

INFORME DIARIO

Domingo 29 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	104.7	128.8	+22.96 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Río Huasco	24.4	25.4	+4.05 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	92.5	101.8	+10.05 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	58.1	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.3	GNP		PMG PFV Antay	30.6	74.5	+143.36 %	PMG
BESS Salvador	-	292.4	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	19.5	24.1	+23.90 %	PMG
GEO Cerro Pabellón	1176.0	1338.1	+13.78 %		PMG PFV Chercan	-	64.9	-	PMG
HE Angostura	6699.2	4867.0	(*) -27.35 %		PMG PFV De los Andes	91.0	87.3	-4.04 %	PMG
HE Antuco	6033.8	5485.6	-9.09 %		PMG PFV Del Desierto	60.3	55.7	-7.49 %	PMG
HE Canutillar	783.9	1566.0	+99.78 %		PMG PFV Loma Los Colorados	3.6	4.7	+30.56 %	PMG, P
HE Cipreses	569.4	800.2	+40.54 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10080.0	8810.0	(*) -12.60 %		PMG PFV Machicura	27.8	15.9	-42.83 %	PMG
HE El Toro	0.0	19.6	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	1953.0	-3.12 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5953.1	6390.2	+7.34 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.3	16.1	+5534.64 %	PMG
HE Pehuenche	11780.8	11387.9	-3.33 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.5	-13.87 %	PMG
HE Pilmaiquén	687.0	610.9	-11.08 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	78.1	87.6	+12.21 %	PMG
HE Ralco	11231.9	10987.4	-2.18 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	3431.4	3222.5	-6.09 %		PMG PFV SDGx01	6.2	5.6	-9.68 %	PMG, DF
HP Abanico	909.2	890.2	-2.08 %		PMG PFV Sol del Norte	78.6	78.5	-0.09 %	PMG
HP Alfalfal	1629.2	1487.4	-8.70 %		PMG PFV Teno Solar	12.0	16.0	+33.92 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	373.6	-4.49 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	642.1	+14.05 %		PMG TER CMPC Tissue	-	27.7	-	PMG
HP Capullo	276.0	273.3	-0.98 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	384.0	199.8	-47.96 %		PMG TER Celco	84.2	93.9	+11.46 %	PMG
HP Chacabuquito	439.8	443.7	+0.89 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2086.7	2367.1	+13.44 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	124.2	-5.19 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	363.0	+0.83 %		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	363.0	337.0	-7.16 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1821.3	1862.5	+2.26 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	273.7	+14.05 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	348.0	253.3	-27.21 %		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	236.5	-12.08 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	212.6	238.4	+12.14 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	472.6	+14.71 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1460.7	1508.2	+3.25 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	166.0	478.0	+187.95 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	386.1	+15.25 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	614.6	554.4	-9.80 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	331.2	+113.70 %	
HP Lircay	480.0	483.7	+0.77 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	504.0	484.4	-3.89 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	39.8	40.7	+2.13 %	
HP Los Quilos	733.0	752.7	+2.69 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	113.2	-41.04 %	
HP Mampil	792.6	490.3	-38.14 %	
HP Mocho	300.0	220.3	-26.57 %	
HP Palmucho	768.0	752.7	-1.99 %	
HP Peuchen	1088.8	361.9	-66.76 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	756.6	664.8	-12.14 %	
HP Puntilla	284.5	326.3	+14.69 %	DF
HP Queltehues	768.0	707.9	-7.83 %	DF
HP Quilleco	1680.0	1605.0	-4.46 %	
HP Río Colorado	379.2	369.9	-2.45 %	
HP Río Picoiquen	243.5	431.2	+77.06 %	
HP Rucatayo	762.0	692.9	-9.06 %	
HP Rucue	4272.0	3963.0	-7.23 %	
HP San Andres	203.2	76.0	-62.61 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1545.7	+12.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	214.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %	
PE Alena	501.4	6.7	-98.66 %	
PE Atacama	1067.8	624.0	-41.57 %	
PE Aurora	1091.9	992.4	-9.11 %	
PE Cabo Leones 1	805.4	909.4	+12.91 %	
PE Cabo Leones 2	1445.9	780.6	-46.02 %	
PE Cabo Leones 3	911.9	746.6	-18.14 %	
PE Calama	792.7	1053.0	+32.83 %	
PE Campo Lindo	342.5	796.7	+132.63 %	
PE Canela	22.4	27.0	+20.89 %	
PE Canela 2	114.3	86.2	-24.60 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	857.5	886.4	+3.36 %	
PE Cuel	226.1	0.0	-100.00 %	
PE El Arrayán	422.7	156.1	-63.07 %	
PE El Maitén	58.4	46.9	-19.82 %	
PE La Cabaña	0.0	608.9	GNP	P
PE La Estrella	361.9	385.2	+6.43 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	4457.4	4334.5	-2.76 %	
TER Angamos-ANG2	4511.8	4341.1	-3.78 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	178.5	56.0	-68.62 %	
TER Arauco MAPA	570.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3004.1	4004.6	+33.30 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2822.4	3237.2	+14.69 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	52.2	GNP	
TER CMPC Laja	192.1	282.1	+46.85 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	80.5	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	186.2	210.0	+12.79 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	241.3	271.0	+12.30 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.1	56.0	-51.79 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4173.0	4175.6	+0.06 %	
