8	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	218.4	0.0	-100.00 %	RO
PMG HP Chiburgo	0.0	144.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	93.6	+80.00 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1737.0	1153.5	-33.59 %	RO
PMG HP Corrales	57.1	44.6	-21.92 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	2425.5	(*)GNP	RO
PMG HP Correntoso	132.0	102.6	-22.28 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	489.0	476.6	-2.55 %	
PMG HP Juncalito	10.2	12.3	+20.59 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG	TER Viñales	251.5	481.2	+91.32 %	
PMG HP Llauquereo	16.7	43.0	+157.37 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	150.0	127.0	-15.36 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	35.9	31.4	-12.47 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	57.6	43.2	-25.00 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	48.0	115.9	+141.46 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	113.3	95.5	-15.73 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	170.0	168.5	-0.90 %	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	0.0	40.4	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	193.9	-11.86 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	0.0	43.6	-	PMG	<b>Total</b>	<b>217480.8</b>	<b>216945.5</b>	<b>-0.25 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.1	62.6	+5.99 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	21.9	-2.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.1	62.1	-26.96 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.4	17.4	-15.07 %
PMGD HP Calíboro	17.5	24.4	+38.80 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	113.8	92.3	-18.95 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	1.6	10.8	+582.29 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	57.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	71.9	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-
PMGD HP Donguil	0.0	4.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	8.9	-
PMGD HP El Agrío	51.3	50.4	-1.70 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	5.4	18.0	+234.03 %
PMGD HP El Brinco	1.3	2.2	+68.09 %
PMGD HP El Canelo	14.9	73.7	+396.17 %
PMGD HP El Colorado	25.9	18.7	-27.73 %
PMGD HP El Diuto	31.0	64.5	+108.00 %
PMGD HP El Galpón	20.2	30.6	+51.56 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	65.2	77.3	+18.52 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	22.5	-2.79 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	16.6	24.7	+49.25 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	78.0	+8.31 %
PMGD HP La Bifurcada	2.3	3.9	+74.27 %
PMGD HP La Compañía II	14.3	45.7	+219.81 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	2.7	8.0	+190.01 %
PMGD HP Las Flores	0.0	29.3	-
PMGD HP Las Vertientes	35.1	38.6	+9.87 %
PMGD HP Los Bajos	128.7	126.8	-1.46 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.5	-
PMGD HP Los Corrales II	7.0	2.8	-60.64 %
PMGD HP Los Morros	40.3	42.5	+5.60 %
PMGD HP Los Padres	37.8	28.6	-24.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	4.0	17.2	+327.25 %
PMGD PFV Los Cisnes	20.8	23.5	+12.78 %
PMGD PFV Los Gorriones	19.2	26.7	+39.33 %
PMGD PFV Los Jotes	16.8	25.7	+52.89 %
PMGD PFV Los Lagos	4.3	18.0	+323.93 %
PMGD PFV Los Libertadores	31.6	40.8	+29.02 %
PMGD PFV Los Lirios	-	29.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	11.1	27.4	+145.96 %
PMGD PFV Los Molinos	82.1	92.0	+12.05 %
PMGD PFV Los Nogales	10.5	4.8	-54.46 %
PMGD PFV Los Paltos	20.0	19.2	-4.15 %
PMGD PFV Los Patos	17.2	25.6	+48.91 %
PMGD PFV Los Perales	7.6	21.1	+179.04 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	21.6	-
PMGD PFV Los Tordos	13.2	31.9	+142.11 %
PMGD PFV Luce Solar	20.7	21.8	+5.08 %
PMGD PFV Luders	16.0	18.3	+14.19 %
PMGD PFV Lumbreras	8.8	25.6	+191.07 %
PMGD PFV Luna	19.3	16.9	-12.19 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.2	15.8	-8.10 %
PMGD PFV Maikono	7.2	20.3	+181.31 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	24.6	-
PMGD PFV Malaquita II	77.7	93.3	+19.95 %
