

INFORME DIARIO

Jueves 01 de Junio del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.4	GNP	DF	PMG PE La Esperanza	67.2	1.3	-98.08 %	PMG
BESS Angamos	-	8.1	GNP		PMG PFV Antay	57.3	56.7	-1.03 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.89 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Castilla	15.5	8.5	-45.45 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV De los Andes	50.7	55.9	+10.13 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	51.3	56.2	+9.58 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1307.8	+11.21 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	4.4	+69.23 %	PMG, P
HE Angostura	2798.9	1695.0	-39.44 %		PMG PFV Machicura	25.4	22.8	-10.27 %	PMG
HE Antuco	1907.1	2404.7	+26.09 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3411.3	3268.0	-4.20 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.0	12.9	-0.76 %	PMG
HE Cipreses	932.0	693.2	-25.63 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.6	-27.06 %	PMG
HE Colbún	4493.5	2790.0	(*) -37.91 %		PMG PFV Puerto Seco	71.8	67.4	-6.18 %	PMG
HE El Toro	69.3	1198.3	+1629.13 %		PMG PFV SDGx01	4.1	4.3	+4.88 %	PMG
HE Machicura	1132.8	833.0	-26.46 %		PMG PFV Sol del Norte	45.0	49.3	+9.65 %	PMG
HE Pangué	3208.4	1901.9	(*) -40.72 %		PMG PFV Teno Solar	7.4	27.4	+270.41 %	PMG
HE Pehuenche	3514.1	4106.5	+16.86 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	672.0	638.2	-5.03 %		PMG TER CMPC Tissue	-	56.7	-	PMG
HE Ralco	3152.2	2327.2	-26.17 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	1576.2	808.9	-48.68 %		PMG TER Celco	135.4	48.9	-63.87 %	PMG
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Alfalfal	883.6	835.3	-5.47 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	110.0	100.2	-8.91 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	271.2	225.3	-16.92 %		PMG TER Licantén	60.0	68.8	+14.65 %	PMG
HP Carilafquen	24.0	71.2	+196.71 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabucito	126.1	136.7	+8.41 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	731.8	480.4	-34.36 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	107.0	109.1	+1.96 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	228.0	280.6	+23.08 %		PMGD PFV Armazones	-	0.0	-	
HP Curillinque	1375.5	1110.0	-19.31 %		PMGD PFV Quemados	-	0.0	-	
HP Digua	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	52.0	7.9	-84.81 %	
HP El Paso	120.0	120.4	+0.33 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	150.2	GNP	P	TER Angamos-ANG1	5320.9	5717.9	+7.46 %	
HP Florida II	50.0	50.0	-		TER Angamos-ANG2	5319.1	5669.5	+6.59 %	
HP Guayacán	87.0	92.7	+6.57 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	131.0	154.7	+18.09 %		TER Arauco	0.0	50.4	GNP	LF
HP Isla	1254.8	978.1	-22.05 %		TER Arauco MAPA	870.0	0.0	-100.00 %	P
HP Itata	240.0	221.3	-7.79 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	110.0	120.4	+9.45 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	509.0	579.3	+13.80 %	MM
HP La Higuera	699.0	774.3	+10.77 %	
HP La Mina	239.4	233.9	-2.30 %	
HP Laja I	0.0	208.7	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	325.0	321.9	-0.96 %	
HP Lircay	216.0	246.7	+14.21 %	MM
HP Loma Alta	599.9	453.7	-24.37 %	
HP Los Hierros	480.0	541.7	+12.86 %	
HP Los Hierros II	33.0	74.4	+125.42 %	
HP Los Molles	60.9	50.4	-17.28 %	
HP Los Quilos	200.0	211.1	+5.55 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	238.8	312.9	+31.02 %	
HP Mocho	336.0	296.1	-11.88 %	
HP Palmucho	588.4	589.3	+0.15 %	
HP Peuchen	371.8	384.0	+3.29 %	
HP Providencia	144.0	150.9	+4.79 %	
HP Pullinque	296.7	468.4	+57.86 %	
HP Puntilla	30.5	25.0	-18.03 %	
HP Queltehues	370.0	369.6	-0.11 %	DF
HP Quilleco	515.7	525.0	+1.81 %	MM
HP Río Colorado	48.0	87.9	+83.12 %	
HP Río Picoiquen	470.4	94.0	-80.01 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	DF
HP Rucue	1200.1	1289.0	+7.41 %	
HP San Andres	115.0	98.9	-13.99 %	
HP San Ignacio	586.9	480.0	-18.21 %	
HP Sauzal	512.0	478.8	-6.48 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	76.0	91.5	+20.42 %	
HP Volcán	114.4	109.4	-4.37 %	
PE Alena	573.4	331.3	-42.22 %	
PE Atacama	944.5	334.3	-64.61 %	P
PE Aurora	1773.1	2043.2	+15.23 %	
PE Cabo Leones 1	651.6	377.3	-42.10 %	
PE Cabo Leones 2	484.2	258.8	-46.56 %	
PE Cabo Leones 3	1204.9	404.1	-66.46 %	
PE Calama	830.7	1154.6	+38.99 %	
PE Campo Lindo	212.6	443.2	+108.51 %	LF
PE Canela	22.8	3.5	-84.45 %	
PE Canela 2	163.0	33.7	-79.30 %	LF
PE Cerro Tigre	666.7	1018.0	+52.68 %	
PE Cuel	244.9	195.7	-20.09 %	LF
PE El Arrayán	638.7	320.2	-49.87 %	
PE El Maitén	84.5	77.8	-7.95 %	
PE La Estrella	134.1	200.6	+49.52 %	
PE La Flor	229.5	169.7	-26.06 %	
PE Lebu	65.8	18.2	-72.31 %	
PE Llanos del Viento	451.3	1030.4	+128.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	5771.4	4833.5	-16.25 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	5999.4	4386.2	(*) -26.89 %	
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	158.8	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	1111.5	1187.7	+6.85 %	
TER CMPC Laja	888.0	372.5	-58.05 %	
TER CMPC Pacífico	792.0	615.3	-22.31 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	37.4	GNP	
TER Campiche	0.0	34.0	GNP	DF
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	2311.0	(*)GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	693.9	781.0	+12.55 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	1326.0	(*)GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.2	261.6	+21.02 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH1	5796.6	3144.0	(*) -45.76 %	DF