TER Cochrane-CCH2	4172.3	4209.4	+0.89 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	258.6	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1100.5	+123.68 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	207.2	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	81.4	27.3	-66.45 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	985.6	991.6	+0.61 %		TER Energía Pacífico	270.0	363.7	+34.69 %	LF
PE Lomas de Duqueco	568.8	585.0	+2.85 %		TER Escuadrón	42.1	25.7	-38.92 %	LF
PE Los Buenos Aires	205.0	189.2	-7.71 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	215.9	201.7	-6.59 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	522.2	933.7	+78.82 %	LF	TER Guacolda 1	2241.0	2061.0	-8.03 %	LF
PE Malleco Norte	851.4	1228.6	+44.30 %		TER Guacolda 2	809.0	733.7	-9.30 %	LF
PE Malleco Sur	747.5	1225.8	+63.99 %		TER Guacolda 3	2076.3	2110.1	+1.63 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	366.2	8.6	-97.65 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	87.1	79.8	-8.36 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	199.4	107.1	-46.30 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1023.5	1140.8	+11.46 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	10.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	54.1	67.5	+24.88 %		TER IEM	4729.1	4867.1	+2.92 %	
PE Punta Sierra	349.4	222.8	-36.22 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	371.0	390.2	+5.19 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	331.4	752.2	+126.98 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1134.7	1068.8	-5.81 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3077.7	1067.5	(*) -65.32 %		TER Laja Energía Verde	107.0	102.0	-4.63 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	126.0	389.1	+208.84 %	
PE San Pedro	392.8	339.2	-13.65 %		TER Lautaro II	104.0	419.7	+303.55 %	
PE San Pedro 2	685.9	759.0	+10.65 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	947.9	1011.2	+6.68 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	240.3	+32.03 %	
PE Sierra Gorda Este	612.3	764.6	+24.89 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	392.4	328.6	-16.25 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	239.2	230.2	-3.75 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1094.3	1714.6	+56.68 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	667.1	1065.8	+59.77 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	436.0	530.1	+21.56 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	140.9	77.5	-45.00 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	65.2	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	380.9	504.1	+32.35 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	418.7	406.2	-2.99 %		TER Masisa	39.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV Andes Solar	159.4	114.4	-28.23 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	646.5	378.5	-41.45 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1412.3	1083.7	-23.27 %		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	663.3	777.0	+17.14 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	453.9	347.7	-23.41 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	842.6	732.4	-13.08 %		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	1670.9	2021.0	+20.95 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	736.2	433.4	-41.13 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	392.6	436.7	+11.24 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	279.8	546.1	+95.16 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	3.1	179.1	+5639.42 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	20.5	594.5	+2800.62 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	518.6	807.9	+55.78 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	1.3	145.3	+10909.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6412.0	6630.0	+3.40 %	
PFV Diego de Almagro Sur	48.0	1032.5	+2051.04 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2086.7	920.1	(*) -55.91 %		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	120.7	159.0	+31.70 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	0.1	14.9	+14800.00 %		TER Norgener-NTO2	2256.9	2382.8	+5.58 %	RO
PFV El Manzano	-	109.3	GNP	P	TER Nueva Aldea	658.0	939.9	+42.84 %	
PFV El Pelicano	433.4	574.6	+32.59 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1036.7	858.9	-17.15 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	34.5	20.3	-41.28 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	687.7	1304.4	+89.67 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	398.0	739.6	+85.82 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1695.0	(*)GNP	
PFV Guanchoi	360.1	2205.8	(*) +512.53 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	275.2	408.2	+48.34 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
PFV Jama	214.5	459.4	+114.15 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	13.2	383.7	+2807.98 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.1	+28.46 %	
PFV La Cruz Solar	193.6	328.3	+69.60 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	79.5	155.2	+95.35 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	559.3	371.4	-33.60 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.9	13.3	+34.75 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	10.5	271.6	+2486.67 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	2.0	80.9	+3946.50 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	120.6	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	504.7	577.6	+14.45 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	301.1	203.0	-32.57 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	30.8	17.6	-43.01 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	508.1	836.0	+64.54 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1809.5	1058.1	-41.52 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	134.7	336.0	+149.42 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	330.0	GNP	