PMGD PFV Malinke	7.1	11.9	+67.18 %
PMGD PFV Malloco	9.6	13.4	+40.17 %
PMGD PFV Manao	10.2	26.7	+161.13 %
PMGD PFV Mandinga	20.0	44.3	+121.31 %
PMGD PFV Marambio	6.0	19.0	+216.10 %
PMGD PFV Marañon	0.0	10.7	-
PMGD PFV Marchigue II	58.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	5.7	23.6	+314.60 %
PMGD PFV Marin	12.1	28.3	+133.38 %
PMGD PFV María Pinto	9.5	24.3	+155.30 %
PMGD PFV Meco Chillan	26.3	59.5	+126.46 %
PMGD PFV Meli	45.1	56.6	+25.50 %
PMGD PFV Membrillo	3.2	21.1	+549.21 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.3	22.2	+420.13 %
PMGD PFV Milán A	0.8	5.4	+545.87 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	22.6	26.0	+15.18 %
PMGD PFV Mostazal	32.4	43.0	+32.78 %
PMGD PFV Moya	36.2	76.4	+111.10 %
PMGD PFV Mutupin	29.2	51.9	+78.01 %
PMGD PFV Nahuén	80.2	74.9	-6.59 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	8.9	23.4	+163.58 %
PMGD PFV Newentun	16.4	44.5	+171.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	38.9	42.4	+9.05 %
PMGD HP MSA-I	0.0	60.1	-
PMGD HP Maisán	8.4	7.7	-8.30 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.2	-
PMGD HP Melo	34.7	49.1	+41.46 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.5	2.2	+42.87 %
PMGD HP Muchi	3.8	4.4	+15.74 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.5	-
PMGD HP Munilque II	7.9	8.4	+5.90 %
PMGD HP Palmar	108.0	67.6	-37.43 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	21.3	24.3	+14.20 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	5.2	8.8	+69.62 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.8	36.9	+878.34 %
PMGD HP Roblería	11.4	59.3	+418.56 %
PMGD HP Río Mulchén	31.2	27.0	-13.33 %
PMGD HP Río Trueno	75.4	66.3	-12.06 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	15.6	-
PMGD HP Santa Isabel	3.5	14.3	+312.67 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.9	+1.80 %
PMGD HP Sauce Andes	12.1	8.2	-32.03 %
PMGD HP Trailelfú	40.7	41.0	+0.65 %
PMGD HP Tranquil	9.0	71.3	+687.66 %
PMGD HP Triful Triful	1.3	18.0	+1342.57 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	90.3	-
PMGD PE El Nogal	18.9	61.7	+226.36 %
PMGD PE Huajache	45.1	39.8	-11.75 %
PMGD PE Las Peñas	49.9	119.4	+139.19 %
PMGD PE Lebu III	32.8	7.4	-77.56 %
PMGD PE Raki	51.3	44.7	-12.96 %
PMGD PE Ucuquer	15.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	12.6	42.7	+238.36 %
PMGD PFV Alcaldesa	32.8	55.5	+69.03 %
PMGD PFV Alcon Solar	38.9	88.1	+126.69 %
PMGD PFV Alhué	9.2	29.3	+216.86 %
PMGD PFV Alicahue	26.8	21.2	-20.78 %
PMGD PFV Alto Solar	22.9	3.4	-85.15 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.8	13.4	+5.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	25.4	25.7	+0.98 %
PMGD PFV Amparo del Sol	21.0	23.2	+10.43 %
PMGD PFV Anakena	52.3	58.0	+10.82 %
PMGD PFV Antonia	5.0	15.7	+214.39 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	33.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	5.9	25.5	+329.55 %
PMGD PFV Norte Chico	16.2	13.1	-19.01 %
PMGD PFV Ocoa	22.3	29.8	+33.72 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	13.6	16.1	+17.93 %
PMGD PFV Olivillo	35.1	78.8	+124.51 %
PMGD PFV Orion	4.4	25.3	+474.53 %
PMGD PFV Ovalle Norte	44.9	45.0	+0.29 %
PMGD PFV Ovejería	61.5	69.8	+13.50 %
PMGD PFV PAS1	67.5	92.0	+36.34 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	8.1	18.8	+131.66 %
PMGD PFV Pachira	0.0	81.1	-
PMGD PFV Paine	96.5	97.5	+1.03 %
PMGD PFV Palto Sunlight	26.4	81.3	+207.64 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	16.6	48.3	+190.63 %
PMGD PFV Panquehue II	36.8	40.9	+11.25 %
PMGD PFV Paraguay	34.1	70.5	+106.74 %
PMGD PFV Paranal	5.1	23.2	+358.56 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.8	25.7	+191.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	16.2	67.4	+316.17 %
PMGD PFV Parque El Olivar	20.3	76.2	+274.95 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.4	38.0	+7.14 %
PMGD PFV Parque La Colonia	31.6	44.8	+41.55 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.3	9.0	-19.97 %