TER Cochrane-CCH2	5912.4	5960.9	+0.82 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1163.0	+136.38 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	189.5	455.1	+140.14 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	513.2	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	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 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	369.2	-3.85 %	
TER Escuadrón	168.0	72.0	-57.14 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2610.0	2571.6	-1.47 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	470.6	549.7	+16.82 %		TER Guacolda 2	2723.5	2720.5	-0.11 %	
PE Los Buenos Aires	208.3	150.0	-27.99 %		TER Guacolda 3	3029.3	3419.6	+12.88 %	
PE Los Cururos	428.6	117.1	-72.68 %		TER Guacolda 4	2986.5	3188.8	+6.78 %	
PE Los Olmos	784.0	722.5	-7.85 %		TER Guacolda 5	2800.0	2810.2	+0.36 %	
PE Malleco Norte	861.4	1197.4	+39.01 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	890.7	1090.2	+22.40 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Mesamavida	191.2	305.5	+59.81 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Monte Redondo	166.1	45.2	-72.79 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Negrete	137.4	184.4	+34.20 %		TER IEM	5371.9	5492.0	+2.24 %	
PE Puelche Sur	1819.7	2127.4	+16.91 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Colorada	17.1	1.1	-93.39 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	114.6	19.4	-83.08 %		TER Kelar GNL	7083.7	6652.4	-6.09 %	
PE Punta Sierra	316.8	89.1	-71.89 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico	0.0	416.4	GNP		TER Laja Energía Verde	240.0	120.0	-50.00 %	
PE Renaico II	696.1	1015.7	+45.92 %	P	TER Lautaro I	624.0	589.2	-5.58 %	
PE San Gabriel	1244.6	954.4	-23.32 %		TER Lautaro II	528.0	468.0	-11.37 %	
PE San Juan	1255.0	367.6	-70.71 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	487.1	646.5	+32.74 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	285.7	-14.97 %	
PE San Pedro 2	767.7	972.1	+26.63 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	653.7	277.0	-57.63 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1039.4	1335.8	+28.51 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	466.8	317.6	-31.96 %		TER Los Pinos	2454.2	1702.0	-30.65 %	
PE Talinay Poniente	477.0	263.8	-44.70 %		TER Los Vientos Diésel	1280.0	1524.0	+19.06 %	
PE Taltal	149.8	29.9	-80.05 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1148.6	1857.4	+61.71 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Tolpan Sur	576.1	460.3	-20.10 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	74.0	13.5	-81.74 %		TER Masisa	172.8	193.8	+12.17 %	
PE Ucuquer 2	20.0	35.3	+75.92 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	409.9	542.7	+32.38 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	303.2	341.9	+12.76 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar	98.1	124.5	+26.90 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	441.0	416.3	-5.60 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	-	578.7	GNP	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	1547.0	(*)GNP	
PFV Atacama Solar II	1011.1	981.5	-2.93 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	352.4	378.2	+7.31 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	756.9	717.8	-5.16 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2155.8	2196.1	+1.87 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	807.0	GNP	
PFV Capricornio	483.0	512.0	+6.00 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	482.4	460.3	-4.58 %		TER Nehuenco I GNL	7121.1	7059.0	-0.87 %	
PFV Cerro Dominador	581.7	629.8	+8.27 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	169.8	188.0	+10.74 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	566.7	614.7	+8.47 %		TER Nehuenco II GNL	8267.5	8467.0	+2.41 %	
PFV Coya	1062.8	19.4	-98.17 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	126.6	120.6	-4.76 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1221.9	1250.1	+2.31 %		TER Newen GNL	0.0	61.0	GNP	
PFV Domeyko	921.9	1057.7	+14.73 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	61.4	108.8	+77.25 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV ELENA	134.0	122.4	-8.68 %	P	TER Norgener-NT01	2226.8	2552.6	+14.63 %	
PFV El Aguila	10.2	12.6	+23.53 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV El Pelicano	507.7	525.6	+3.54 %		TER Nueva Aldea	1056.0	777.8	-26.34 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1115.6	1008.1	-9.64 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1505.2	1734.4	+15.22 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	606.4	719.4	+18.64 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	1770.2	2104.8	+18.90 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	546.5	414.9	-24.09 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Jama	282.7	350.4	+23.94 %	DF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Javiera	367.2	342.2	-6.81 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	DF
PFV La Cruz Solar	332.9	358.0	+7.55 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	148.9	126.7	-14.91 %		TER PAS Mejillones	528.0	529.8	+0.35 %	
PFV La Huella	452.9	402.7	-11.08 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.5	7.9	-7.76 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	312.7	240.7	-23.01 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	77.9	91.9	+17.99 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	472.4	488.2	+3.35 %		TER Quintero 1A GNL	2687.6	2450.0	-8.84 %	