PFV Meseta de los Andes	821.9	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	204.4	505.8	+147.47 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	0.8	57.4	+7075.00 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	3707.4	(*)GNP	
PFV Pampa Solar Norte	10.8	339.0	+3038.98 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1049.4	591.8	-43.60 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.2	69.4	+137.31 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	59.7	147.6	+147.10 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	405.9	280.4	-30.92 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1385.8	761.8	-45.02 %		TER Santa Fe	706.6	787.4	+11.44 %	
PFV Salvador	65.5	204.0	+211.39 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	60.1	227.8	+278.96 %	LF	TER Santa Marta	204.3	114.9	-43.76 %	
PFV San Pedro	712.7	680.4	-4.54 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	806.5	910.4	+12.88 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	382.9	519.8	+35.75 %		TER Taltal 1 GNL	74.4	325.0	+337.12 %	
PFV Sol de Lila	1580.7	781.2	-50.58 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	19.6	493.1	+2417.97 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	709.8	1210.0	+70.48 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	318.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	1180.5	566.0	-52.05 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	424.1	321.5	-24.21 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	329.4	253.6	-23.02 %	
PFV Valle Escondido	705.3	458.8	-34.95 %	
PFV Valle del Sol	354.5	872.2	+146.03 %	
PFV Willka	916.7	955.7	+4.25 %	P
PMG HP Aillin	125.8	19.1	-84.84 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.5	26.6	+0.26 %	PMG
PMG HP Callao	23.4	60.2	+156.80 %	PMG
PMG HP Carena	58.6	167.1	+185.25 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	29.6	-43.08 %	PMG
PMG HP Corrales	59.3	43.1	-27.28 %	PMG
PMG HP Correntoso	86.4	115.9	+34.19 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.6	14.4	+14.29 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	39.6	7.2	-81.96 %	PMG
PMG HP MC1	70.0	152.4	+117.89 %	PMG
PMG HP MC2	19.9	35.1	+76.86 %	PMG
PMG HP MC3	57.6	51.2	-11.16 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	77.0	+60.42 %	PMG
PMG HP Nalcas	75.6	124.8	+65.16 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.2	170.5	+0.76 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	58.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	219.0	-0.45 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	8.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	404.8	445.1	+9.95 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	264.5	449.8	+70.06 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	196804.7	204126.2	+3.72 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.5	59.0	-2.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.8	19.8	-9.30 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.4	74.8	-10.36 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.3	17.3	-14.77 %
PMGD HP Calíboro	23.7	13.5	-42.76 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	58.0	124.9	+115.48 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	44.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.7	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	2.6	-
PMGD HP El Agrío	53.5	43.8	-18.28 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	16.1	0.1	-99.69 %
PMGD HP El Brinco	1.4	1.1	-23.60 %
PMGD HP El Canelo	69.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	15.1	27.5	+82.29 %
PMGD HP El Diuto	70.0	14.2	-79.77 %
PMGD HP El Galpón	30.2	13.5	-55.48 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	22.3	48.0	+115.43 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.1	20.4	-7.67 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	12.4	-50.22 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.9	129.2	+767.39 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	1.9	-35.15 %
PMGD HP La Compañía II	45.5	0.6	-98.64 %
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	6.9	0.3	-96.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	34.6	31.6	-8.91 %
PMGD HP Los Bajos	127.3	107.9	-15.26 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	1.4	9.1	+557.59 %
PMGD HP Los Morros	37.2	33.5	-9.93 %
PMGD HP Los Padres	8.7	41.7	+380.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	4.1	3.8	-7.94 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.0	12.8	-76.70 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.3	9.8	-31.51 %
PMGD PFV Los Jotes	10.7	16.8	+56.68 %
PMGD PFV Los Lagos	3.7	4.3	+14.08 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.2	20.3	+120.65 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	9.1	11.1	+22.50 %
PMGD PFV Los Molinos	19.0	28.7	+51.16 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	6.6	-64.68 %
PMGD PFV Los Paltos	10.2	11.8	+15.98 %
PMGD PFV Los Patos	12.1	9.3	-23.06 %
PMGD PFV Los Perales	7.4	7.6	+2.74 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	17.2	13.2	-23.73 %
PMGD PFV Luce Solar	5.3	4.1	-22.08 %
PMGD PFV Luders	7.4	6.5	-12.70 %
PMGD PFV Lumbreras	10.9	8.8	-19.22 %
PMGD PFV Luna	4.2	4.7	+12.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	15.9	-15.26 %