PMGD PFV Parque Nancagua	9.4	49.6	+429.20 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	33.7	87.8	+160.18 %
PMGD PFV Parque San Javier	22.6	50.4	+122.68 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	45.9	18.8	-59.02 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	23.6	58.1	+146.27 %
PMGD PFV Pastrán	48.5	57.9	+19.38 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	25.8	64.3	+149.57 %
PMGD PFV Pedreros	22.6	25.3	+12.13 %
PMGD PFV Pegasus	6.7	25.3	+280.10 %
PMGD PFV Pelling	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	6.2	15.6	+152.00 %
PMGD PFV Penaflores	19.2	74.3	+287.21 %
PMGD PFV Pencahue Este	8.4	22.7	+171.70 %
PMGD PFV Pepa	72.7	71.8	-1.26 %
PMGD PFV Pequen	4.9	21.3	+337.11 %
PMGD PFV Peralillo	9.8	7.9	-19.16 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.2	-8.23 %
PMGD PFV Pichon	-	10.6	-
PMGD PFV Picunche	25.7	58.0	+125.41 %
PMGD PFV Piduco	10.8	25.8	+138.79 %
PMGD PFV Pilpilen	20.7	26.6	+28.46 %
PMGD PFV Piquero	46.7	90.5	+93.64 %
PMGD PFV Pirque	17.3	18.4	+6.54 %
PMGD PFV Pitotoy	5.9	10.2	+74.03 %
PMGD PFV Pitra	7.3	28.3	+285.37 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	11.4	19.8	+74.01 %	PMGD PFV Placilla	0.0	55.4	-
PMGD PFV Armazones	16.1	48.7	+202.42 %	PMGD PFV Playerito	5.5	28.4	+420.69 %
PMGD PFV Aromo del Verano	8.0	18.7	+134.08 %	PMGD PFV Playero	11.9	27.8	+133.88 %
PMGD PFV Astillas	70.5	85.1	+20.63 %	PMGD PFV Playeron	8.7	29.3	+237.96 %
PMGD PFV Avel Solar	36.3	85.6	+135.75 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.7	8.9	+33.40 %
PMGD PFV Aviles	17.1	57.4	+235.12 %	PMGD PFV Población	18.8	22.6	+20.11 %
PMGD PFV Ayla	24.1	59.3	+146.62 %	PMGD PFV Portezuelo	19.6	22.5	+14.58 %
PMGD PFV Bellavista	18.6	21.3	+14.91 %	PMGD PFV Pretty Field	15.3	17.7	+15.35 %
PMGD PFV Bellavista	55.8	44.0	-21.24 %	PMGD PFV Puangue	11.5	30.1	+161.11 %
PMGD PFV Berruenco	32.7	85.7	+162.10 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	81.9	-
PMGD PFV Bulnes Barones	10.2	27.0	+165.32 %	PMGD PFV Puelche	7.6	21.9	+186.20 %
PMGD PFV Bér gamo	6.0	21.9	+263.30 %	PMGD PFV Puente Solar	8.9	20.8	+133.97 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	53.7	80.5	+49.92 %	PMGD PFV Pullalli	22.5	25.1	+11.47 %
PMGD PFV Cabilsol	11.7	18.8	+60.51 %	PMGD PFV Punta Baja	6.6	10.9	+64.55 %
PMGD PFV Cabrero	41.9	83.8	+99.79 %	PMGD PFV Queltehue	5.3	15.4	+190.09 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	76.8	91.2	+18.73 %	PMGD PFV Quemados	16.2	35.7	+120.06 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.1	-82.38 %	PMGD PFV Quetena	46.2	91.8	+98.92 %
PMGD PFV Calama	98.2	100.2	+2.08 %	PMGD PFV Quillay	4.7	24.3	+414.25 %
PMGD PFV Calle Larga	20.1	28.0	+39.36 %	PMGD PFV Quinantu	45.3	80.3	+77.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.7	16.8	+194.92 %	PMGD PFV Quinta	15.3	25.3	+65.18 %
PMGD PFV Canelillo	17.8	24.8	+39.08 %	PMGD PFV RDCL SAN	19.7	76.9	+290.44 %
PMGD PFV Canesa	19.6	24.6	+25.56 %	PMGD PFV REN	7.2	18.5	+154.74 %
PMGD PFV Cantera	5.8	27.0	+368.18 %	PMGD PFV RLA	20.0	22.3	+11.70 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	37.7	-	PMGD PFV Ranguil	8.9	24.2	+172.29 %
PMGD PFV Caracoles	5.8	27.8	+383.43 %	PMGD PFV Ratulemus	0.0	23.0	-
PMGD PFV Casabermeja	25.1	56.8	+126.62 %	PMGD PFV Rauquen	13.3	60.0	+352.91 %
PMGD PFV Casuto	19.8	22.4	+13.08 %	PMGD PFV Recoleta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catemu	15.2	19.2	+26.38 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	23.7	24.8	+4.77 %	PMGD PFV Rexner	11.7	25.0	+113.10 %
PMGD PFV Cauquenes	2.0	23.2	+1045.63 %	PMGD PFV Rimini	0.0	80.2	-
PMGD PFV Chacabuco	79.3	90.0	+13.43 %	PMGD PFV Rinconada	9.9	28.1	+183.38 %
PMGD PFV Chalinga	21.8	23.1	+6.07 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	35.3	90.7	+157.12 %
PMGD PFV Champa	0.0	54.0	-	PMGD PFV Rinconada Norte	12.1	28.9	+138.85 %
PMGD PFV Chancon	10.8	14.8	+37.13 %	PMGD PFV Rodeo	7.9	23.5	+198.67 %
PMGD PFV Chilener	-	1.7	-	PMGD PFV Romeria	10.6	83.3	+685.29 %
PMGD PFV Chimbarongo	14.5	7.0	-51.77 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchifí	12.2	19.0	+55.63 %	PMGD PFV Rovián	33.9	43.5	+28.32 %
