

# INFORME DIARIO

Lunes 13 de Noviembre del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	108.0	132.5	+22.69 %	PMG
BESS Angamos	-	6.1	GNP		PMG HP Río Huasco	0.0	23.7	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-6.36 %		PMG HP San Clemente	96.0	99.6	+3.75 %	PMG
BESS Cochran	-	0.1	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	87.3	36.0	-58.76 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2	GNP		PMG PFV Antay	76.9	76.8	-0.14 %	PMG
BESS Salvador	-	210.7	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	28.2	25.6	-9.40 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	72.7	-	PMG
GEO Cerro Pabellón	1296.0	1504.1	+16.06 %		PMG PFV De los Andes	72.7	80.4	+10.56 %	PMG
HE Angostura	5707.1	4798.0	-15.93 %		PMG PFV Del Desierto	12.0	20.2	+68.25 %	PMG
HE Antuco	5038.0	4661.2	-7.48 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.8	4.0	-31.03 %	PMG, P
HE Canutillar	1919.9	2463.0	+28.29 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	685.1	723.9	+5.66 %		PMG PFV Machicura	76.9	87.0	+13.13 %	PMG
HE Colbún	9600.0	10360.0	+7.92 %		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	1806.0	1839.0	+1.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.2	15.8	+7800.00 %	PMG
HE Pangué	6567.9	7055.0	+7.42 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.56 %	PMG
HE Pehuenche	12054.7	11874.7	-1.49 %		PMG PFV Puerto Seco	88.9	95.8	+7.73 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	675.9	-0.31 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	97.5	-	PMG
HE Ralco	10403.9	10150.4	-2.44 %		PMG PFV SDGx01	6.3	7.0	+11.11 %	PMG, DF
HE Rapel	4062.1	5426.5	(*) +33.59 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	67.3	70.8	+5.13 %	PMG
HP Abanico	960.0	946.8	-1.37 %		PMG PFV Teno Solar	76.4	83.9	+9.76 %	PMG
HP Alfalfal	1525.8	1518.7	-0.47 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	19.2	-	PMG
HP Ancoa	420.0	501.1	+19.32 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	9.7	-	PMG
HP Blanco	756.0	790.7	+4.59 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	264.0	251.6	-4.70 %		PMG TER Celco	86.2	101.8	+18.10 %	PMG
HP Carilafquen	336.0	208.3	-38.01 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuquito	417.0	432.7	+3.76 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2034.0	2060.6	+1.31 %		PMG TER Constitución	0.0	55.8	-	PMG
HP Chapiquina	127.5	129.7	+1.73 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	219.6	231.1	+5.21 %		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	252.0	233.5	-7.35 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1891.5	1100.5	-41.82 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	336.0	362.0	+7.74 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	428.0	357.9	-16.38 %		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	136.0	152.4	+12.06 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	177.6	165.4	-6.88 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	484.0	494.6	+2.19 %		PMGD PFV Blu	-	20.7	GNP	
HP Isla	1516.9	926.7	-38.91 %		PMGD PFV Paillihue	26.7	94.9	+255.48 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	408.0	389.2	-4.61 %		PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
HP Juncal	365.0	461.8	+26.52 %		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	4479.5	3529.9	-21.20 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Angamos-ANG2	4342.9	3369.0	-22.42 %	
HP Laja I	534.7	420.6	-21.34 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
HP Lican	274.0	237.5	-13.34 %		TER Arauco MAPA	1220.0	1094.6	-10.28 %	P
HP Lircay	480.0	482.7	+0.56 %		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	308.0	356.1	+15.62 %		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	43.2	38.6	-10.74 %		TER Atacama 1 GNL	2505.0	3229.8	+28.94 %	
HP Los Quilos	695.0	691.2	-0.55 %		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	161.6	-3.81 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
HP Mampil	719.1	649.6	-9.66 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mocho	252.0	227.7	-9.65 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	778.0	+1.30 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Peuchen	998.7	843.8	-15.51 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	85.3	94.4	+10.70 %	
HP Pullinque	675.0	767.6	+13.72 %		TER CMPC Laja	195.8	301.4	+53.97 %	
HP Puntilla	301.9	268.0	-11.23 %	DF	TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Queltehues	768.0	697.1	-9.23 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	218.8	+82.33 %	
HP Quilleco	840.0	1381.0	+64.40 %		TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	400.7	160.9	-59.85 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	384.0	293.6	-23.54 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	795.0	755.5	-4.97 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	248.1	249.0	+0.37 %	
HP Rucue	4270.8	3335.0	-21.91 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	163.5	140.9	-13.82 %		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	1593.6	-10.27 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Volcán	0.0	262.3	GNP		TER Chuyguán	116.0	52.2	-54.97 %	
PE Alena	632.3	758.5	+19.96 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	2667.9	1872.2	-29.83 %		TER Cochran-CCH1	4202.3	3455.1	-17.78 %	
PE Aurora	795.3	650.2	-18.25 %		TER Cochran-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 1	1947.9	2325.5	+19.39 %		TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 2	3587.9	2131.2	(*) -40.60 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1202.0	+144.31 %	