PMGD PFV Maikono	9.9	7.2	-26.86 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.9	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	4.6	-
PMGD PFV Malaquita II	73.9	77.7	+5.15 %
PMGD PFV Malinke	6.6	7.2	+8.40 %
PMGD PFV Malloco	8.7	9.6	+9.26 %
PMGD PFV Manao	14.7	10.2	-30.16 %
PMGD PFV Mandinga	23.4	20.0	-14.45 %
PMGD PFV Marambio	6.9	4.9	-30.06 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.8	5.7	-69.85 %
PMGD PFV Marin	22.3	12.1	-45.73 %
PMGD PFV María Pinto	7.2	9.5	+32.47 %
PMGD PFV Meco Chillan	18.5	26.3	+42.08 %
PMGD PFV Meli	22.7	45.1	+99.04 %
PMGD PFV Membrillo	2.6	3.3	+23.57 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.1	4.3	-30.42 %
PMGD PFV Milán A	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	12.6	19.8	+56.75 %
PMGD PFV Mostazal	14.6	14.6	-0.07 %
PMGD PFV Moya	33.1	33.8	+2.11 %
PMGD PFV Mutupin	25.1	29.2	+16.24 %
PMGD PFV Nahuén	17.8	19.6	+10.34 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.7	8.9	-29.91 %
PMGD PFV Newentun	14.1	16.4	+15.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.6	36.5	+8.48 %
PMGD HP MSA-I	0.0	49.8	-
PMGD HP Maisán	7.6	7.2	-5.60 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	46.4	27.3	-41.30 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Muchi	2.7	2.9	+8.05 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.2	-
PMGD HP Munilque II	7.0	6.9	-2.44 %
PMGD HP Palmar	64.8	80.2	+23.72 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	8.9	22.4	+151.77 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.7	3.1	-64.58 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Roblería	56.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	22.3	30.3	+36.11 %
PMGD HP Río Trueno	44.2	86.1	+94.76 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Isabel	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	10.3	-13.03 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	10.1	-22.66 %
PMGD HP Trailelfú	11.1	43.4	+290.21 %
PMGD HP Tranquil	38.7	0.2	-99.46 %
PMGD HP Triful Triful	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	0.0	-
PMGD PE El Nogal	20.0	19.6	-2.05 %
PMGD PE Huajache	57.6	66.5	+15.45 %
PMGD PE Las Peñas	51.1	78.0	+52.81 %
PMGD PE Lebu III	42.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	79.0	72.0	-8.91 %
PMGD PE Ucuquer	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	13.1	9.0	-31.61 %
PMGD PFV Alcaldesa	19.4	32.9	+69.42 %
PMGD PFV Alcon Solar	23.3	38.9	+66.55 %
PMGD PFV Alhué	8.7	9.2	+5.90 %
PMGD PFV Alicahue	14.3	16.5	+15.66 %
PMGD PFV Alto Solar	5.9	0.7	-87.46 %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.1	11.6	+89.51 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	25.6	-14.93 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.7	23.7	-4.09 %
PMGD PFV Anakena	41.9	52.3	+24.89 %
PMGD PFV Antonia	4.5	5.0	+10.40 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	23.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	6.9	5.9	-13.49 %
PMGD PFV Norte Chico	10.8	0.1	-99.35 %
PMGD PFV Ocoa	16.9	15.1	-10.41 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.7	4.5	-73.15 %
PMGD PFV Olivillo	21.6	35.1	+62.35 %
PMGD PFV Orion	9.0	2.2	-75.63 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	42.0	38.5	-8.31 %
PMGD PFV PAS1	67.2	90.9	+35.28 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	9.5	8.1	-13.87 %
PMGD PFV Pachira	34.2	9.4	-72.46 %
PMGD PFV Paine	83.4	96.7	+15.96 %
PMGD PFV Palto Sunlight	31.8	26.4	-16.91 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	17.9	16.6	-7.46 %
PMGD PFV Panquehue II	26.5	25.5	-3.93 %
PMGD PFV Paraguay	14.5	47.3	+225.86 %
PMGD PFV Paranal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.3	8.8	-4.73 %
PMGD PFV Parque Curicura	12.6	16.2	+28.11 %
PMGD PFV Parque El Olivar	23.2	7.3	-68.41 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.1	35.4	+17.79 %
PMGD PFV Parque La Colonia	36.2	27.8	-23.14 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.6	11.3	+17.70 %
PMGD PFV Parque Nancagua	15.0	7.0	-53.61 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	34.6	33.8	-2.56 %
PMGD PFV Parque San Javier	22.4	22.6	+1.21 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	30.7	27.3	-11.14 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	34.2	23.6	-30.97 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	44.8	+6.09 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	41.6	25.8	-38.06 %
PMGD PFV Pedreros	12.0	15.2	+26.83 %
PMGD PFV Pegasus	8.9	5.3	-40.12 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	29.7	19.2	-35.47 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.8	8.4	-14.31 %
PMGD PFV Pepa	24.3	36.5	+50.25 %
PMGD PFV Pequen	2.7	4.3	+58.45 %
PMGD PFV Peralillo	7.1	5.6	-21.69 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	+2.77 %
PMGD PFV Pichon	-	6.7	-
PMGD PFV Picunche	30.3	25.8	-14.90 %
PMGD PFV Piduco	11.9	10.8	-9.09 %
PMGD PFV Pilpilen	7.8	8.1	+3.46 %
PMGD PFV Piquero	26.9	46.7	+73.51 %
PMGD PFV Pirque	6.3	5.2	-17.46 %
PMGD PFV Pitotoy	4.7	4.7	-0.86 %
PMGD PFV Pitra	7.8	7.4	-5.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	8.7	8.6	-0.86 %	PMGD PFV Placilla	19.3	12.5	-35.28 %
PMGD PFV Armazones	0.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Playerito	11.8	4.4	-62.80 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.7	8.0	+70.58 %	PMGD PFV Playero	11.8	11.8	-0.17 %
PMGD PFV Astillas	48.6	85.5	+75.70 %	PMGD PFV Playeron	13.1	8.4	-35.85 %
PMGD PFV Avel Solar	22.3	33.8	+51.76 %	PMGD PFV Plomo Verano	7.6	6.6	-12.38 %
PMGD PFV Aviles	13.1	17.1	+30.54 %	PMGD PFV Población	5.4	5.6	+3.15 %