PFV Los Loros	220.6	282.0	+27.86 %	LF	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	7.5	15.4	+105.93 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	683.8	712.4	+4.18 %		TER Quintero 1B GNL	2827.6	2646.0	-6.42 %	
PFV Malgarida	1239.3	1288.6	+3.98 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	406.2	390.2	-3.95 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Meseta de los Andes	471.3	658.1	+39.62 %	P	TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	658.4	644.3	-2.14 %		TER San Isidro I GNL	8400.0	7441.8	-11.41 %	
PFV Pampa Camarones	21.6	17.9	-16.96 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	350.5	382.7	+9.21 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	465.5	616.1	+32.36 %		TER San Isidro II GNL	7380.6	6315.8	-14.43 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	58.9	47.8	-18.79 %		TER San Isidro II Gas Arg	1480.0	1479.7	-0.02 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	97.6	103.1	+5.55 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	348.6	426.6	+22.39 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	0.0	0.0	-		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	333.5	325.1	-2.52 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	167.4	202.0	+20.72 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	615.9	585.4	-4.95 %		TER Santa Fe	1632.0	1210.0	-25.86 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	302.4	417.9	+38.18 %		TER Santa Marta	360.2	115.6	-67.91 %	
PFV Sol de Lila	908.6	963.7	+6.06 %		TER Santa María	8903.9	8722.0	-2.04 %	
PFV Sol de los Andes	497.6	559.5	+12.43 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1549.0	1579.6	+1.97 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	630.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	753.7	693.8	-7.95 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	330.8	258.3	-21.91 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	323.0	312.7	-3.18 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	781.0	GNP	
PFV Valle Escondido	628.8	613.5	-2.43 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	953.2	932.7	-2.15 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Willka	-	0.0	-		TER Teno	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	10.1	12.8	+25.92 %	PMG, P	TER Teno Gas GLP	960.0	699.1	-27.18 %	LF
PMG HP Alto Renaico	24.6	24.3	-1.42 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	27.9	27.7	-0.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	139.0	148.2	+6.62 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	115.0	96.0	-16.52 %	PMG, MM	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	125.0	110.3	-11.74 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	16.8	18.1	+7.62 %	PMG
PMG HP MC1	136.1	139.2	+2.30 %	PMG
PMG HP MC2	28.2	29.4	+4.17 %	PMG
PMG HP MC3	60.0	49.1	-18.15 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	68.8	-4.44 %	PMG
PMG HP Nalcas	61.6	71.9	+16.80 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	113.6	110.5	-2.73 %	PMG
PMG HP Palacios	5.3	5.2	-0.95 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	223.2	157.3	-29.53 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	0.0	0.6	-	PMG
PMG HP Renaico	96.1	116.7	+21.50 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	15.2	14.2	-6.63 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 GNL	3955.2	4240.3	+7.21 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	27.0	13.8	-48.74 %	
TER Trincao	13.0	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	MM
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	528.0	593.7	+12.44 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	233664.5	228015.5	-2.42 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMG North West	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	58.9	60.5	+2.77 %
PMGD HP Alto Hospicio	19.1	22.1	+15.52 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	6.8	4.5	-34.26 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	41.0	39.6	-3.46 %
PMGD HP Caliboro	17.8	18.2	+2.10 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	79.9	-
PMGD HP Collil	134.0	103.8	-22.53 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.9	9.1	+2.67 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	92.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	75.9	-
PMGD HP Dongo	48.0	92.3	+92.12 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	11.8	-
PMGD HP El Agrio	4.1	4.3	+6.18 %
PMGD HP El Arrayán	-	1.4	-
PMGD HP El Atajo	19.1	18.8	-1.93 %
PMGD HP El Brinco	1.6	1.7	+2.42 %
PMGD HP El Canelo	42.3	41.4	-2.31 %
PMGD HP El Colorado	22.1	31.5	+42.57 %
PMGD HP El Diuto	58.7	61.9	+5.51 %
PMGD HP El Galpón	19.7	20.1	+2.17 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	54.1	51.8	-4.31 %
PMGD HP El Mirador	0.0	18.9	-
PMGD HP El Toro N°2	21.4	24.0	+11.80 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	14.9	22.9	+53.83 %
PMGD HP Eyzaguirre	6.5	5.4	-16.78 %
PMGD HP La Arena	67.7	118.4	+75.00 %
PMGD HP La Bifurcada	0.0	0.0	-
PMGD HP La Compañía II	47.3	45.5	-3.81 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.8	9.9	+1.10 %
PMGD HP Las Flores	0.0	45.5	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	48.1	-
PMGD HP Los Corrales II	17.4	14.5	-16.72 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	-	37.4	-
PMGD PFV Loica	7.2	4.3	-39.76 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.5	11.5	+107.24 %
PMGD PFV Loreto	7.2	9.1	+27.08 %
PMGD PFV Los Gorrones	6.1	3.8	-37.52 %
PMGD PFV Los Jotes	5.9	9.8	+66.78 %
PMGD PFV Los Lagos	4.8	7.9	+63.77 %
PMGD PFV Los Libertadores	13.7	22.6	+65.04 %
PMGD PFV Los Lirios	-	19.4	-