PMGD PFV Cipres	22.0	69.2	+213.99 %	PMGD PFV Río Peuco	6.8	19.7	+189.12 %
PMGD PFV Citrino	19.6	19.0	-3.00 %	PMGD PFV SDSI	9.3	21.8	+133.04 %
PMGD PFV Ckilir	95.7	97.6	+1.98 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	10.9	24.9	+129.30 %
PMGD PFV Clementina	34.7	49.5	+42.53 %	PMGD PFV Salerno Solar	7.1	24.3	+241.12 %
PMGD PFV Cocharcas	9.3	24.3	+161.59 %	PMGD PFV Samo Bajo	13.6	16.7	+22.32 %
PMGD PFV Cocinillas	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Antonio	23.4	69.2	+196.04 %
PMGD PFV Coinco	-	1.7	-	PMGD PFV San Camilo	14.0	22.9	+63.36 %
PMGD PFV Colchagua	9.0	23.2	+158.36 %	PMGD PFV San Carlos	10.6	24.5	+131.63 %
PMGD PFV Colina	41.6	49.8	+19.75 %	PMGD PFV San Emilio I	4.6	19.6	+330.23 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.9	20.1	+154.40 %	PMGD PFV San Francisco	22.4	25.6	+14.11 %
PMGD PFV Condor Chépica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	12.2	12.3	+0.42 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	20.1	-	PMGD PFV San José II	5.1	29.9	+481.06 %
PMGD PFV Condor Petorca	0.0	11.4	-	PMGD PFV San Pedro	18.1	15.5	-14.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	9.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	78.9	75.8	-3.89 %
PMGD PFV Cortijo	36.6	78.2	+113.85 %	PMGD PFV Santa Adriana	20.6	19.2	-6.65 %
PMGD PFV Covadonga	89.7	90.8	+1.20 %	PMGD PFV Santa Amelia	8.7	22.3	+156.21 %
PMGD PFV Coyunche	9.6	23.1	+139.82 %	PMGD PFV Santa Carolina	4.1	17.5	+330.57 %
PMGD PFV Crucero	22.3	20.8	-6.73 %	PMGD PFV Santa Cecilia	14.2	0.1	-99.23 %
PMGD PFV Cruz	20.2	29.8	+47.67 %	PMGD PFV Santa Clara	21.2	19.3	-8.86 %
PMGD PFV Curacavi	6.2	24.6	+298.29 %	PMGD PFV Santa Cruz	20.6	65.8	+220.06 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.7	21.1	+66.24 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	23.1	55.4	+139.92 %
PMGD PFV Dadinco	9.6	28.7	+200.21 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	59.9	72.1	+20.29 %	PMGD PFV Santa Ester	11.1	26.3	+137.49 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.3	87.9	+1.93 %	PMGD PFV Santa Francisca	33.6	38.7	+15.26 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.5	17.5	+218.65 %	PMGD PFV Santa Inés	16.2	22.6	+39.21 %
PMGD PFV Don Enrique	55.9	86.5	+54.75 %	PMGD PFV Santa Julia	11.7	7.3	-37.78 %
PMGD PFV Don Eugenio	15.3	12.5	-18.32 %	PMGD PFV Santa Laura	15.6	14.6	-6.60 %
PMGD PFV Don Jorge	1.7	22.8	+1210.15 %	PMGD PFV Santa Lucía	32.8	35.8	+9.29 %
PMGD PFV Don Mariano	4.3	12.6	+194.50 %	PMGD PFV Santa Luisa	10.7	19.7	+84.72 %
PMGD PFV Don Martín	5.3	22.5	+328.25 %	PMGD PFV Santa Margarita	6.3	24.5	+287.75 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	8.9	26.2	+194.33 %
PMGD PFV Don Rodrigo	13.2	41.9	+217.13 %	PMGD PFV Santuario	23.6	27.7	+17.50 %
PMGD PFV Doña Igna	6.9	15.9	+131.11 %	PMGD PFV Saturno Norte	8.1	29.6	+264.94 %
PMGD PFV Doñihue	34.9	46.9	+34.41 %	PMGD PFV Siete Colores	21.3	27.6	+29.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.2	78.4	+287.59 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	30.8	57.2	+85.68 %
PMGD PFV Eclipse	81.0	60.1	-25.85 %	PMGD PFV Sol del Norte	17.2	15.9	-7.98 %
PMGD PFV El Boco	30.1	64.0	+112.76 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	1.0	-
PMGD PFV El Castaño	18.0	53.7	+198.01 %	PMGD PFV Sunhunter	68.3	67.7	-0.84 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.6	14.6	+52.61 %	PMGD PFV Talca	7.1	75.9	+974.60 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.6	13.7	+42.99 %	PMGD PFV Talhuén	18.6	21.9	+17.64 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	39.6	-	PMGD PFV Tallado	82.5	70.4	-14.73 %
PMGD PFV El Chincol	10.8	28.5	+164.02 %	PMGD PFV Tamarugo	27.0	27.5	+1.51 %
PMGD PFV El Chucao	8.7	24.9	+187.79 %	PMGD PFV Tambo Real	17.1	14.5	-15.02 %
PMGD PFV El Cóndor	1.6	7.9	+405.13 %	PMGD PFV Taranto	30.9	85.1	+175.96 %
PMGD PFV El Divisadero	18.6	24.2	+30.14 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	4.1	16.6	+308.75 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	19.7	67.4	+241.56 %	PMGD PFV Tijeral	-	15.8	-