PMGD PFV Ayla	32.3	24.1	-25.45 %	PMGD PFV Portezuelo	11.8	8.5	-27.72 %
PMGD PFV Bellavista	18.5	18.5	-0.09 %	PMGD PFV Pretty Field	9.7	15.3	+57.66 %
PMGD PFV Bellavista	48.7	55.8	+14.49 %	PMGD PFV Puangue	14.2	11.5	-18.50 %
PMGD PFV Berrueco	27.7	32.3	+16.60 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	11.7	-
PMGD PFV Bulnes Barones	8.2	10.2	+24.76 %	PMGD PFV Puelche	6.8	4.1	-39.26 %
PMGD PFV Bér gamo	3.9	6.0	+53.54 %	PMGD PFV Puente Solar	8.2	8.9	+9.36 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	35.6	53.7	+50.81 %	PMGD PFV Pullalli	12.4	13.5	+8.55 %
PMGD PFV Cabilsol	7.4	12.1	+63.11 %	PMGD PFV Punta Baja	14.3	15.1	+5.31 %
PMGD PFV Cabrero	23.4	42.0	+79.51 %	PMGD PFV Queltehue	4.6	5.3	+16.82 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	64.3	76.8	+19.46 %	PMGD PFV Quemados	19.6	16.2	-17.21 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.6	-38.15 %	PMGD PFV Quetena	90.1	46.1	-48.83 %
PMGD PFV Calama	97.5	99.6	+2.19 %	PMGD PFV Quillay	9.1	4.3	-53.02 %
PMGD PFV Calle Larga	10.7	13.5	+26.26 %	PMGD PFV Quinantu	24.0	24.2	+0.67 %
PMGD PFV Candelaria Solar	8.8	5.7	-35.04 %	PMGD PFV Quinta	9.3	11.8	+26.11 %
PMGD PFV Canelillo	8.8	17.9	+103.67 %	PMGD PFV RDCL SAN	31.6	19.7	-37.64 %
PMGD PFV Canesa	16.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV REN	0.0	6.2	-
PMGD PFV Cantera	7.8	5.8	-25.87 %	PMGD PFV RLA	4.0	5.8	+44.25 %
PMGD PFV Cantillana	47.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	7.8	8.9	+14.72 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	5.8	-	PMGD PFV Ratulemus	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	13.0	25.1	+92.94 %	PMGD PFV Rauquen	11.7	13.3	+13.26 %
PMGD PFV Casuto	10.6	13.9	+31.42 %	PMGD PFV Recoleta	59.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	7.7	9.0	+16.36 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	14.7	12.2	-16.80 %	PMGD PFV Rexner	23.8	11.7	-50.77 %
PMGD PFV Cauquenes	13.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	41.9	47.3	+12.91 %	PMGD PFV Rinconada	11.6	9.9	-14.66 %
PMGD PFV Chalinga	11.6	21.8	+88.52 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	25.9	35.3	+36.43 %
PMGD PFV Champa	53.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Norte	25.6	12.1	-52.69 %
PMGD PFV Chancon	5.5	6.1	+10.91 %	PMGD PFV Rodeo	13.1	7.7	-41.03 %
PMGD PFV Chilener	-	0.1	-	PMGD PFV Romeria	11.2	10.6	-5.52 %
PMGD PFV Chimbarongo	11.8	2.7	-77.29 %	PMGD PFV Rosario	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchifí	14.5	18.6	+28.94 %	PMGD PFV Rovián	9.7	7.1	-27.01 %
PMGD PFV Cipres	20.4	22.0	+8.06 %	PMGD PFV Río Peuco	8.1	6.8	-15.28 %
PMGD PFV Citrino	6.7	3.1	-53.13 %	PMGD PFV SDSI	6.1	8.6	+40.88 %
PMGD PFV Kkilir	82.3	96.0	+16.66 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	21.6	10.9	-49.57 %
PMGD PFV Clementina	39.2	34.7	-11.38 %	PMGD PFV Salerno Solar	6.0	7.1	+19.56 %
PMGD PFV Cocharcas	9.2	9.3	+0.62 %	PMGD PFV Samo Bajo	12.7	13.6	+7.45 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Antonio	24.5	23.4	-4.52 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-	PMGD PFV San Camilo	6.8	14.0	+106.14 %
PMGD PFV Colchagua	6.5	9.0	+38.19 %	PMGD PFV San Carlos	8.0	10.6	+32.31 %
PMGD PFV Colina	69.7	36.3	-47.87 %	PMGD PFV San Emilio I	4.1	4.6	+11.78 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.4	7.9	+78.94 %	PMGD PFV San Francisco	15.2	10.8	-28.75 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	3.8	5.6	+46.05 %
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	12.1	3.7	-69.40 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	7.4	6.8	-8.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	5.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	16.5	16.9	+2.36 %
PMGD PFV Cortijo	28.0	36.6	+30.59 %	PMGD PFV Santa Adriana	5.4	4.7	-13.89 %
PMGD PFV Covadonga	62.8	89.8	+43.02 %	PMGD PFV Santa Amelia	5.8	8.7	+50.48 %
PMGD PFV Coyunche	6.4	7.0	+10.30 %	PMGD PFV Santa Carolina	2.6	4.1	+59.45 %
PMGD PFV Crucero	5.6	5.6	-0.89 %	PMGD PFV Santa Cecilia	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	13.8	20.2	+45.88 %	PMGD PFV Santa Clara	15.2	21.2	+39.39 %
PMGD PFV Curacavi	10.5	6.2	-40.79 %	PMGD PFV Santa Cruz	16.1	20.6	+27.96 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.1	14.9	-0.79 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	16.4	23.1	+40.84 %
PMGD PFV Dadinco	11.2	9.6	-14.41 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	19.2	3.0	-84.53 %	PMGD PFV Santa Ester	10.6	11.1	+4.60 %
PMGD PFV Diego de Almagro	47.7	88.8	+86.15 %	PMGD PFV Santa Francisca	40.0	33.6	-16.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.4	5.5	+62.26 %	PMGD PFV Santa Inés	16.5	16.3	-1.52 %
PMGD PFV Don Enrique	54.8	16.0	-70.82 %	PMGD PFV Santa Julia	7.4	2.2	-69.73 %
PMGD PFV Don Eugenio	9.3	3.1	-66.94 %	PMGD PFV Santa Laura	12.6	9.7	-23.17 %
PMGD PFV Don Jorge	7.2	0.7	-90.71 %	PMGD PFV Santa Lucía	50.1	20.0	-60.00 %
PMGD PFV Don Mariano	2.6	4.3	+64.04 %	PMGD PFV Santa Luisa	10.2	10.7	+4.35 %
PMGD PFV Don Martín	6.0	4.4	-27.92 %	PMGD PFV Santa Margarita	5.6	6.3	+13.87 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	9.1	8.9	-2.32 %
PMGD PFV Don Rodrigo	12.9	13.2	+2.10 %	PMGD PFV Santuario	15.6	11.9	-23.53 %
PMGD PFV Doña Igna	20.7	4.5	-78.37 %	PMGD PFV Saturno Norte	9.2	8.1	-12.13 %
PMGD PFV Doñihue	9.3	11.3	+21.51 %	PMGD PFV Siete Colores	29.7	13.6	-54.28 %
PMGD PFV Duquenco Solar	24.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	26.9	30.8	+14.52 %
PMGD PFV Eclipse	16.3	23.0	+41.10 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.8	15.8	-15.79 %