PMGD PFV Los Magnolios	5.7	8.8	+54.77 %
PMGD PFV Los Molinos	23.5	47.9	+103.63 %
PMGD PFV Los Paltos	5.4	10.0	+85.27 %
PMGD PFV Los Patos	7.5	7.1	-5.47 %
PMGD PFV Los Perales	6.4	10.9	+71.62 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	4.8	10.4	+115.57 %
PMGD PFV Los Tordos	12.1	9.6	-20.91 %
PMGD PFV Luce Solar	6.2	4.5	-26.89 %
PMGD PFV Luders	7.8	11.7	+49.49 %
PMGD PFV Lumbreras	7.5	12.5	+67.04 %
PMGD PFV Luna	5.1	7.5	+46.89 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.3	14.3	+7.50 %
PMGD PFV Maikono	5.4	7.1	+31.14 %
PMGD PFV Malaquita II	51.4	46.7	-9.23 %
PMGD PFV Malinke	6.3	8.2	+28.87 %
PMGD PFV Malloco	2.9	4.6	+58.34 %
PMGD PFV Manao	5.6	12.0	+114.16 %
PMGD PFV Mandinga	21.9	27.7	+26.17 %
PMGD PFV Marambio	6.0	7.9	+30.93 %
PMGD PFV Marañón	-	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	19.4	26.0	+33.64 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.2	6.7	+8.20 %
PMGD PFV Marin	6.8	14.7	+118.08 %
PMGD PFV María Pinto	5.4	11.4	+111.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	16.8	4.2	-74.94 %
PMGD PFV Meli	14.5	30.3	+109.32 %
PMGD PFV Membrillo	3.5	8.1	+132.83 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.7	8.8	+30.89 %
PMGD PFV Milán A	4.7	5.1	+10.18 %
PMGD PFV Mitchi	19.6	19.9	+1.31 %
PMGD PFV Montt	5.3	11.3	+111.04 %
PMGD PFV Mostazal	27.5	34.9	+26.98 %
PMGD PFV Moya	25.7	6.1	-76.24 %
PMGD PFV Mutupín	23.0	10.9	-52.83 %
PMGD PFV Nahuén	20.4	33.9	+66.73 %
PMGD PFV Nan	10.1	12.1	+20.44 %
PMGD PFV Nazarino Verano	6.0	11.1	+85.96 %
PMGD PFV Newentun	-	0.0	-
PMGD PFV Nihue	7.0	7.2	+2.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	29.9	21.7	-27.30 %
PMGD HP Los Portones	39.2	43.4	+10.74 %
PMGD HP MSA-I	0.0	71.5	-
PMGD HP Maisán	3.0	3.8	+29.31 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.2	-
PMGD HP Melo	34.3	36.5	+6.22 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.4	0.5	-63.23 %
PMGD HP Muchi	3.5	2.6	-25.69 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.4	-
PMGD HP Munilque II	10.6	10.8	+2.16 %
PMGD HP Palmar	60.0	43.4	-27.62 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	2.3	20.7	+782.14 %
PMGD HP Pichilonco	18.1	28.4	+56.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.9	16.4	+317.38 %
PMGD HP Purísima	9.9	9.1	-8.84 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	38.2	39.1	+2.35 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	11.4	5.8	-48.82 %
PMGD HP Río Trueno	52.7	58.2	+10.50 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	43.9	-
PMGD HP Santa Isabel	13.8	13.0	-6.10 %
PMGD HP Santa Rosa	9.9	11.2	+12.97 %
PMGD HP Sauce Andes	4.2	3.9	-8.58 %
PMGD HP Trailelfú	33.6	26.4	-21.32 %
PMGD HP Tranquil	60.6	71.7	+18.28 %
PMGD HP Truful Truful	18.6	18.6	+0.26 %
PMGD PE El Arrebol	47.5	56.6	+19.28 %
PMGD PE El Nogal	20.0	75.8	+279.94 %
PMGD PE Huajache	42.3	47.7	+12.87 %
PMGD PE Las Peñas	56.4	23.1	-59.12 %
PMGD PE Lebu III	37.0	13.7	-63.00 %
PMGD PE Raki	63.4	74.3	+17.12 %
PMGD PE Ucuquer	13.7	29.4	+114.13 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	0.0	4.7	-
PMGD PFV Alcaldesa	16.0	9.6	-40.05 %
PMGD PFV Alcon Solar	24.6	27.4	+11.33 %
PMGD PFV Alhué	11.7	13.6	+16.40 %
PMGD PFV Alicahue	6.3	12.5	+97.93 %
PMGD PFV Alto Solar	5.8	4.4	-23.37 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.6	8.9	+237.64 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	16.4	2.0	-88.08 %
PMGD PFV Amparo del Sol	6.9	10.9	+58.41 %
PMGD PFV Anakena	40.3	50.7	+25.85 %
PMGD PFV Antonia	3.9	9.3	+135.92 %
PMGD PFV Argomedo	11.1	27.4	+146.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	4.9	2.4	-50.62 %
PMGD PFV Ocoa	8.6	13.3	+54.07 %
PMGD PFV Olivillo	18.0	31.1	+72.90 %
PMGD PFV Orion	6.8	2.2	-67.38 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.1	1.2	-96.91 %
PMGD PFV Ovejería	30.0	33.1	+10.47 %
PMGD PFV PAS1	68.7	64.7	-5.76 %
PMGD PFV PSF Horizonte	11.4	25.3	+120.70 %
PMGD PFV Pachira	25.0	12.8	-48.73 %
PMGD PFV Paine	61.4	65.0	+5.84 %
PMGD PFV Palto Sunlight	16.7	37.6	+126.00 %
PMGD PFV Pama	0.0	11.2	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	11.9	11.3	-4.65 %
PMGD PFV Panquehue II	17.4	22.8	+30.86 %
PMGD PFV Paraguay	17.0	28.6	+67.76 %
PMGD PFV Paranal	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.1	2.6	-62.87 %
PMGD PFV Parque Curicura	15.8	33.9	+114.82 %
PMGD PFV Parque El Olivar	16.7	5.8	-65.18 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	7.5	-
PMGD PFV Parque La Colonia	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	11.1	21.6	+94.52 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	6.0	7.9	+31.19 %
PMGD PFV Parque San Javier	14.0	8.7	-37.77 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	20.9	12.7	-39.44 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	12.2	25.3	+107.10 %
PMGD PFV Pastrán	47.2	54.6	+15.58 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	5.3	7.7	+46.77 %
PMGD PFV Pedreros	6.5	13.3	+106.18 %
PMGD PFV Pegasus	6.9	2.2	-68.39 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Penaflor	17.6	37.7	+113.78 %
PMGD PFV Pencahue Este	6.4	4.9	-23.75 %
PMGD PFV Pepa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	4.4	3.4	-22.27 %
PMGD PFV Pica	2.0	2.1	+2.52 %
PMGD PFV Pichon	-	0.1	-
PMGD PFV Picunche	15.4	41.8	+171.15 %
PMGD PFV Piduco	-	4.5	-
PMGD PFV Pilpilen	6.4	6.1	-5.39 %
PMGD PFV Piquero	22.2	31.2	+40.57 %
PMGD PFV Pirque	5.0	10.6	+113.03 %
PMGD PFV Pitotoy	4.4	9.8	+124.18 %
PMGD PFV Pitra	5.8	7.7	+32.41 %
PMGD PFV Placilla	12.8	27.5	+114.87 %
PMGD PFV Playerito	9.1	4.2	-53.86 %
PMGD PFV Playero	9.1	4.3	-53.13 %