PE Cabo Leones 3	2511.7	2642.8	+5.22 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	783.5	763.5	-2.55 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	302.9	456.6	+50.75 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	192.8	237.1	+22.96 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	830.7	732.8	-11.79 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	896.8	942.0	+5.04 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	250.8	191.1	-23.79 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	2003.2	2149.8	+7.32 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	78.4	53.3	-31.99 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	929.4	GNP	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	395.8	359.2	-9.24 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	339.9	132.0	-61.17 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Lebu	26.4	3.7	-85.91 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1054.1	1047.4	-0.64 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	402.2	349.7	-13.06 %		TER Energía Pacífico	264.0	356.9	+35.17 %	LF
PE Los Buenos Aires	179.3	163.4	-8.86 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1530.8	1878.0	+22.68 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	648.1	843.7	+30.18 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	594.4	639.5	+7.59 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	748.9	783.8	+4.66 %		TER Guacolda 2	1893.3	1903.9	+0.56 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	374.7	359.4	-4.08 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	361.2	582.4	+61.24 %		TER Guacolda 5	1496.4	1579.8	+5.57 %	
PE Negrete	263.8	284.6	+7.87 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	826.0	820.5	-0.66 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	681.6	711.2	+4.34 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1487.9	1718.9	+15.53 %		TER IEM	3911.8	4192.7	+7.18 %	
PE Renaico	617.1	512.8	-16.90 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	664.5	980.2	+47.51 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE San Gabriel	1432.3	1268.9	-11.41 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3303.9	3030.8	-8.27 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	107.0	89.0	-16.80 %	
PE San Pedro	358.1	505.4	+41.13 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	580.3	649.1	+11.86 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Sarco	2756.2	2391.8	-13.22 %	LF	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	690.7	645.8	-6.50 %	LF	TER Loma Los Colorados II	182.0	241.4	+32.64 %	
PE Talinay Oriente	1465.8	905.0	-38.26 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1242.6	1124.4	-9.51 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	782.7	996.8	+27.36 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	731.8	827.0	+13.01 %		TER Los Pinos	60.0	34.0	-43.33 %	
PE Tolpan Sur	676.5	760.0	+12.34 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	605.2	502.4	-16.99 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	92.7	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	282.4	240.6	-14.80 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	486.3	286.1	-41.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	170.6	79.6	-53.34 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	689.9	313.9	-54.50 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1542.8	1022.1	-33.75 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	887.5	691.9	-22.04 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	486.8	273.8	-43.75 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	20.0	0.0	-100.00 %	
PFV Bolero	890.1	649.0	-27.09 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1520.0	0.0	(*) -100.00 %	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2739.3	1920.7	-29.88 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	758.8	433.3	-42.90 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	678.0	421.7	-37.80 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	598.8	433.5	-27.60 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	6.6	158.0	+2293.94 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	32.3	454.3	+1306.41 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1522.3	802.8	-47.26 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	8.7	88.0	+907.57 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	76.5	949.8	+1141.57 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2110.1	677.1	(*) -67.91 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	37.2	34.0	-8.63 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	236.1	38.3	-83.76 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	3.9	16.0	+310.26 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Manzano	0.0	126.6	GNP	P	TER Norgener-NTO2	2110.8	1958.3	-7.22 %	RO
PFV El Pelicano	723.1	521.5	-27.88 %		TER Nueva Aldea	1105.1	968.3	-12.37 %	
PFV El Romero	1099.1	855.3	-22.18 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	30.5	23.9	-21.74 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1709.4	2587.0	+51.34 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	492.8	325.3	-33.98 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2489.8	1669.8	-32.93 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	500.1	439.2	-12.17 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Jama	280.6	292.0	+4.06 %		TER Nueva Ventanas	3007.2	3439.0	+14.36 %	
PFV Javiera	20.0	162.3	+711.45 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV La Cruz Solar	506.3	233.4	-53.91 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.0	+28.43 %	
PFV La Huayca II	179.6	25.4	-85.85 %		TER Pajonales	50.0	80.7	+61.36 %	