PMGD PFV El Boco	15.0	30.9	+106.20 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	12.8	18.0	+40.75 %	PMGD PFV Sunhunter	53.4	68.3	+27.84 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.1	9.6	+34.88 %	PMGD PFV Talca	27.1	7.1	-73.95 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.1	9.0	+25.61 %	PMGD PFV Talhuén	19.6	22.7	+15.77 %
PMGD PFV El Chercan	1.4	12.3	+789.16 %	PMGD PFV Tallado	66.7	82.5	+23.77 %
PMGD PFV El Chincol	10.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tamarugo	23.7	27.1	+13.94 %
PMGD PFV El Chucao	10.5	8.2	-21.73 %	PMGD PFV Tambo Real	18.6	13.2	-29.20 %
PMGD PFV El Cóndor	1.0	1.6	+53.36 %	PMGD PFV Taranto	31.4	30.8	-1.69 %
PMGD PFV El Divisadero	18.5	7.6	-58.84 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	4.8	4.1	-14.46 %	PMGD PFV Tierra	36.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	19.8	-75.60 %	PMGD PFV Tjeral	-	8.4	-
PMGD PFV El Gaviotin	64.9	83.1	+27.90 %	PMGD PFV Til Til	13.3	13.0	-2.31 %
PMGD PFV El Huaso	11.1	13.0	+16.50 %	PMGD PFV Torino	6.2	5.7	-7.93 %
PMGD PFV El Ingenio	15.7	8.4	-46.95 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	25.3	12.2	-51.78 %
PMGD PFV El Laurel	23.1	21.0	-9.40 %	PMGD PFV Trebal	6.8	7.1	+4.29 %
PMGD PFV El Litre	63.3	36.9	-41.60 %	PMGD PFV Trebo	10.1	6.0	-40.35 %
PMGD PFV El Monte	9.4	5.2	-44.78 %	PMGD PFV Trica-Dos	6.1	5.2	-14.75 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	14.3	8.7	-38.95 %
PMGD PFV El Picurio	4.9	5.3	+8.78 %	PMGD PFV Trinidad	6.2	7.4	+19.74 %
PMGD PFV El Pilpen	8.5	8.7	+2.59 %	PMGD PFV Tucuquere	11.9	15.0	+26.13 %
PMGD PFV El Pitio	12.0	8.4	-29.67 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	9.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	6.6	9.1	+38.33 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.7	-41.16 %
PMGD PFV El Quemado	13.6	7.6	-43.97 %	PMGD PFV Valle Este II	63.8	76.5	+19.96 %
PMGD PFV El Queule	10.0	6.8	-32.10 %	PMGD PFV Valle Oeste II	52.6	72.3	+37.56 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	40.1	+91.75 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	9.5	3.6	-62.11 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	1.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	6.7	13.0	+94.75 %	PMGD PFV Venturada	26.0	34.0	+30.39 %
PMGD PFV El Roble	63.4	16.3	-74.24 %	PMGD PFV Vicente	7.4	5.2	-29.67 %
PMGD PFV El Romeral	8.9	15.3	+72.18 %	PMGD PFV Victoria	83.6	96.2	+15.02 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	24.3	-18.33 %	PMGD PFV Villa Alegre	23.2	4.4	-81.08 %
PMGD PFV El Sauce	20.6	6.4	-69.13 %	PMGD PFV Villa Cruz	9.7	14.3	+47.32 %
PMGD PFV El Sharon	7.4	4.4	-41.44 %	PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	7.1	-21.09 %
PMGD PFV El Tiuke	4.4	4.3	-2.05 %	PMGD PFV Villa Prat	3.7	3.2	-11.34 %
PMGD PFV El Trigal	78.4	10.9	-86.15 %	PMGD PFV Villa Seca	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	9.8	4.4	-55.08 %	PMGD PFV Villa Solar	7.4	6.6	-11.45 %
PMGD PFV Encino	3.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	35.5	16.8	-52.62 %	PMGD PFV Vituco 2B	6.7	7.6	+12.37 %
PMGD PFV Erinome	10.0	9.7	-3.28 %	PMGD PFV Yahutela	50.0	14.7	-70.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	15.7	-17.16 %	PMGD PFV Ñilhue	4.0	2.7	-33.17 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	9.9	8.1	-17.98 %
PMGD PFV Esperanza	0.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	7.1	6.5	-8.46 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	9.8	7.3	-25.80 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	21.6	4.8	-77.89 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	51.3	30.6	-40.39 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	11.8	10.2	-13.32 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	6.0	5.9	-1.83 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	9.2	6.9	-24.80 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	15.2	12.8	-15.92 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	16.0	14.7	-7.65 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	15.0	17.8	+18.33 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	19.8	24.2	+21.85 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	18.9	13.1	-30.89 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	5.8	6.4	+10.19 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	79.3	79.6	+0.31 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	9.2	9.7	+5.98 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	26.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	52.5	69.6	+32.43 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	6.1	11.0	+80.98 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	55.2	26.0	-52.96 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	32.3	10.5	-67.58 %	PMGD TER Coelemu	-	28.9	-
PMGD PFV Guarana	7.0	6.0	-15.22 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	14.9	10.6	-28.51 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	5.4	6.6	+22.59 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	9.3	7.0	-24.90 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.5	-62.53 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	8.0	11.9	+48.94 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	39.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	3.4	6.5	+94.60 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	21.1	11.4	-45.83 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	20.8	4.9	-76.62 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	11.3	17.9	+57.36 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD PFV Jahuel	46.0	23.3	-49.36 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	11.2	14.1	+26.07 %