PMGD PFV Playeron	8.9	4.4	-50.59 %
PMGD PFV Plomo Verano	4.5	6.8	+50.46 %
PMGD PFV Población	5.9	7.4	+23.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	5.3	9.3	+74.76 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.0	8.5	+110.57 %
PMGD PFV Astillas	46.6	38.6	-17.34 %
PMGD PFV Avel Solar	12.9	6.0	-53.29 %
PMGD PFV Aviles	10.4	19.3	+86.18 %
PMGD PFV Ayla	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	8.3	10.6	+28.39 %
PMGD PFV Bellavista	64.9	66.2	+2.05 %
PMGD PFV Berrueco	23.0	6.7	-71.06 %
PMGD PFV Bulnes Barones	4.1	1.4	-66.66 %
PMGD PFV Bér gamo	4.9	7.2	+45.70 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	19.9	30.6	+54.13 %
PMGD PFV Cabilsol	9.4	11.9	+26.49 %
PMGD PFV Cabrero	17.4	5.3	-69.49 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	46.7	51.8	+10.91 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	63.2	66.0	+4.46 %
PMGD PFV Calle Larga	6.1	13.2	+114.73 %
PMGD PFV Candelaria Solar	4.8	12.0	+149.15 %
PMGD PFV Canelillo	6.9	10.6	+53.66 %
PMGD PFV Canesa	8.2	15.1	+83.55 %
PMGD PFV Cantera	5.1	6.4	+25.10 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	28.5	-
PMGD PFV Caracoles	-	8.8	-
PMGD PFV Casabermeja	13.1	25.9	+97.69 %
PMGD PFV Casuto	4.6	8.9	+92.18 %
PMGD PFV Catemu	4.4	8.3	+90.64 %
PMGD PFV Catán	7.5	10.0	+32.80 %
PMGD PFV Cauquenes	7.6	5.6	-27.11 %
PMGD PFV Chacabuco	20.8	47.2	+127.24 %
PMGD PFV Chalinga	6.2	11.0	+77.91 %
PMGD PFV Champa	-	24.4	-
PMGD PFV Chancon	7.1	8.2	+15.21 %
PMGD PFV Chimbarongo	19.3	7.6	-60.49 %
PMGD PFV Chuchiñi	7.9	12.6	+59.81 %
PMGD PFV Cipres	21.1	9.7	-54.10 %
PMGD PFV Citrino	4.1	9.0	+122.35 %
PMGD PFV Ckilir	59.5	52.9	-11.13 %
PMGD PFV Cocharcas	6.2	1.9	-69.59 %
PMGD PFV Cocinillas	7.4	12.6	+69.29 %
PMGD PFV Coinco	-	0.5	-
PMGD PFV Colchagua	5.8	5.6	-3.38 %
PMGD PFV Colina	14.2	30.8	+116.85 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	5.7	6.1	+7.59 %
PMGD PFV Condor Pelvin	4.8	10.4	+115.70 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.5	12.8	+97.47 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	25.2	6.9	-72.77 %
PMGD PFV Covadonga	57.2	49.3	-13.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Portezuelo	6.5	7.0	+8.15 %
PMGD PFV Pretty Field	9.8	12.4	+26.69 %
PMGD PFV Puangue	10.5	14.6	+38.46 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	0.0	-
PMGD PFV Puelche	4.5	1.6	-63.70 %
PMGD PFV Puente Solar	4.6	10.3	+122.83 %
PMGD PFV Pullalli	5.5	8.4	+51.12 %
PMGD PFV Punta Baja	9.6	9.7	+1.64 %
PMGD PFV Queltehue	4.4	9.6	+119.69 %
PMGD PFV Quetena	55.0	56.5	+2.69 %
PMGD PFV Quillay	7.6	8.5	+11.53 %
PMGD PFV Quinantu	21.2	16.6	-21.80 %
PMGD PFV Quinta	8.4	12.5	+47.77 %
PMGD PFV RDCL SAN	17.2	25.4	+48.13 %
PMGD PFV RLA	6.0	7.6	+25.48 %
PMGD PFV Ranguil	5.9	4.5	-24.57 %
PMGD PFV Ratulemus	7.9	5.1	-35.50 %
PMGD PFV Rauquen	14.6	29.3	+101.17 %
PMGD PFV Recoleta	44.5	46.0	+3.36 %
PMGD PFV Rexner	5.5	10.8	+97.37 %
PMGD PFV Rinconada	12.2	28.8	+136.55 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Norte	6.7	14.1	+111.42 %
PMGD PFV Rodeo	4.6	9.2	+101.44 %
PMGD PFV Romeria	14.8	31.0	+109.59 %
PMGD PFV Rosario	-	6.4	-
PMGD PFV Rovián	11.7	23.2	+98.80 %
PMGD PFV Río Peuco	4.3	8.7	+101.40 %
PMGD PFV SDSI	0.0	1.7	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	6.0	12.6	+110.27 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.5	7.8	+21.18 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.6	12.5	+7.54 %
PMGD PFV San Antonio	23.8	15.6	-34.28 %
PMGD PFV San Camilo	5.3	8.8	+65.38 %
PMGD PFV San Carlos	5.9	2.0	-65.55 %
PMGD PFV San Emilio I	1.8	3.1	+74.37 %
PMGD PFV San Francisco	9.9	12.3	+23.84 %
PMGD PFV San Isidro	3.7	9.0	+142.55 %
PMGD PFV San José II	7.8	2.6	-66.37 %
PMGD PFV San Pedro	6.6	8.2	+24.09 %
PMGD PFV San Ramiro	21.1	25.6	+21.02 %
PMGD PFV Santa Adriana	4.9	9.7	+97.95 %
PMGD PFV Santa Amelia	5.4	11.3	+108.17 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.9	8.5	+118.09 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	11.3	-4.32 %
PMGD PFV Santa Clara	9.8	10.5	+6.88 %
PMGD PFV Santa Cruz	19.0	25.3	+33.26 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	15.5	34.3	+121.84 %
PMGD PFV Santa Ester	6.3	2.3	-63.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	6.7	14.7	+120.36 %
PMGD PFV Curacavi	5.9	12.2	+107.67 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.2	11.1	+35.42 %
PMGD PFV Dadinco	9.2	2.2	-75.76 %
PMGD PFV Darlin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Diego de Almagro	50.9	50.9	+0.08 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.7	9.0	+58.46 %
PMGD PFV Don Enrique	0.0	31.7	-
PMGD PFV Don Eugenio	8.7	8.6	-0.58 %
PMGD PFV Don Jorge	7.7	10.7	+38.27 %
PMGD PFV Don Mariano	3.7	8.7	+135.11 %
PMGD PFV Don Martín	0.0	2.2	-
PMGD PFV Don Rodrigo	7.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	11.6	27.0	+132.49 %
PMGD PFV Duqueco Solar	16.1	6.5	-59.63 %
PMGD PFV Eclipse	23.4	25.0	+6.76 %
PMGD PFV El Boco	17.2	24.2	+40.87 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	3.2	1.7	-47.40 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.2	1.5	-53.07 %
PMGD PFV El Chincol	7.3	2.9	-60.80 %
PMGD PFV El Chucaco	7.8	3.5	-55.71 %
PMGD PFV El Cóndor	1.5	4.2	+177.92 %
PMGD PFV El Divisadero	8.3	10.6	+28.26 %
PMGD PFV El Estero	4.6	7.0	+52.31 %
PMGD PFV El Flamenco	20.2	16.2	-19.84 %
PMGD PFV El Huaso	5.6	9.1	+61.61 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	13.8	25.2	+83.26 %
PMGD PFV El Litre	16.5	36.1	+118.52 %
PMGD PFV El Monte	4.3	10.4	+143.54 %
PMGD PFV El Picurio	7.6	9.1	+19.34 %
PMGD PFV El Pilpen	8.2	13.0	+57.93 %