PFV La Huella	711.3	405.0	-43.07 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.0	16.6	+18.86 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	19.0	263.0	+1284.21 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	3.4	77.6	+2182.35 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	357.7	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	300.0	326.0	+8.67 %	
PFV Llano de Llampos	644.6	487.0	-24.46 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	325.9	208.1	-36.15 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	14.7	32.3	+119.69 %		TER Quintero 1B Gas Arg	302.1	321.0	+6.27 %	
PFV Luz del Norte	703.3	629.8	-10.45 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1807.8	1663.8	-7.97 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	553.0	241.5	-56.33 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	1385.2	(*)GNP	P	TER San Isidro I Gas Arg	1315.0	1662.4	+26.41 %	
PFV Nuevo Quillagua	771.2	439.3	-43.04 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	18.4	56.0	+204.35 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	13.3	336.3	+2428.72 %		TER San Isidro II Gas Arg	1527.2	1745.6	+14.31 %	
PFV Pampa Tigre	1087.0	446.0	-58.97 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	46.7	70.0	+49.85 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	102.4	89.3	-12.77 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	605.3	261.4	-56.82 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1580.8	569.8	-63.95 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	426.0	194.7	-54.29 %		TER Santa Fe	748.8	1069.8	+42.87 %	
PFV San Andres	146.5	175.3	+19.63 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	847.9	431.3	-49.13 %		TER Santa Marta	204.3	78.7	-61.48 %	
PFV Santa Isabel	0.0	766.7	GNP	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	686.6	322.0	-53.11 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1325.2	754.4	-43.07 %		TER Taltal 1 GNL	135.1	149.0	+10.27 %	
PFV Sol de los Andes	33.9	399.5	+1078.32 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2296.4	1004.5	(*) -56.26 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	1179.3	502.7	-57.37 %		TER Taltal 2 GNL	67.2	68.0	+1.13 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	422.9	318.7	-24.63 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	407.8	408.6	+0.20 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	906.8	513.3	-43.39 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1258.6	610.8	-51.47 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Willka	388.2	900.8	+132.04 %	P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	MM
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	88.8	121.4	+36.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Alto Renaico	28.8	27.6	-4.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	40.8	28.4	-30.34 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	55.4	163.2	+194.58 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Chiburgo	192.0	142.0	-26.04 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	67.0	+28.85 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	37.7	55.9	+48.22 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	2008.0	(*)GNP	RO
PMG HP Correntoso	136.8	115.8	-15.32 %	PMG	TER Trapen	4.1	1.2	-69.96 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	7.2	6.2	-13.33 %	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	419.0	532.9	+27.20 %	
PMG HP Juncalito	12.9	17.6	+36.43 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	21.6	25.6	+18.47 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Llauquereo	31.2	43.0	+37.69 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	177.6	155.3	-12.58 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	38.4	34.5	-10.19 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	55.2	52.8	-4.40 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	122.8	+70.56 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	98.4	81.3	-17.34 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	168.0	166.2	-1.08 %	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	36.3	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	188.3	-14.41 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	37.7	0.0	-100.00 %	PMG	<b>Total</b>	<b>216098.5</b>	<b>206009.6</b>	<b>-4.67 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.6	62.3	+8.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	19.2	13.5	-29.70 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.6	86.5	+6.06 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.0	25.2	+5.15 %
PMGD HP Calíboro	19.2	24.8	+29.33 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	120.0	109.7	-8.58 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.6	11.3	+17.40 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	59.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.2	-
PMGD HP Dongo	69.6	64.3	-7.66 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	11.6	-
PMGD HP El Agrío	45.6	46.1	+1.04 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.2	20.9	+8.88 %
PMGD HP El Brinco	2.4	2.6	+9.34 %
PMGD HP El Canelo	69.6	71.3	+2.44 %
PMGD HP El Colorado	36.0	25.9	-28.05 %
PMGD HP El Diuto	50.4	65.0	+29.05 %
PMGD HP El Galpón	19.2	26.4	+37.50 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	79.2	79.1	-0.15 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	2.4	23.3	+870.83 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	14.4	18.2	+26.53 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	62.6	-13.06 %
PMGD HP La Bifurcada	2.4	2.3	-6.22 %
PMGD HP La Compañía II	28.8	39.8	+38.13 %