PMGD PFV Javiera Carrera	31.3	28.4	-9.40 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.3	1.9	+47.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.8	11.4	-3.73 %
PMGD PFV La Acacia	10.7	0.1	-99.53 %
PMGD PFV La Blanquina	29.7	25.0	-15.89 %
PMGD PFV La Chapeana	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.0	15.8	+75.70 %
PMGD PFV La Esperanza II	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	6.5	2.8	-57.90 %
PMGD PFV La Foresta	8.2	7.4	-9.44 %
PMGD PFV La Frontera	18.8	12.4	-34.28 %
PMGD PFV La Gamboina	15.4	7.0	-54.49 %
PMGD PFV La Lajuela	10.6	7.8	-26.04 %
PMGD PFV La Ligua	12.2	13.3	+9.34 %
PMGD PFV La Manga	13.7	4.3	-68.55 %
PMGD PFV La Muralla	3.9	3.8	-2.61 %
PMGD PFV La Palma Solar	35.2	42.9	+21.86 %
PMGD PFV La Victoria	25.3	30.8	+21.79 %
PMGD PFV Lagunilla	14.9	13.9	-6.52 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	3.7	2.7	-26.57 %
PMGD PFV Las Cachañas	12.5	18.3	+46.56 %
PMGD PFV Las Catitas	24.8	25.6	+2.93 %
PMGD PFV Las Chacras	12.3	6.0	-50.89 %
PMGD PFV Las Codornices	9.0	12.5	+38.67 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.4	10.1	+7.02 %
PMGD PFV Las Majadas	18.3	54.2	+195.58 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.7	3.1	-34.64 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.1	8.5	-39.45 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	7.5	6.3	-16.17 %
PMGD PFV Las Palomas	12.4	14.3	+15.16 %
PMGD PFV Las Perdices	6.8	6.8	+0.29 %
PMGD PFV Las Rojas	22.9	12.2	-46.90 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	14.8	15.9	+7.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.7	6.2	-8.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.2	8.2	+33.45 %
PMGD PFV Las Turcas	4.4	6.7	+52.73 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	19.5	21.2	+8.70 %
PMGD PFV Lingue	7.1	7.5	+6.48 %
PMGD PFV Lipangue	9.2	14.3	+55.00 %
PMGD PFV Liquidambar	74.3	32.0	-56.96 %
PMGD PFV Lirio del Campo	9.4	7.8	-17.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	14.4	17.9	+24.14 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.2	25.3	-13.54 %
PMGD PFV Llay Llay	43.5	42.0	-3.52 %

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	-	55.5	-
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	-	3.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER 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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	1.8	+16.44 %
PMGD PFV Lo Chacón	7.1	6.5	-7.69 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	7.9	15.6	+96.96 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.2	6.0	-66.89 %
PMGD PFV Lockma	81.0	94.2	+16.22 %
PMGD PFV Loica	12.1	11.3	-6.92 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	8.1	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	10.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	9005.9	8248.2	-8.41 %

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Colbún	Menor generación real por costo marginal.
PE San Juan	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

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	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turvina de vapor.

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 Atacama 2 GNL	80.0	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	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:02	STS	S/E Montenegro paños A1 y A2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de elemento SOTF vía display del relé de los sistemas 1 y 2 de los interruptores A1 y A2, según SICF 2023098611.
00:09	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada. Se cancela IF 2023004199.
00:16	CGE	Línea 154 kV Santa Luisa - PE Cuel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004265.
00:25	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar eslabón en parrilla de caldera por pérdida de combustión, según SDCF 2023098612.
00:45	CGE	S/E Mandinga interruptor 52CT1 cerrado, se recuperan 100% los consumos. Cancelado IF 2023004254.
01:07	Transec	Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. según IF 2023004259 y 2023004260.
01:33	STS	S/E Montenegro paños A1 y A2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098611.
01:38	Enel Green Power	C. PE Los Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2023004245.
02:00	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio, cancelado IF 2023004249.
03:21	STS	Línea de 66 kV Remehue - Los Tambores - La Unión interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004257.
04:16	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Cunco. Según IF 2023004261.
04:16	LAP	C. Carilafquén sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004263.
04:16	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004264.
04:16	STS	S/E Cunco Interruptor 52H1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Cunco, según IF 2023004258.
05:11	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Falla en interruptor AT1 del transformador de 154/33 kV y 80 MVA, según IF 2023004275.
06:08	Energía Llaima	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098613.
06:29	Energía Llaima	C. Mampil disponible y en servicio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, cancelada SDCF 2023098613.
07:04	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:35	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.8 MW de consumos de S/E La Vega , según IF 2023004268.
07:35	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.1 MW de consumos de S/E Los Tambores, según IF 2023004266 - 2023004267.