PMGD PFV El Pitio	6.1	3.5	-42.62 %
PMGD PFV El Piuquen	7.2	2.1	-70.95 %
PMGD PFV El Queltehue	6.6	13.0	+97.58 %
PMGD PFV El Quemado	4.8	13.2	+174.95 %
PMGD PFV El Queuele	10.2	15.6	+53.56 %
PMGD PFV El Resplandor	12.9	1.5	-88.40 %
PMGD PFV El Roble	7.7	19.8	+156.88 %
PMGD PFV El Romeral	12.1	25.2	+108.34 %
PMGD PFV El Salitral	12.4	18.8	+51.19 %
PMGD PFV El Sauce	7.7	9.5	+23.77 %
PMGD PFV El Sharon	6.3	7.9	+23.81 %
PMGD PFV El Tiuke	2.6	1.3	-47.93 %
PMGD PFV El Zorzal	5.6	6.5	+16.53 %
PMGD PFV Encino	3.3	7.7	+136.57 %
PMGD PFV Encon	17.0	35.2	+107.54 %
PMGD PFV Erinome	5.8	4.0	-30.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Francisca	25.7	27.2	+5.61 %
PMGD PFV Santa Inés	5.4	11.0	+104.78 %
PMGD PFV Santa Julia	9.4	15.4	+63.40 %
PMGD PFV Santa Laura	6.9	2.9	-58.70 %
PMGD PFV Santa Luisa	6.4	2.5	-60.79 %
PMGD PFV Santa Margarita	6.3	8.6	+36.12 %
PMGD PFV Santa Rita	6.7	3.2	-51.92 %
PMGD PFV Santuario	11.9	13.7	+14.71 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.1	13.1	+29.72 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	18.8	40.4	+114.32 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.3	14.8	+11.03 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	46.5	11.3	-75.73 %
PMGD PFV Talca	18.9	15.0	-20.66 %
PMGD PFV Talhuén	10.1	2.2	-78.42 %
PMGD PFV Tamarugo	17.0	13.6	-20.19 %
PMGD PFV Tambo Real	13.2	11.5	-13.03 %
PMGD PFV Taranto	20.2	28.5	+40.87 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	31.0	30.5	-1.57 %
PMGD PFV Til Til	8.7	5.2	-39.89 %
PMGD PFV Torino	11.8	19.1	+61.76 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	5.2	10.1	+92.69 %
PMGD PFV Trebal	5.1	12.9	+151.32 %
PMGD PFV Trebo	6.2	8.0	+29.47 %
PMGD PFV Trica-Dos	5.1	3.1	-39.22 %
PMGD PFV Tricahue II	13.9	30.4	+118.24 %
PMGD PFV Trinidad	6.1	6.6	+6.52 %
PMGD PFV Tucuguere	4.9	8.3	+70.16 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	+2432.19 %
PMGD PFV Valle Este II	48.0	35.0	-27.10 %
PMGD PFV Valle Oeste II	46.0	33.9	-26.25 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	7.2	10.3	+42.92 %
PMGD PFV Ventisquero	-	24.5	-
PMGD PFV Venturada	38.4	38.4	-
PMGD PFV Vicente	0.0	12.8	-
PMGD PFV Victoria	60.6	56.1	-7.43 %
PMGD PFV Villa Alegre	9.0	8.9	-1.44 %
PMGD PFV Villa Cruz	7.8	4.2	-46.22 %
PMGD PFV Villa Moscoso	6.1	6.6	+7.24 %
PMGD PFV Villa Prat	3.5	3.2	-7.56 %
PMGD PFV Villa Seca	6.7	3.5	-47.98 %
PMGD PFV Villa Solar	5.0	4.0	-19.76 %
PMGD PFV Vituco 2B	3.5	6.4	+83.92 %
PMGD PFV Ñilhue	3.6	4.6	+28.99 %
PMGD PFV Ñiquén	7.0	3.5	-50.61 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Escorial del Verano	5.4	11.1	+106.14 %
PMGD PFV Esfena	0.0	9.8	-
PMGD PFV Esperanza	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.5	10.6	+61.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.3	7.5	+41.09 %
PMGD PFV Filomena	5.6	10.9	+95.83 %
PMGD PFV Florencia Solar	27.3	37.1	+35.54 %
PMGD PFV Foster	4.7	6.7	+42.23 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	8.0	10.9	+36.50 %
PMGD PFV Fulgor	0.0	1.1	-
PMGD PFV GR Lemu	13.3	7.2	-46.01 %
PMGD PFV GR Peumo	15.3	33.7	+120.24 %
PMGD PFV GR Pitao	15.7	32.9	+109.64 %
PMGD PFV GR Rauli	16.0	27.5	+71.79 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	38.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.8	9.3	+94.92 %
PMGD PFV Gabriela	30.5	34.3	+12.21 %
PMGD PFV Girasoles	4.9	10.4	+109.66 %
PMGD PFV Granada	21.1	9.7	-53.93 %
PMGD PFV Granate	48.1	51.3	+6.52 %
PMGD PFV Guadalao	7.7	9.7	+24.97 %
PMGD PFV Guadalupe	12.8	27.8	+117.80 %
PMGD PFV Guanaco Solar	17.6	37.1	+110.27 %
PMGD PFV Guarana	6.3	5.1	-19.62 %
PMGD PFV Helios	5.2	10.7	+103.97 %
PMGD PFV Homero	8.0	10.9	+35.75 %
PMGD PFV Hormiga	7.6	9.3	+23.03 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.3	-76.05 %
PMGD PFV Huape	6.4	1.3	-80.30 %
PMGD PFV Huaquelon	-	37.6	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.0	9.1	+82.07 %
PMGD PFV Illapel 5X	7.5	12.8	+70.06 %
PMGD PFV Jahuel	12.5	25.1	+101.42 %
PMGD PFV Jaururo	5.2	10.9	+110.53 %
PMGD PFV Javiera Carrera	17.4	39.1	+125.08 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.1	4.9	+128.74 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.3	11.5	+115.68 %
PMGD PFV La Acacia	17.1	25.9	+51.46 %
PMGD PFV La Blanquina	13.0	30.5	+133.65 %
PMGD PFV La Chapeana	7.7	7.1	-8.10 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.4	11.2	-2.31 %
PMGD PFV La Esperanza II	19.4	27.5	+41.73 %
PMGD PFV La Estancia	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	5.4	3.8	-30.60 %
PMGD PFV La Frontera	10.4	5.7	-44.77 %
PMGD PFV La Gamboina	3.5	6.8	+91.93 %
PMGD PFV La Lajuela	16.6	24.7	+48.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.3	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	28.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	2.3	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	60.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.4	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	63.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	6.7	-
PMGD TER HBS GNL	-	1.3	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Ligua	7.2	12.8	+76.79 %
PMGD PFV La Manga	7.6	4.7	-38.02 %
PMGD PFV La Muralla	4.5	9.5	+111.39 %
PMGD PFV La Palma Solar	25.0	8.7	-65.28 %
PMGD PFV La Victoria	21.4	7.5	-64.94 %
PMGD PFV Lagunilla	8.1	9.8	+20.47 %
PMGD PFV Las Cabras	5.8	10.3	+76.55 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.5	31.1	+114.78 %
PMGD PFV Las Catitas	25.1	12.0	-52.21 %
PMGD PFV Las Chacras	5.9	7.6	+27.24 %
PMGD PFV Las Codornices	7.5	3.2	-57.59 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.3	2.2	-69.65 %