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	9.6	8.5	-11.70 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	33.6	4.1	-87.79 %
PMGD HP Los Bajos	117.6	124.8	+6.09 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	52.5	-
PMGD HP Los Corrales II	21.6	23.8	+10.00 %
PMGD HP Los Morros	28.8	43.5	+51.16 %
PMGD HP Los Padres	36.0	38.1	+5.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	3.9	25.4	+551.84 %
PMGD PFV Los Cisnes	46.9	26.0	-44.52 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.8	30.9	+3.80 %
PMGD PFV Los Jotes	10.4	26.8	+157.69 %
PMGD PFV Los Lagos	3.4	21.7	+538.44 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.6	56.4	+3.28 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	5.5	30.0	+444.97 %
PMGD PFV Los Molinos	93.4	101.8	+9.02 %
PMGD PFV Los Nogales	20.0	19.0	-4.99 %
PMGD PFV Los Paltos	22.8	9.6	-57.70 %
PMGD PFV Los Patos	31.1	32.9	+5.77 %
PMGD PFV Los Perales	0.0	21.5	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	7.8	25.3	+224.19 %
PMGD PFV Los Tordos	8.5	57.4	+575.06 %
PMGD PFV Luce Solar	23.4	24.6	+5.13 %
PMGD PFV Luders	24.4	30.4	+24.65 %
PMGD PFV Lumbreras	6.6	31.7	+380.15 %
PMGD PFV Luna	25.0	18.5	-25.92 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.7	22.0	+11.42 %
PMGD PFV Maikono	6.1	21.1	+246.27 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.1	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	26.2	-
PMGD PFV Malaquita II	95.1	95.0	-0.06 %
PMGD PFV Malinke	4.6	15.6	+239.72 %
PMGD PFV Malloco	4.5	18.5	+311.03 %
PMGD PFV Manao	12.5	29.4	+135.45 %
PMGD PFV Mandinga	17.4	48.5	+178.85 %
PMGD PFV Marambio	4.7	26.4	+461.45 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	70.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	5.1	27.2	+433.91 %
PMGD PFV Marin	13.3	30.6	+130.03 %
PMGD PFV María Pinto	6.4	27.0	+322.44 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	12.0	91.8	+664.73 %
PMGD PFV Membrillo	0.0	25.1	-
PMGD PFV Mercurio Sur	5.2	23.9	+360.25 %
PMGD PFV Milán A	0.2	8.6	+4205.36 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.7	31.1	+21.01 %
PMGD PFV Mostazal	56.5	65.1	+15.16 %
PMGD PFV Moya	92.1	82.3	-10.67 %
PMGD PFV Mutupín	23.3	84.2	+261.30 %
PMGD PFV Nahuén	95.4	65.1	-31.81 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	7.2	28.1	+289.69 %
PMGD PFV Newentun	9.5	51.9	+446.20 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	40.8	44.2	+8.32 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.3	-
PMGD HP Maisán	7.2	7.0	-2.86 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.8	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.7	-
PMGD HP Melo	38.4	50.7	+32.00 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	8.0	+66.61 %
PMGD HP Muchi	4.8	5.4	+12.08 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.4	-
PMGD HP Munilque II	9.6	9.9	+3.59 %
PMGD HP Palmar	64.8	66.9	+3.26 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	24.0	21.3	-11.39 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.4	10.3	-28.38 %
PMGD HP Purísima	7.2	7.8	+8.36 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	33.6	40.3	+19.91 %
PMGD HP Roblería	36.0	45.2	+25.61 %
PMGD HP Río Mulchén	2.4	26.7	+1010.75 %
PMGD HP Río Trueno	72.0	85.8	+19.17 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.2	-
PMGD HP Santa Isabel	12.0	15.7	+31.23 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	7.6	-36.45 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.4	+3.28 %
PMGD HP Trailelfú	45.6	49.6	+8.77 %
PMGD HP Tranquil	57.6	67.6	+17.33 %
PMGD HP Triful Triful	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	157.2	135.3	-13.91 %
PMGD PE El Nogal	81.6	82.8	+1.47 %
PMGD PE Huajache	33.8	40.2	+19.04 %
PMGD PE Las Peñas	45.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	30.0	5.4	-81.96 %
PMGD PE Raki	42.9	34.6	-19.31 %
PMGD PE Ucuquer	44.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	15.0	54.5	+263.11 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.1	66.0	+112.37 %
PMGD PFV Alcon Solar	23.1	99.0	+328.68 %
PMGD PFV Alhué	8.1	35.6	+339.34 %
PMGD PFV Alicahue	31.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	25.7	3.5	-86.34 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	16.7	+19.29 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.8	31.2	-4.99 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.7	26.6	+7.76 %
PMGD PFV Anakena	80.0	100.6	+25.77 %
PMGD PFV Antonia	3.1	30.0	+867.61 %
PMGD PFV Argomedo	8.2	83.6	+919.73 %
PMGD PFV Arica	-	35.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	5.9	29.8	+405.39 %
PMGD PFV Norte Chico	17.8	6.1	-65.89 %
PMGD PFV Ocoa	24.9	23.5	-5.69 %
PMGD PFV Olivia	25.4	24.4	-3.78 %
PMGD PFV Olivier	19.1	18.8	-1.43 %
PMGD PFV Olivillo	23.1	83.5	+261.39 %
PMGD PFV Orion	8.1	30.9	+281.73 %
PMGD PFV Ovalle Norte	77.0	76.4	-0.80 %
PMGD PFV Ovejería	84.8	87.0	+2.62 %
PMGD PFV PAS1	77.3	93.4	+20.85 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	8.9	53.5	+501.23 %
PMGD PFV Pachira	0.0	97.1	-
PMGD PFV Paine	87.3	97.7	+11.90 %
PMGD PFV Palto Sunlight	19.1	82.7	+332.86 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	9.8	57.0	+481.64 %
PMGD PFV Panquehue II	40.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	76.2	91.5	+20.03 %
PMGD PFV Paranal	0.0	24.1	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	4.5	30.9	+585.94 %
PMGD PFV Parque Curicura	9.0	93.1	+934.52 %
PMGD PFV Parque El Olivar	40.1	91.8	+128.94 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	38.1	-0.52 %
PMGD PFV Parque La Colonia	14.4	99.1	+588.14 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.7	11.7	+0.26 %