PMGD PFV El Gaviotín	82.6	76.6	-7.36 %	PMGD PFV Til Til	18.4	18.1	-1.57 %
PMGD PFV El Huaso	13.0	22.6	+73.90 %	PMGD PFV Torino	5.7	36.2	+531.91 %
PMGD PFV El Ingenio	23.6	11.2	-52.84 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	12.2	25.4	+108.03 %
PMGD PFV El Laurel	21.0	51.6	+146.27 %	PMGD PFV Trebal	7.1	17.7	+150.53 %
PMGD PFV El Litre	41.5	38.0	-8.28 %	PMGD PFV Trebo	6.0	25.4	+323.22 %
PMGD PFV El Monte	6.6	21.7	+230.93 %	PMGD PFV Trica-Dos	10.8	19.3	+78.93 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	46.5	24.5	-47.27 %
PMGD PFV El Picurio	14.0	21.0	+50.16 %	PMGD PFV Trinidad	7.4	26.3	+256.85 %
PMGD PFV El Pilpen	23.5	28.2	+19.92 %	PMGD PFV Tucuquere	22.8	23.3	+2.20 %
PMGD PFV El Pítilo	15.9	26.5	+66.62 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-75.17 %
PMGD PFV El Piuquen	2.7	29.5	+994.39 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	26.0	26.6	+2.36 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	1.0	+48.21 %
PMGD PFV El Quemado	27.3	27.6	+1.14 %	PMGD PFV Valle Este II	76.5	83.3	+8.88 %
PMGD PFV El Queule	45.0	23.3	-48.22 %	PMGD PFV Valle Oeste II	72.3	77.8	+7.62 %
PMGD PFV El Rayador	77.1	24.1	-68.77 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	19.2	20.8	+8.23 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	58.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	13.0	25.8	+98.51 %	PMGD PFV Venturada	33.9	82.9	+144.36 %
PMGD PFV El Roble	65.4	76.3	+16.71 %	PMGD PFV Vicente	5.2	16.4	+217.71 %
PMGD PFV El Romeral	15.4	36.4	+136.48 %	PMGD PFV Victoria	95.7	96.7	+1.10 %
PMGD PFV El Salitral	24.3	28.6	+17.72 %	PMGD PFV Villa Alegre	9.4	51.5	+451.11 %
PMGD PFV El Sauce	21.3	24.2	+13.67 %	PMGD PFV Villa Cruz	13.9	25.6	+83.83 %
PMGD PFV El Sharon	4.4	23.6	+441.50 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.1	25.9	+266.57 %
PMGD PFV El Tiuque	4.3	8.8	+106.78 %	PMGD PFV Villa Prat	3.2	10.3	+217.39 %
PMGD PFV El Trigal	16.9	81.5	+381.63 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	4.4	23.6	+436.23 %	PMGD PFV Villa Solar	6.6	22.8	+246.91 %
PMGD PFV Encino	2.3	10.1	+337.99 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encon	61.7	78.2	+26.68 %	PMGD PFV Vituco 2B	7.6	24.9	+229.45 %
PMGD PFV Erinome	9.7	24.5	+153.12 %	PMGD PFV Yahutela	25.7	51.3	+99.70 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	26.6	+68.94 %	PMGD PFV Ñilhue	5.0	6.3	+27.86 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	10.0	23.8	+138.01 %
PMGD PFV Esperanza	9.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	6.5	21.1	+225.29 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	7.3	26.7	+265.62 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	6.9	22.9	+230.55 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	50.0	84.0	+67.84 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.2	26.8	+161.66 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	19.6	16.5	-15.76 %	PMGD TER Bio Cruz	-	17.6	-
PMGD PFV Fulgor	6.9	8.8	+27.95 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	12.8	41.6	+224.63 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	14.7	62.0	+321.01 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	46.9	71.8	+53.05 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	24.2	74.1	+206.72 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	16.5	72.7	+339.83 %	PMGD TER Casablanca	-	6.3	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.4	17.2	+167.55 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	79.5	76.4	-3.92 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	9.7	22.0	+126.26 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	36.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	69.5	71.4	+2.69 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	20.7	29.2	+41.01 %	PMGD TER Chufkén	-	0.7	-
PMGD PFV Guadalupe	25.8	24.0	-6.96 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	11.2	72.7	+550.78 %	PMGD TER Coelemu	-	54.9	-