07:45	Transec	Línea de 220 KV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
07:46	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 tramo de línea La Unión - Los Tambores cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Los Tambores, queda indisponible tramo Remehue - Los Tambores. Cancelado IF 2023004267.
07:53	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
08:08	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación en la zona, según SICF 2023098614.
08:41	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de estructuras en la Línea 220 kV Ralco Los Notros N°1, para encontrar causa de falla, según SICF 2023098609.
08:51	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:57	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
09:12	CGE	S/E La Vega recuperado el 80 % de los consumos por redes de MT.
09:57	STS	S/E Negrete interruptor B1 disponible, cancelado IF 2023004269.
10:30	Siemens	C. PE Alena disponible y en servicio, cancelado IF 2023004270.
10:42	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrado, cancelado IF 2023004261.
10:43	STS	S/E Cunco Interruptor 52H1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos de S/E Cunco, cancelado IF 2023004258.

Hora	Centro de Control	Observación
10:44	STS	S/E Duqueco 52ET1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.4 MW de consumos. Causa informada: Falla en red de MT de S/E Duqueco, según IF 2023004304.
10:55	STS	S/E Duqueco 52ET1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004304.
11:09	STS	Línea de 66 kV Remehue - Los Tambores cerrada. cancelado IF 2023004266.
11:20	CGE	Línea de 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa reconexión automática con éxito, según IF 2023004289.
11:20	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elementos extraños a causa del viento, según SICF 2023098615.
11:20	CGE	S/E Los Ángeles interruptor AT4 interrupción forzada de protecciones, se pierden 22.4 MW de consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, según IF 2023004290.
11:20	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW los consumos de S/E Negrete, según IF 2023004272.
11:20	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004271.
11:20	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004295.
11:20	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004277.
11:20	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004305.
11:23	CGE	S/E Los Ángeles interruptor AT4 cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, cancelado IF 2023004290.
11:26	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2023004271.
11:26	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires 52B2 cerrado y normalizados el 100% de los consumos de Negrete, cancelado IF 2023004272.
11:32	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrado y normalizado el 100% de consumos de S/E La Vega, cancelado IF 2023004268.
11:34	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2023004295.
12:00	Ucuquer2	C. PE Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2023004277.
12:06	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004301.
12:19	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004280.
12:19	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004283.
12:19	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004297.
12:19	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004279.
12:19	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW los consumos de S/E Negrete, según IF 2023004294.
12:20	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 cerrado y normalizados el 100% de los consumos de Negrete, cancelado IF 2023004294.
12:22	Ucuquer2	C. PE Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2023004283.
12:25	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004263.
12:27	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2023004297.
12:28	LAP	C. Malalcahuello disponible y en servicio, cancelado IF 2023004264.
12:32	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 prueba de cierre sin éxito.
12:33	CDC	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada y energizada barra 220 kV de S/E Canutillar.
12:48	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de S/E Laja y EFE Laja. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 112 y 113, según IF 2023004310.
12:48	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio en forma intempestiva con 2.8 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Laja, según IF XXX.
12:51	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja prueba de cierre sin éxito.
12:56	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098615.
13:12	CGE	S/E Angol línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones y en S/E Victoria interruptor B1 con reconexión automática con éxito, se pierden 8.8 MW de consumos de SS/EE Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta, según IF 2023004298 y 2023004299.
13:12	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004293.
13:12	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004292.

Hora	Centro de Control	Observación
13:12	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004302 y 2023004303.
13:15	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
13:15	CGE	S/E Angol línea de 66 kV Victoria - Angol cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta, cancelado IF 2023004299.
13:19	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible y en servicio, según IF 2023004293.
13:28	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004303.
13:32	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
13:36	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
13:38	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098614.
13:45	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004292.
14:16	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004302.
15:30	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
15:35	Innergex	C. Peuchén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098608.
15:36	Scotta	S/E Las Juntas Interruptor E1 interrupción forzada por protecciones. C. Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1.8 MW y C. Aillín con 6 MW, según los IF 2023004215, IL 2023004217 e IF 2023004216 respectivamente.
16:00	Transelec	S/E Laja recuperado el 50% de los consumos con generación local.
17:05	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098625.
17:37	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098625.
18:10	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada, cancelado IF 2023004301.
18:57	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cerrada, recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004310.
19:01	RNE	C. PE El Maitén disponible y en servicio.
19:12	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
19:34	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada a conectar fuegos adicionales. Causa informada: Fuegos Adicionales indisponibles, según, IL 2023001670.
20:05	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
20:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
20:30	Scotta	S/E Las Juntas interruptor E1 cerrado. Cancelado IF 2023004215.
20:57	Scotta	C. Aillín disponible y en servicio. Cancelado IF 2023004216.
21:12	CGE	Línea 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión, verificación y pruebas en interruptor 52A2 de SE Santa Luisa. Según SDCF 2023098638.
21:13	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio. Cancelado IF 2023004217.
22:02	Transelec	Línea 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
22:58	Arauco	C. Nueva Aldea III sale del servicio en forma intempestiva con 37 MW. Causa informada: Trip General de Planta, según IF 2023004311.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -504.5 [MW]
00:45	Colbún	C. Rucue inicia vertimiento.
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
11:20	Colbún	C. Rucue finaliza vertimiento.
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51.2 [MW/m]
16:58	Colbún	C. Quilleco finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 671 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
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		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		

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		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		