PMGD PFV Parque Nancagua	8.9	59.4	+567.11 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	26.8	96.4	+259.55 %
PMGD PFV Parque San Javier	11.5	58.9	+412.35 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	97.4	39.8	-59.09 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	31.4	61.5	+95.80 %
PMGD PFV Pastrán	97.6	90.9	-6.88 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	24.1	74.4	+208.63 %
PMGD PFV Pedreros	25.4	31.8	+25.07 %
PMGD PFV Pegasus	8.3	31.3	+276.65 %
PMGD PFV Pellin	-	13.2	-
PMGD PFV Pelumpen	3.8	16.1	+322.90 %
PMGD PFV Penaflor	20.1	94.4	+369.74 %
PMGD PFV Pencahue Este	6.7	26.6	+297.31 %
PMGD PFV Pepa	94.5	95.6	+1.12 %
PMGD PFV Pequen	2.6	31.3	+1105.00 %
PMGD PFV Peralillo	10.8	7.2	-33.70 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.5	+4.58 %
PMGD PFV Pichon	4.4	11.8	+167.11 %
PMGD PFV Picunche	11.5	76.2	+562.37 %
PMGD PFV Piduco	7.2	32.0	+343.93 %
PMGD PFV Pilpilen	24.0	30.2	+25.63 %
PMGD PFV Piquero	26.3	96.9	+268.56 %
PMGD PFV Pirque	23.1	24.9	+7.69 %
PMGD PFV Pitotoy	3.3	30.6	+828.66 %
PMGD PFV Pitra	4.6	30.7	+566.84 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	10.4	24.6	+136.25 %
PMGD PFV Armazones	1.2	48.8	+3969.87 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.4	28.3	+542.22 %
PMGD PFV Astillas	97.9	97.9	+0.02 %
PMGD PFV Avel Solar	33.9	94.7	+179.34 %
PMGD PFV Aviles	12.5	64.5	+416.00 %
PMGD PFV Ayla	13.7	91.9	+570.55 %
PMGD PFV Bellavista	20.7	22.2	+7.22 %
PMGD PFV Bellavista	55.5	49.2	-11.35 %
PMGD PFV Berruenco	29.0	99.3	+242.35 %
PMGD PFV Bulnes Barones	10.1	30.5	+201.61 %
PMGD PFV Bérغامo	2.0	35.1	+1654.48 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	35.1	88.8	+153.05 %
PMGD PFV Cabilsol	13.4	20.4	+52.16 %
PMGD PFV Cabrero	36.6	94.6	+158.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	93.4	88.8	-4.89 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.3	+25.00 %
PMGD PFV Calama	98.2	100.7	+2.52 %
PMGD PFV Calle Larga	25.4	31.1	+22.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	3.2	18.2	+469.31 %
PMGD PFV Canelillo	14.7	11.9	-18.91 %
PMGD PFV Canesa	22.0	25.1	+14.21 %
PMGD PFV Cantera	5.5	30.3	+450.12 %
PMGD PFV Cantillana	13.6	80.5	+491.77 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	29.5	-
PMGD PFV Casabermeja	12.8	69.7	+444.85 %
PMGD PFV Casuto	23.4	24.8	+5.92 %
PMGD PFV Catemu	16.8	20.0	+19.25 %
PMGD PFV Catán	29.1	29.7	+2.13 %
PMGD PFV Cauquenes	6.3	22.2	+251.75 %
PMGD PFV Chacabuco	93.9	92.0	-2.05 %
PMGD PFV Chalinga	25.5	26.7	+4.76 %
PMGD PFV Champa	7.8	9.2	+17.81 %
PMGD PFV Chancon	18.5	22.4	+21.19 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	21.0	3.0	-85.76 %
PMGD PFV Chuchifí	15.8	20.7	+30.71 %
PMGD PFV Cipres	16.3	43.4	+166.07 %
PMGD PFV Citrino	23.7	24.0	+1.20 %
PMGD PFV Kkilir	29.6	97.7	+230.18 %
PMGD PFV Clementina	24.0	62.0	+158.23 %
PMGD PFV Cocharcas	7.7	28.2	+266.25 %
PMGD PFV Cocinillas	21.0	17.2	-17.87 %
PMGD PFV Coinco	-	2.5	-
PMGD PFV Colchagua	4.4	27.3	+521.42 %
PMGD PFV Colina	28.9	80.2	+177.44 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	3.9	26.9	+588.97 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	6.6	27.4	+314.89 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.4	11.0	+17.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	78.4	-
PMGD PFV Playerito	13.8	31.4	+127.75 %
PMGD PFV Playero	13.8	31.6	+129.32 %
PMGD PFV Playeron	15.1	32.2	+113.42 %
PMGD PFV Plomo Verano	6.1	10.5	+72.65 %
PMGD PFV Población	25.5	27.7	+8.45 %
PMGD PFV Portezuelo	23.5	26.6	+13.39 %
PMGD PFV Pretty Field	18.8	19.2	+2.07 %
PMGD PFV Puangue	8.4	20.4	+142.26 %
PMGD PFV Pueblo Seco	30.0	93.5	+211.50 %
PMGD PFV Puelche	8.2	27.5	+235.50 %
PMGD PFV Puente Solar	4.5	26.0	+476.74 %
PMGD PFV Pullalli	26.0	24.4	-6.11 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	18.7	+8.15 %
PMGD PFV Queltehue	3.2	30.7	+859.69 %
PMGD PFV Quemados	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quetena	77.3	92.5	+19.62 %
PMGD PFV Quillay	6.1	28.6	+368.69 %
PMGD PFV Quinantu	97.1	98.6	+1.59 %
PMGD PFV Quinta	21.2	29.2	+37.54 %
PMGD PFV RDCL SAN	21.1	81.5	+286.06 %
PMGD PFV REN	26.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	23.4	22.4	-4.12 %
PMGD PFV Ranguil	6.1	29.8	+388.69 %
PMGD PFV Ratulemus	7.6	30.5	+301.92 %
PMGD PFV Rauquen	8.9	39.9	+348.24 %
PMGD PFV Recoleta	65.1	65.8	+1.12 %
PMGD PFV Rengo	-	6.6	-
PMGD PFV Rexner	9.3	28.1	+202.16 %
PMGD PFV Rimini	20.4	79.2	+288.01 %
PMGD PFV Rinconada	5.2	67.8	+1204.60 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	23.0	103.0	+347.69 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.9	31.8	+88.39 %
PMGD PFV Rodeo	10.6	25.1	+136.98 %
PMGD PFV Romeria	6.8	95.9	+1310.00 %
PMGD PFV Rosario	5.4	9.8	+82.22 %
PMGD PFV Rovián	60.9	56.3	-7.51 %
PMGD PFV Río Peuco	3.2	27.5	+759.92 %
PMGD PFV SDSI	8.4	27.4	+226.65 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.8	27.5	+85.92 %
PMGD PFV Salerno Solar	5.9	29.7	+402.72 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.6	18.8	+1.22 %
PMGD PFV San Antonio	18.7	43.2	+131.21 %
PMGD PFV San Camilo	2.9	32.6	+1023.09 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	27.5	+298.62 %
PMGD PFV San Emilio I	2.3	25.8	+1023.90 %
PMGD PFV San Francisco	29.3	29.8	+1.56 %
PMGD PFV San Isidro	23.3	27.3	+17.25 %
PMGD PFV San José II	7.3	36.0	+393.78 %
PMGD PFV San Pedro	21.6	22.7	+5.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	96.4	94.3	-2.17 %
PMGD PFV Cortijo	36.5	81.5	+123.20 %	PMGD PFV Santa Adriana	25.2	25.5	+1.11 %
PMGD PFV Covadonga	87.1	86.4	-0.79 %	PMGD PFV Santa Amelia	5.0	28.2	+464.40 %
PMGD PFV Coyunche	9.4	29.7	+215.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	1.6	28.5	+1680.38 %