PMGD PFV Las Majadas	34.9	40.7	+16.52 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.6	1.3	+114.33 %
PMGD PFV Las Mollacas	7.7	7.7	+0.90 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	6.0	6.8	+13.12 %
PMGD PFV Las Palomas	5.5	2.1	-62.18 %
PMGD PFV Las Perdices	5.8	6.2	+7.49 %
PMGD PFV Las Rojas	8.4	7.9	-6.70 %
PMGD PFV Las Tencas	14.7	28.7	+94.84 %
PMGD PFV Las Terrazas	4.1	13.1	+218.78 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.7	7.9	+18.09 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.7	2.4	-68.50 %
PMGD PFV Las Turcas	5.6	9.4	+67.14 %
PMGD PFV Lima	5.7	5.4	-4.64 %
PMGD PFV Linares	24.5	12.3	-49.66 %
PMGD PFV Lingue	5.7	9.7	+70.63 %
PMGD PFV Lipangue	6.2	12.4	+99.23 %
PMGD PFV Lirio del Campo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	22.6	26.3	+16.22 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	4.0	9.2	+130.56 %
PMGD PFV Llay Llay	19.5	46.0	+136.54 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.3	+2605.77 %
PMGD PFV Lo Chacón	6.5	9.3	+43.46 %
PMGD PFV Lo Miranda	8.5	19.8	+133.02 %
PMGD PFV Lo Sierra	7.5	7.3	-1.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	1.1	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.7	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana 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	-	21.5	-
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	-
PMGD TER Tirúa	-	1.9	-
PMGD TER Tomaval	-	29.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	16.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	5843.2	7876.2	+34.79 %

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 Colbún	Menor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Candelaria 1 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Candelaria 2 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Mejillones-CTM3 GNL	GNP por disponibilidad de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	C. Abanico indisponible, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de la central por derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas de la central, según SDCF 2023042550.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 - 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Campiche	33.0	Indisponible. Causa informada: De acuerdo a resolución exenta 989 del Ministerio del Medio Ambiente declarada a las 17:55 hrs. en la que pide abatir un 4% de emisiones en base a las 2 horas anteriores a la declaración. Esta resolución tiene vigencia hasta las 23:59 hrs. del 01/06, según SDCF 2023049995.
TER Cochrane-CCH1	50.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023002290.
TER Nueva Ventanas	33.0	Indisponible. Causa informada: De acuerdo a resolución exenta 989 del Ministerio del Medio Ambiente declarada a las 17:55 hrs. en la que pide abatir un 4% de emisiones en base a las 2 horas anteriores a la declaración. Esta resolución tiene vigencia hasta las 23:59 hrs. del 01/06, según SDCF 2023050027.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible . Causa informada: Reparar tubo roto de caldera, según SDCF 2023048302.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	99.0	Limitada a 151 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023000939.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Andes Solar II-B	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guancoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes, PFV Andes Solar II B y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:25	STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023048791.
00:33	Transelec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
01:12	Colbún	C. Nehuenco-9B indisponible por falla en la partida. Causa informada: Altas vibraciones en descanso #1 y #3 , según IF 2023002283.
01:30	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
01:31	STS	S/E Bombeo 3 52B1 interrupción forzada por protecciones con 6.13 MW interrumpidos, según IF 2023002282.
02:08	CGE	S/E San Clemente 52C2 en servicio telecontrol, según IL 2022002330.
02:23	Colbún	C. Rucue U-2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 59 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023002285.
02:50	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
03:54	Enel Transmisión	S/E Quilicura barra N°3 12 kV interrupción forzada por protecciones afectando 13 MW de consumos, según IF 2023002284 y 2023002286.
03:58	STS	S/E Bombeo 3 52B1 cerrado, según 2023002282.
04:00	Newen	C. Newen con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Balanceo dinámico al compresor de aire para eliminar la alta vibración en cojinete número 1, según SDCF 2023049629.
04:12	Enel Transmisión	S/E Quilicura recupera el 100 % de los consumos por redes de media tensión.
05:08	Transelec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 cerrada.
06:54	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
06:58	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:02	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto y 52BT1 cerrado.
07:04	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
07:46	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
07:47	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:58	Colbún	C. Chiburgo U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere retirar del servicio el Transformador de Poder de la Central Chiburgo, lo que implica retirar del servicio la U-1, lo anterior para desenergizar barra de 6.6 kV, según SDCF 2023049741.
08:00	Arauco	C. Celco cancelada limitación, según IL 2023000961.