PMGD PFV Guarana	5.9	12.0	+101.78 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	10.6	20.4	+92.14 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	18.1	19.9	+10.06 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	11.5	12.3	+7.34 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.6	-63.27 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	11.9	24.7	+107.97 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	63.0	69.9	+10.90 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	6.5	18.9	+189.15 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	23.7	23.5	-0.85 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	11.4	21.1	+84.27 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	17.9	22.2	+24.15 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Jahuel	23.3	50.9	+118.16 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	20.6	26.4	+28.07 %
PMGD PFV Javiera Carrera	28.4	72.5	+155.33 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.9	9.9	+408.62 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	21.7	23.2	+6.73 %
PMGD PFV La Acacia	38.8	35.7	-8.04 %
PMGD PFV La Blanquina	25.0	44.8	+79.12 %
PMGD PFV La Chapeana	11.9	13.0	+9.33 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.8	16.7	+5.59 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	4.8	8.7	+80.44 %
PMGD PFV La Foresta	7.4	24.0	+223.09 %
PMGD PFV La Frontera	31.4	35.7	+13.80 %
PMGD PFV La Gamboina	7.7	26.8	+248.47 %
PMGD PFV La Lajueta	36.8	44.8	+21.70 %
PMGD PFV La Ligua	22.4	22.2	-1.07 %
PMGD PFV La Manga	22.9	17.0	-25.62 %
PMGD PFV La Muralla	3.8	18.0	+374.99 %
PMGD PFV La Palma Solar	42.9	91.9	+114.25 %
PMGD PFV La Victoria	30.8	75.5	+145.38 %
PMGD PFV Lagunilla	12.5	15.7	+24.83 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	5.1	-
PMGD PFV Las Cabras	3.0	19.9	+553.60 %
PMGD PFV Las Cachañas	18.3	58.0	+217.29 %
PMGD PFV Las Catitas	25.6	64.6	+152.64 %
PMGD PFV Las Chacras	22.4	23.8	+6.40 %
PMGD PFV Las Codornices	9.0	29.1	+222.94 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.3	27.2	+192.30 %
PMGD PFV Las Majadas	54.2	61.7	+13.73 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.3	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.9	10.6	-10.82 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	6.3	24.8	+296.75 %
PMGD PFV Las Palomas	19.4	29.5	+51.82 %
PMGD PFV Las Perdices	13.2	22.9	+73.73 %
PMGD PFV Las Rojas	10.8	13.2	+22.31 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	15.9	61.2	+284.11 %
PMGD PFV Las Terrazas	23.9	2.5	-89.38 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.2	26.8	+332.36 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.5	18.0	+139.84 %
PMGD PFV Las Turcas	21.3	6.4	-70.09 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	70.9	-
PMGD PFV Lingue	7.5	27.0	+259.85 %
PMGD PFV Lipangue	20.7	20.5	-1.11 %
PMGD PFV Liquidambar	32.0	64.4	+101.52 %
PMGD PFV Lirio del Campo	7.7	22.7	+193.68 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	17.9	84.6	+372.48 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	25.3	25.4	+0.40 %
PMGD PFV Llay Llay	42.0	93.0	+121.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.7	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	60.2	-
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	-	0.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	7.8	-
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	-	0.5	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.9	2.5	+29.28 %
PMGD PFV Lo Chacón	6.5	22.3	+240.46 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	0.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	27.8	39.8	+43.18 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.1	19.7	+222.01 %
PMGD PFV Lockma	93.4	95.0	+1.67 %
PMGD PFV Loica	11.3	24.8	+119.86 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	31.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>9934.2</b>	<b>16847.0</b>	<b>+69.59 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo  
**DF:** Desconexión Forzada  
**ERE:** Estado de Reserva Estratégica  
**FE:** Falla Externa