PMGD PFV Crucero	31.0	22.2	-28.51 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.6	13.6	-12.95 %
PMGD PFV Cruz	16.2	32.7	+102.05 %	PMGD PFV Santa Clara	20.0	22.9	+14.62 %
PMGD PFV Curacavi	7.6	29.7	+290.53 %	PMGD PFV Santa Cruz	14.2	92.7	+552.97 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.6	15.5	-6.69 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	10.6	98.2	+826.35 %
PMGD PFV Dadinco	10.0	8.1	-18.80 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	76.1	91.5	+20.21 %	PMGD PFV Santa Ester	6.4	30.8	+381.11 %
PMGD PFV Diego de Almagro	88.6	92.6	+4.51 %	PMGD PFV Santa Francisca	46.0	47.7	+3.60 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.9	26.6	+582.78 %	PMGD PFV Santa Inés	11.1	28.9	+160.61 %
PMGD PFV Don Enrique	99.7	99.0	-0.74 %	PMGD PFV Santa Julia	13.4	9.4	-29.70 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.2	13.3	-37.28 %	PMGD PFV Santa Laura	17.2	24.8	+44.04 %
PMGD PFV Don Jorge	5.6	32.0	+471.22 %	PMGD PFV Santa Lucía	54.0	54.4	+0.67 %
PMGD PFV Don Mariano	1.5	27.2	+1711.33 %	PMGD PFV Santa Luisa	7.6	16.3	+114.40 %
PMGD PFV Don Martín	6.9	29.3	+324.89 %	PMGD PFV Santa Margarita	4.7	28.1	+497.60 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	5.7	11.6	+103.88 %
PMGD PFV Don Rodrigo	7.9	50.1	+534.48 %	PMGD PFV Santuario	30.2	29.9	-0.96 %
PMGD PFV Doña Igna	13.5	8.8	-34.88 %	PMGD PFV Saturno Norte	7.2	39.3	+445.54 %
PMGD PFV Doñihue	62.5	77.4	+23.86 %	PMGD PFV Siete Colores	32.1	29.5	-8.08 %
PMGD PFV Duqueco Solar	30.1	94.2	+213.03 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	24.5	71.0	+189.85 %
PMGD PFV Eclipse	95.5	68.8	-27.96 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.7	21.9	+11.12 %
PMGD PFV El Boco	32.5	66.8	+105.43 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	9.9	74.3	+650.47 %	PMGD PFV Sunhunter	99.7	99.5	-0.19 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.0	16.7	+11.56 %	PMGD PFV Talca	14.5	95.9	+561.72 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.0	15.6	+4.21 %	PMGD PFV Talhuén	23.1	26.1	+13.03 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	69.9	-	PMGD PFV Tallado	57.0	60.6	+6.35 %
PMGD PFV El Chincol	32.3	26.9	-16.63 %	PMGD PFV Tamarugo	26.4	27.0	+2.23 %
PMGD PFV El Chucao	5.6	28.5	+409.57 %	PMGD PFV Tambo Real	19.7	19.1	-3.04 %
PMGD PFV El Cóndor	1.2	13.0	+983.83 %	PMGD PFV Taranto	23.1	92.4	+300.13 %
PMGD PFV El Divisadero	20.7	26.7	+29.03 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	0.0	0.0	-	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	18.6	91.9	+393.94 %	PMGD PFV Tijeral	-	8.1	-
PMGD PFV El Gaviotín	61.2	84.8	+38.52 %	PMGD PFV Til Til	20.1	19.6	-2.36 %
PMGD PFV El Huaso	13.8	25.1	+81.65 %	PMGD PFV Torino	2.3	36.5	+1486.10 %
PMGD PFV El Ingenio	12.9	19.8	+53.46 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	8.7	28.6	+228.72 %
PMGD PFV El Laurel	18.8	66.3	+252.88 %	PMGD PFV Trebal	5.5	20.2	+267.86 %
PMGD PFV El Litre	28.1	72.1	+156.74 %	PMGD PFV Trebo	4.4	28.6	+549.40 %
PMGD PFV El Monte	7.5	28.5	+279.57 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.1	26.0	+7.94 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	93.7	54.1	-42.32 %
PMGD PFV El Picurio	26.2	31.8	+21.50 %	PMGD PFV Trinidad	4.9	30.6	+524.76 %
PMGD PFV El Pilpen	28.3	32.3	+13.98 %	PMGD PFV Tucuquere	25.5	28.6	+12.31 %
PMGD PFV El Pítico	28.2	32.0	+13.55 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV El Piuquen	11.3	32.7	+189.05 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	30.4	31.7	+4.43 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.0	-
PMGD PFV El Quemado	31.5	29.1	-7.70 %	PMGD PFV Valle Este II	68.8	80.5	+17.05 %
PMGD PFV El Queule	59.2	20.6	-65.13 %	PMGD PFV Valle Oeste II	61.8	74.0	+19.72 %
PMGD PFV El Rayador	75.5	83.0	+9.99 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	24.1	28.5	+18.30 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	87.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	12.0	30.2	+151.75 %
PMGD PFV El Roble	66.8	83.9	+25.67 %
PMGD PFV El Romeral	8.6	65.5	+662.05 %
PMGD PFV El Salitral	29.1	31.9	+9.53 %
PMGD PFV El Sauce	20.6	27.5	+33.46 %
PMGD PFV El Sharon	2.5	28.5	+1038.19 %
PMGD PFV El Tiuque	2.2	10.6	+379.69 %
PMGD PFV El Trigal	48.0	93.0	+93.67 %
PMGD PFV El Zorzal	5.5	23.3	+324.26 %
PMGD PFV Encino	1.7	20.1	+1084.11 %
PMGD PFV Encon	72.1	81.6	+13.22 %
PMGD PFV Erinome	7.3	27.0	+270.01 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.8	29.2	+97.07 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	4.3	27.4	+537.79 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.6	29.1	+420.08 %
PMGD PFV Filomena	11.1	27.0	+143.27 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.5	87.3	+83.77 %
PMGD PFV Foster	8.2	27.8	+239.61 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.6	31.5	+2.82 %
PMGD PFV Fulgor	12.0	22.2	+85.17 %
PMGD PFV GR Lemu	10.5	53.7	+411.26 %
PMGD PFV GR Peumo	12.2	89.3	+632.05 %
PMGD PFV GR Pitao	94.1	102.7	+9.16 %
PMGD PFV GR Rauli	10.2	69.1	+577.10 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	4.2	87.1	+1974.29 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	2.1	25.0	+1089.16 %
PMGD PFV Gabriela	100.1	100.6	+0.47 %
PMGD PFV Girasoles	4.2	26.0	+517.86 %
PMGD PFV Granada	96.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	97.1	96.2	-0.93 %
PMGD PFV Guadalaio	25.9	34.2	+31.97 %
PMGD PFV Guadalupe	17.5	38.0	+117.04 %
PMGD PFV Guanaco Solar	17.1	85.1	+397.46 %
PMGD PFV Guarana	6.0	13.6	+126.86 %
PMGD PFV Helios	12.4	10.7	-14.03 %
PMGD PFV Homero	29.0	30.9	+6.45 %
PMGD PFV Hormiga	13.3	12.7	-4.88 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.7	-62.22 %