08:15	Engie Generación	C. PFV Coya sale del servicio en forma intempestiva con 51.6 MW, según IF 2023002289.
08:18	Enel Transmisión	S/E Quilicura barra N°3 12 kV cerrada y normalizada topología, cancelado IF 2023002284 y 2023002286.
08:34	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos cancelada limitación, según IL 2023000964.

Hora	Centro de Control	Observación
08:37	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de punto con sobre temperatura en la estructura 129, los consumos serán respaldados desde L66 kV Andalicán - Horcones N°2, según SDCF 2023049749.
08:47	CGE	Línea 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aisladores AT dañados por actos vandálicos en las estructuras 248-273-275-277-289 y 291, según SDCF 2023049751.
09:08	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:08	Enel Distribución	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
09:20	CGE	Línea 110 kV PFV Javiera - Taltal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de ave en estructura 531, según SICF 2023049774.
09:48	CGE	S/E Buin Barra 15 kV N°1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo con LLVV de chicote de media tensión fase lateral, entre el DDCC 89C1-1 y el interruptor 52C1 del paño C1 alimentador de 15 kV Javiera Carrera, según SICF 2023049787.
09:50	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
10:00	AES Andes	C. Campiche cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049690.
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049687.
11:30	Colbún	C. Nehuenco-9B disponible cancelado IF 2023002283.
11:33	Transec	Línea de 220 kV Hualpén - Guindo con limitación. Causa informada: Se Inhabilita teleprotecciones Sistema 1 y 2 en ambos extremos de la línea por anomalía en equipos de S/E Guindo, lo anterior implica que los esquemas de protecciones podrían despejar fallas en tiempos mayores a la zona 1, según IL 2023000967
11:55	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sale del servicio en forma intempestiva con 213 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023002290.
12:30	Arauco	C. Viñales limitada a 10 MW. Causa informada: Desconexión del transformador 2 de S/E Viñales, según IL 2023000966.
12:33	Colbún	C. Chiburgo U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049741.
12:57	Enel Generación	C. Antuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por acumulación de sedimento producto de arrastre de material por cause de Río Laja; se requiere operar la Bocatoma Laja en cota 749.10 msnm. Para facilitar que maquinaria pesada despeje zona de las compuertas de Toma, según SICF 2023049858.
13:01	Colbún	C. Rucue U-2 disponible, según IF 2023002285.
13:12	Arauco	S/E Planta Viñales Transformador N°2 de 66/13.2 kV y 22 MVA, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección debido a presencia de roedores en transformador, según SDCF 2023049869.
13:28	CGE	S/E Los Maquis Interruptor CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de compañía General de Electricidad, por poda de emergencia en red media tensión, según SICF 2023049871.
13:30	CGE	Línea 110 kV PFV Javiera - Taltal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023049774.
13:37	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos correspondientes a SS/EE Carampangue, Curanilahue, Curanilahue Norte, Tres Pinos, Cañete y Lebu según IF 2023002295, 2023002296 y 2023002295.
15:08	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 cerrada, se normalizan el 100% de los consumos, según IF 2023002295, 2023002296 y 2023002295.
15:36	CGE	S/E Los Maquis Interruptor CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023049871.
15:51	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049749.
16:57	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
17:00	Arauco	C. Viñales cancelada limitación, según IL 2023000966.
17:17	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones. Causa preliminar: Se investiga. Según IF 2023002301.
17:22	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 cerrada.
17:28	Enel Generación	C. El Toro U-2 con solicitud de desconexión de cursos forzoso. Causa informada: Baja presión de aceite en regulador de velocidad, según SDCF 2023049999.
17:32	CGE	S/E Buin Barra 15 kV N°1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023049787.
17:37	Arauco	S/E Planta Viñales Transformador N°2 de 66/13.2 kV y 22 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049869.
17:40	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:47	CGE	Línea 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049751.
18:00	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada, según IF 2023002301.
18:10	AES Andes	C. Campiche con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: De acuerdo a resolución exenta 989 del Ministerio del Medio Ambiente declarada a las 17:55 hrs. en la que pide abatir un 4% de emisiones en base a las 2 horas anteriores a la declaración. Esta resolución tiene vigencia hasta las 23:59 hrs. del 01/06, según SDCF 2023049995.
18:10	AES Andes	C. Nueva Ventanas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: De acuerdo a resolución exenta 989 del Ministerio del Medio Ambiente declarada a las 17:55 hrs. en la que pide abatir un 4% de emisiones en base a las 2 horas anteriores a la declaración. Esta resolución tiene vigencia hasta las 23:59 hrs. del 01/06, según SDCF 2023050027.
18:18	Engie Generación	C. PFV Coya disponible, según IF2023002289.

Hora	Centro de Control	Observación
18:55	Enel Generación	C. Pullinque U-1 y U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Bajo nivel de canal por cierre intempestivo de compuerta de aducción, según IF 2023002302.
19:43	Newen	C. Newen cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049629.
20:02	Enel Generación	C. El Toro U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049999.
20:05	Enel Generación	C. Pullinque U-1 disponible y en servicio, según IF 2023002302.
20:06	Enel Generación	C. Pullinque U-2 disponible y en servicio, según IF 2023002303.
23:29	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:31	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico interruptor 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:32	Scotta	C. Lleuquero sale del servicio en forma intempestiva con 1.5 MW.
23:59	AES Andes	C. Campiche cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023049995.
23:59	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023050027.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	Enel Generación	Laguna del Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -450.1 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 815.5 [MW]
12:00	Enel Generación	Laguna del Maule abre compuertas para extraer 30 m3/s a solicitud de Enel Generación.
12:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -83.6 [MW/m]
12:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 78.9 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 17.5 m3/s a solicitud de Enel Generación.

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		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos Scada.	01/06/2022	17:26		
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		
AES Andes	S/E Ventanas 220 kV y 110 kV datos scada.	03/04/2023	12:15		
Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua.	07/04/2023	00:00		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Energía Llaima	C. PFV El Salvador, estado interruptor 52H1 invalido.	09/05/2023	03:00		
Siemens	Todas las instalaciones datos scada.	24/05/2023	10:20		

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		
Enor Chile	Hot Line principal F/S	27/05/2023	00:00		