**LF:** Limitación Forzada  
**MM:** Mantenimiento Mayor  
**P:** Prueba de Puesta en Servicio  
**RO:** Restricción Operativa  
**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Ralco	Menor generación real por prestación de SSSC.
HE Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento Evitable.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por indisponibilidad.
PE San Juan	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 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 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. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a generar 16,3 MW. Causa informada: Debido a restricciones a la operación de la Central dados los convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa. Según IL 2023001673.
00:20	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:21	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
02:18	Metro	S/E Metro transformador TRC1 de 110/20 kV, 40 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023097633.
02:19	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.
02:27	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Huasco 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación conductor cortado fase izquierda estructura N°10, reemplazo de poste colapsado, estructura N°12, reemplazo de extensión de cruceta en estructura N°11, reparación de conductor entre el vano 12 y 13, según SDCF 2023099258.
02:27	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Huasco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación circuito 2, según SICF 2023099259.
02:41	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.6 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta. Causa informada: Puente cortado en estructura N° 351, según IF 2023004332.
02:41	Ucuquer	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 25 MW. Causa informada: Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2023004356.
02:41	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 18 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2023004328.
02:41	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 5.7 y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2023004353 y 2023004355.
02:43	STS	S/E Nahuelbuta recuperado la totalidad de los consumos.
02:44	Ucuquer	C. PE La Flor disponible y en servicio, cancelado IF 2023004356.
02:46	CGE	S/E Angol recuperado la totalidad de los consumos.
02:46	STS	SS/EE Deuco y Los Sauces recuperado la totalidad de los consumos.
02:55	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados.
03:00	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor 52JS cerrado.
03:02	Scotta	C. Picoiquén en servicio y disponible. Cancelado IF 2023004328.
03:03	Potencia	Cs. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelada IF 2023004355.
03:05	CGE	S/E Collipulli recuperado la totalidad de los consumos.
06:55	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, topología normal.
06:58	CGE	S/E Chillán interruptor B2 abierto y S/E Monterrico interruptor B4 abierto, topología normal.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:23	Engie Transmisión	S/E El Cobre 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004341.
07:42	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
08:11	Transelec	S/E Cautín paño JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de tarjeta en protección diferencial de barra 87B por avería de la protección. Atención de IL 2023001524, según SDCF 2023095948 y 2023099155.

Centro de Control	Observación
08:23 AES Andes	S/E La Cebada Transformador 1 de 220/33 kV y 120 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes en conexión de bushing AT del transformador para evitar daños en conectores de bushing y/o prensas de cables, frente al aumento de temperatura, según SDCF 2023099266.
08:30 Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y limpieza canal de Aducción Maule - Isla, por abundante material flotante y colmatación de rejillas, según SICF 2023099267.
08:41 Enel Generación	C. Abanico U-6 sale de servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2023004340.
08:42 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:51 Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004353.
09:34 Enor Chile	C. PE Cabo Leones 1, 2 y 3 salen del servicio en forma intempestiva con 90, 91 y 31 MW respectivamente. Causa informada: Sismo en zona.
09:34 Innergex	C. PE Sarco sale de servicio en forma intempestiva con 81 MW. Causa informada: Sismo en la zona, según IF 202304354.
09:34 RNE	C. PFV La Huella sale de servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Sismo en la zona, según IF 2023004344.
09:34 Río Colorado	C. Río Huasco sale del servicio en forma intempestiva con 1,3 MW. Causa informada: Coincidente con sismo en la zona, según IF 2023004350.
10:00 Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a generar 5 MW. Causa informada: Debido a restricciones a la operación de la Central dados los convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa. Según IL 2023001675, cancelada IL 2023001673.
10:26 Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
10:36 RNE	C. PFV La Huella disponible y en servicio, cancelado IF 2023004344.