PMGD PFV Huape	8.5	28.5	+234.95 %
PMGD PFV Huaquelon	90.7	88.8	-2.14 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	4.2	27.1	+545.59 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.1	26.0	-0.48 %
PMGD PFV Independencia	10.2	12.9	+26.71 %
PMGD PFV Itahue Solar	7.6	21.3	+180.15 %
PMGD PFV Jahuel	24.0	59.2	+146.46 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	24.7	98.0	+296.59 %
PMGD PFV Vicente	3.9	11.7	+200.04 %
PMGD PFV Victoria	61.9	88.8	+43.41 %
PMGD PFV Villa Alegre	10.7	58.2	+443.78 %
PMGD PFV Villa Cruz	25.7	29.5	+14.59 %
PMGD PFV Villa Moscoso	7.4	21.0	+183.39 %
PMGD PFV Villa Prat	1.9	12.5	+559.25 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	26.4	-
PMGD PFV Villa Solar	4.4	27.5	+526.13 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	3.8	29.2	+669.37 %
PMGD PFV Yahutela	59.5	55.2	-7.24 %
PMGD PFV Ñilhue	6.0	6.7	+11.36 %
PMGD PFV Ñiquén	32.3	31.5	-2.44 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciriuelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	51.3	-
PMGD TER Conchalí	-	16.4	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	23.4	25.6	+9.40 %
PMGD PFV Javiera Carrera	14.6	101.0	+591.58 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.0	15.6	+1458.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.3	25.6	+1.17 %
PMGD PFV La Acacia	70.5	46.1	-34.63 %
PMGD PFV La Blanquina	10.5	81.1	+672.68 %
PMGD PFV La Chapeana	15.5	15.0	-3.51 %
PMGD PFV La Chimba Bis	18.7	18.8	+0.45 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	4.2	28.8	+586.43 %
PMGD PFV La Foresta	8.7	28.2	+224.13 %
PMGD PFV La Frontera	37.3	37.9	+1.61 %
PMGD PFV La Gamboina	5.9	43.3	+634.02 %
PMGD PFV La Lajuela	59.4	53.7	-9.61 %
PMGD PFV La Ligua	26.0	22.2	-14.58 %
PMGD PFV La Manga	27.4	17.9	-34.64 %
PMGD PFV La Muralla	3.7	24.6	+565.69 %
PMGD PFV La Palma Solar	30.0	104.6	+248.61 %
PMGD PFV La Victoria	25.8	88.5	+243.06 %
PMGD PFV Lagunilla	16.2	17.0	+5.22 %
PMGD PFV Las Arboledas	6.8	13.4	+97.31 %
PMGD PFV Las Cabras	3.6	27.3	+657.39 %
PMGD PFV Las Cachañas	7.5	73.7	+882.07 %
PMGD PFV Las Catitas	17.9	36.7	+104.98 %
PMGD PFV Las Chacras	25.7	28.6	+11.27 %
PMGD PFV Las Codornices	26.2	34.7	+32.35 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.2	30.6	+16.61 %
PMGD PFV Las Majadas	97.7	90.5	-7.35 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.1	22.0	+946.02 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	4.8	27.4	+471.83 %
PMGD PFV Las Palomas	30.8	32.8	+6.58 %
PMGD PFV Las Perdices	26.0	29.0	+11.68 %
PMGD PFV Las Rojas	25.4	23.0	-9.61 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	11.2	74.2	+562.14 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.9	9.5	-63.34 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.5	30.8	+459.60 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.9	22.0	+218.26 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	16.1	-36.46 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	43.5	-
PMGD PFV Lingue	5.9	29.5	+400.08 %
PMGD PFV Lipangue	24.3	22.8	-6.29 %
PMGD PFV Liquidambar	27.0	65.0	+140.86 %
PMGD PFV Lirio del Campo	6.2	27.1	+336.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.1	42.6	-5.52 %
PMGD PFV Llay Llay	40.5	101.1	+149.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	58.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancia	-	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	-	25.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	48.5	-
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	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	18.9	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	15.3	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	3.6	+414.29 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.4	27.7	+528.72 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	34.8	-
PMGD PFV Lo Miranda	48.5	62.6	+28.97 %
PMGD PFV Lo Sierra	4.6	21.6	+369.74 %
PMGD PFV Lockma	46.2	47.2	+2.10 %
PMGD PFV Loica	7.7	28.1	+265.18 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	12.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.2	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>11560.3</b>	<b>19551.2</b>	<b>+69.12 %</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 Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por costo marginal.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Meseta de los Andes	GNP por pruebas de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por pruebas programadas.
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 Kelar GNL	35.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV 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	50.0	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.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Termopacífico	0.0	Mantenimiento mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En 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-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), 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.
03:36	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae limitada a 152 MW. Causa informada: Interrupción de circuitos de producción asociados a barra N°3, según IL 2023001758.
04:25	Colbún	C. Angostura U-1, U-2 y U-3 salen de servicio en forma intempestiva con 260 MW. Causa informada: Operación de protección 50BF desde U-3, según IF 2023004529.
04:25	Celeoredes	S/E Angostura 52J1 y 52J2 de la línea de 220 kV Angostura - Los Notros 1 y 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación de protección 50BF desde U-3 de C. Angostura, según IF 2023004542.