10:48 Engie Transmisión	S/E El Cobre 52J2 cerrado, cancelado IF 2023004341.
11:17 Río Colorado	C. Río Huasco sincronizada y disponible, cancelado IF 2023004350.
11:19 Transelec	Línea de 220 kV Los Notros - Ralco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de estructuras, según SICF 2023099220.
11:27 Colbún	C. Colbún cancelada condición de vertimiento.
11:56 Chilquinta	S/E Alto Melipilla Transformador N° 2 de 220/115/13.2 kV, 150 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de punto con temperatura en 89JT2-1-2 ( 80° C) y rotación de unidades con unidad de reserva , para descartar posibles puntos con temperatura, esto debido a que el TR-1 220/110 kV se desconectara el día 01-11-2023 y quedara indisponible hasta el 01-12-2023 (2023098245), según SDCF 2023099346.
12:22 Transelec	S/E Polpaico equipo CER en servicio, cancelado IF 2023004331.
12:24 AES Andes	S/E La Cebada Transformador 1 de 220/33 kV y 120 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099266.
12:29 Enor Chile	C. PE Cabo Leones 3 disponible.
12:33 Enor Chile	C. PE Cabo Leones 1 disponible.
13:00 Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con restricción de horarios. Causa informada: De acuerdo a los límites normativos de emisión de ruido establecidos en el DS38, el horario de partida de Central Nueva Renca es entre las 6:30 hrs y 18:30 hrs. Los Fuegos Adicionales pueden operar entre las 7:00 hrs y las 23:00 hrs por control de emisión de ruido. En caso de una partida en caliente para recuperación de servicio inmediato, debido a un trip, la central puede partir en cualquier horario, según IL 2023001676, cancelada IL 2020001697.
13:40 Arauco	C. Nueva Aldea en servicio en pruebas, según IF 2023004311.
14:00 Enor Chile	C. PE Cabo Leones 2 disponible.
14:42 Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.
14:45 Enel Generación	C. Abanico U-6 disponible y cancelado IF 2023004340.
15:00 Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento.
15:00 Engie Transmisión	S/E El Cobre paño J2 con limitación. Causa informada: Bloqueo del sistema OPLAT paño J2 por señal errónea en enlace de comunicación. Según IL 2023001677.
15:03 Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099267.
15:22 CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada, se normaliza topología, cancelado IF 2023004332.
16:31 Innergex	C. PE Sarco disponible y cancelado IF 202304354.
16:40 Chilquinta	S/E Alto Melipilla Transformador N° 2 de 220/115/13.2 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099346.
18:09 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:10 AES Andes	Línea de 220 kV Central Alfalfa - Los Almendros con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para apertura y cierre de desconector lado línea perteneciente al circuito N°1, según SDCF 2023099694.
19:47 Acciona	S/E Central El Romero transformador de 220/23 KV, 230 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de pequeña fuga de aceite en Bushings de AT del transformador detectada posterior al sismo ocurrido el día de hoy, según SDCF 2023099479.

Hora	Centro de Control	Observación
19:48	Arauco	C. Nueva Aldea disponible, en servicio y cancelado IF 2023004311.
19:50	Enor Chile	S/E Bombeo Sierra Gorda 2 Transformador de 110/6.9 kV y 37.5 MVA interrupción forzada por protecciones.
19:55	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 200 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023001678.
19:59	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
20:45	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 225 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023001679. Cancelada IL 2023001678.
21:22	AES Andes	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2023001679.
21:30	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar
21:31	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar
21:36	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.
22:36	STS	C. Masisa limitada a 2.5 MW. Causa informada: Problemas en el equipo que evacua las cenizas de precipitador, según IL 2023001682.
22:55	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2023001680.
22:57	Enel	C. San Isidro 1 limitada a 310 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001681.
23:42	Generación	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en el sistema que evacua las cenizas del precipitador, según SDCF 2023099886.

## 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -513.4 [MW].
04:20	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento.
06:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24.9 [MW/m].
10:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16.3 [MW/m].
11:27	Colbún	C. Colbun finaliza vertimiento.
11:40	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.
11:40	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.
13:10	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
16:15	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
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.
19:30	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 641.2 [MW].
21:30	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento.

## 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
15:08	Transelec	Transelec	S/E Los Varones Extensión de Barra 2 de 66 kV.
15:12	Transelec	Transelec	S/E Los Varones Extensión de Barra 1 de 66 kV.
15:15	Transelec	Transelec	S/E Los Varones Extensión de Barra de Transferencia de 66 kV.

## 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		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30	31/10/2023	20:25
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		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00	31/10/2023	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		

## 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		