05:07	Celeoredes	S/E Angostura 52J1 de la línea de 220 kV Angostura - Los Notros 1 cerrado.
05:21	Colbún	C. Angostura U-1 sincronizada.
05:33	Celeoredes	S/E Angostura 52J2 de la línea de 220 kV Angostura - Los Notros 2 cerrado, cancelado IF 2023004542.
06:08	Colbún	C. Angostura U-3 sincronizada.
06:36	Colbún	C. Angostura U-2 sincronizada y cancelado IF 2023004529.
06:39	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas cerrada y cancelada SDCF 2023103625.
06:42	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae limitada a 230 MW. Causa informada: Disponibilidad de 52E14, según IL 202301759. Cancelada IL 2023001758.
06:44	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004530.
06:46	Enor Chile	C. PFV Nueva Quillagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103640 - 2023103638 y 2023103639.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:52	Río Huasco	C. Río Huasco U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW, según IF 2023004535.
08:15	STS	Línea 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004534.
08:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.78 m.s.n.m. y un gasto de 250 MWh.
08:56	Río Colorado	C. Río Huasco U-1 y U-2 disponibles y en servicio, cancelado IF 2023004535.
09:17	CGE	Línea de 66 kV La Ronda - San Vicente de Tagua Tagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar hebras cortadas en la estructura N° 51, según SDCF 2023103698.
09:36	On Group	Línea de 66 kV Tap Off Llanos - Aguas Blancas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio del poste y reparación en estructuras 137 y 138, previo a la desconexión de la línea se requiere entrar en modo isla con las unidades de C. Aguas Blancas para abastecer los consumos de la planta, según SDCF 2023103696.
10:45	Enel Green Power	C. PFV Azabache sin limitación, cancelada IL 23000378.
11:06	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Parral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado de estructuras para investigar falla del día 07.11.2023, según SICF 2023103724 - 20231037245 - 2023103726.
12:22	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de puentes en estructura #114 seccionar línea para normalizar condición de alto riesgo de corte de conductor entre estructuras 116 y 117. Según SDCF 2023103750.
12:40	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103264.
13:58	Enel Generación	C. Pehuenche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de material pétreo en canalón compuerta de riego, según SICF 2023103788.
14:48	Colbún	C. Colbún cancelada limitación, puede realizar SSCC y participar de prorratas, según IL 2023001732.
15:07	CGE	S/E Manso de Velasco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño (nido de ave) sobre el 89BT1, según SICF 2023103802.
15:23	CGE	S/E Manso de Velasco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

Hora	Centro de Control	Observación
15:24	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte cancelada desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023103750.
15:24	Engie Transmisión	Línea 110 kV Capricornio - Alto Norte con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de conductor dañado y apertura de puentes en estructura 114. Según SDCF 2023103799.
15:54	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103788.
16:09	CGE	Línea de 66 kV La Ronda - San Vicente de Tagua Tagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:32	Transelec	S/E San Vicente 89A2-A con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía en el circuito de cierre del desconector 89A2-A, según SICF 2023103809.
17:19	Transelec	S/E Charrúa comunicaciones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098814.
18:10	CGE	S/E Cachapoal banco de baterías de 125 Vcc disponible, cancelado IL 2023001750.
18:33	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Parral cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103724 - 20231037245 - 2023103726.
19:31	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
20:19	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por Control de transferencia TT/CC S/E Don Goyo.
20:20	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por Control de transferencia TTCC S/E Don Goyo.
20:30	Celeoredes	S/E Candelaria cancelada limitación, normalizada la supervisión y telecontrol, según IL 2023001736.
21:00	STS	S/E Duqueco con limitación. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración del grupo generador de respaldo, según IL 2023001761.
22:00	Transelec	S/E San Vicente 89A2-A cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103809.
22:12	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
22:50	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre limitado a 83.85 MW. Causa informada: revisión equipo aguas abajo del circuito 2 (52F2) debido a que no está cerrando correctamente, según SICF 2023103999.
23:11	Transelec	Línea de 220 kV Francisco - Diego de Almagro con solicitud de intervención de curso forzoso: Revisión de oscilografía por falla ocurrida hace algunos días, según SICF 2023103842.
23:11	Enel Green Power	S/E Rande con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de circuito N° 8 52E14 por falla a tierra. Falla asociada a Informe de limitación 2023001759, según SDCF 2023104082.
23:13	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
23:23	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre sin limitación, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023103999.
23:27	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:55	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 23.8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001760. Cancelada IL 2023001756.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
05:20	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
06:20	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 609.9 [MW].
08:18	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:18	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:30	Enel Generación	C. Rapel inicia vertimiento.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -500.6 [MW].
11:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
12:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36.1 [MW/m].
15:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 47 [MW/m].
16:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
17:45	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
19:30	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
20:12	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K10 y Barra N°1 de 500 kV.
20:32	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K12 y Barra N°2 de 500 kV.
20:56	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K4.
20:58	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K5.
21:09	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K1.
21:10	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K2.
21:11	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K3.
21:29	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K7.
21:31	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K8.
21:32	Transelec	Transelec	S/E Parinas interruptor K9.

## 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		

## 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	12/11/2023	19:41		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	13/11/2023	00:55	13/11/2023	23:27
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.	13/11/2023	11:16		
CELEOREDES	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.			13/11/2023	12:18



## Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
INTERCHILE	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2	13/11/2023	04:20	13/11/2023	06:26
TEN	S/E Cumbre CCSS de las líneas de 500 kV Cumbre - Nva Cardones 1 y 2	13/11/2023	06:15	13/11/2023	04:13
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	13/11/2023	06:49		
TEN	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpai				
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control de tensión zona de Constitución.			12/11/2023	20:41