

INFORME DIARIO

Miércoles 25 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	105.4	131.6	+24.90 %	PMG
BESS Angamos	-	5.3	GNP		PMG HP Río Huasco	23.2	17.9	-22.74 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.68 %		PMG HP San Clemente	92.2	92.5	+0.33 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	162.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	38.8	GNP		PMG PFV Antay	62.1	41.7	-32.91 %	PMG
BESS Salvador	-	218.8	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	21.5	20.6	-4.09 %	PMG
GEO Cerro Pabellón	1176.0	1258.4	+7.01 %		PMG PFV Chercan	-	39.8	-	PMG
HE Angostura	5745.5	3355.0	(*) -41.61 %		PMG PFV De los Andes	69.0	88.3	+27.95 %	PMG
HE Antuco	4488.7	4098.3	-8.70 %		PMG PFV Del Desierto	45.5	57.4	+26.16 %	PMG
HE Canutillar	1517.1	1296.0	-14.58 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.7	4.1	-28.07 %	PMG, P
HE Cipreses	532.4	769.7	+44.58 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8759.1	8823.0	+0.73 %		PMG PFV Machicura	68.7	56.8	-17.26 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1697.6	1948.0	+14.75 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	7740.8	4737.6	(*) -38.80 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.7	9.2	+1174.14 %	PMG
HE Pehuenche	12235.6	10657.6	(*) -12.90 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.7	+10.90 %	PMG
HE Pilmaiquén	696.0	679.1	-2.43 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	94.3	68.5	-27.33 %	PMG
HE Ralco	12347.6	9605.0	(*) -22.21 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1692.5	1481.6	-12.46 %	DF	PMG PFV SDGx01	6.5	6.5	-	PMG, DF
HP Abanico	834.9	930.2	+11.42 %		PMG PFV Sol del Norte	60.5	77.1	+27.47 %	PMG
HP Alfalfal	1510.3	1653.5	+9.48 %		PMG PFV Teno Solar	27.5	58.0	+111.33 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	377.5	-3.51 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	543.0	787.4	+45.01 %		PMG TER CMPC Tissue	-	5.1	-	PMG
HP Capullo	134.4	136.8	+1.79 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	360.0	355.5	-1.24 %		PMG TER Celco	84.2	101.0	+19.98 %	PMG
HP Chacabucuito	0.0	446.2	GNP		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1897.7	1985.9	+4.65 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.5	136.2	+5.99 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	248.8	-20.72 %		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	244.8	225.9	-7.72 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1812.9	1334.1	-26.41 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	220.2	-8.26 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	253.0	334.2	+32.09 %		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	290.5	242.8	-16.42 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	223.4	237.1	+6.12 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	398.0	577.8	+45.18 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1453.9	1102.1	-24.20 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	120.0	125.1	+4.25 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	310.0	441.8	+42.52 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.1	GNP	
HP Laja I	461.5	283.7	-38.53 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	129.3	-16.57 %	
HP Lircay	480.0	458.6	-4.46 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	328.0	343.6	+4.74 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	34.6	45.2	+30.41 %	
HP Los Quilos	588.0	742.7	+26.31 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	168.0	177.6	+5.71 %	
HP Mampil	398.9	471.6	+18.22 %	
HP Mocho	264.0	204.1	-22.68 %	
HP Palmucho	766.2	769.9	+0.49 %	
HP Peuchen	631.4	660.6	+4.62 %	DF
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	702.1	754.1	+7.41 %	
HP Puntilla	354.5	349.5	-1.41 %	DF
HP Queltehués	372.0	763.9	+105.35 %	DF
HP Quilleco	1621.6	1016.0	-37.35 %	
HP Río Colorado	379.2	370.4	-2.32 %	
HP Río Picoiquén	252.0	169.3	-32.81 %	
HP Rucatayo	712.0	756.7	+6.27 %	
HP Rucue	3873.3	2453.0	(*) -36.67 %	
HP San Andrés	195.1	170.4	-12.68 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	0.0	1124.7	(*)GNP	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	151.2	147.3	-2.58 %	
PE Alena	1168.3	1311.3	+12.24 %	
PE Atacama	1711.6	875.3	-48.86 %	
PE Aurora	869.4	1096.1	+26.07 %	
PE Cabo Leones 1	1367.5	1354.6	-0.94 %	
PE Cabo Leones 2	2595.2	1209.4	(*) -53.40 %	
PE Cabo Leones 3	1694.9	1592.5	-6.04 %	
PE Calama	951.8	906.0	-4.81 %	
PE Campo Lindo	832.5	850.3	+2.14 %	
PE Canela	63.4	67.2	+6.01 %	
PE Canela 2	335.4	328.2	-2.13 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	678.7	1414.9	+108.46 %	
PE Cuel	471.1	382.7	-18.75 %	
PE El Arrayán	1172.2	960.4	-18.07 %	
PE El Maitén	140.3	100.8	-28.12 %	
PE La Cabaña	0.0	1021.0	GNP	P
PE La Estrella	176.4	170.2	-3.53 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4449.7	1320.3	(*) -70.33 %	DF
TER Angamos-ANG2	4422.8	4160.9	-5.92 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	172.7	87.6	-49.26 %	
TER Arauco MAPA	590.0	415.1	-29.65 %	P
TER Arica-GMAR	7.7	0.0	-100.00 %	
TER Arica-M1AR	7.1	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	3.3	1.6	-51.37 %	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2226.4	1204.0	-45.92 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	415.3	1361.9	+227.93 %	
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	260.8	GNP	
TER CMPC Laja	181.2	438.3	+141.89 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	78.6	-34.50 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	107.9	53.4	-50.49 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4125.1	4064.4	-1.47 %	
TER Cochrane-CCH2	4137.6	4083.3	-1.31 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1059.5	+115.35 %	
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	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	60.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	52.8	+3960.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	601.9	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	117.4	29.7	-74.70 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1028.3	1355.9	+31.86 %		TER Energía Pacífico	258.0	337.0	+30.63 %	LF
PE Lomas de Duqueco	870.3	744.8	-14.43 %		TER Escuadrón	72.9	43.8	-39.84 %	LF
PE Los Buenos Aires	469.6	390.0	-16.94 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	530.7	727.8	+37.14 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1467.1	1226.8	-16.38 %	LF	TER Guacolda 1	2157.5	2083.8	-3.42 %	LF
PE Malleco Norte	1757.1	1788.0	+1.76 %		TER Guacolda 2	2313.5	2274.6	-1.68 %	LF
PE Malleco Sur	2055.7	1932.7	-5.98 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	691.5	378.1	-45.32 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	159.3	270.7	+69.95 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	658.6	568.5	-13.69 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	796.8	1519.9	+90.74 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.9	0.1	-98.58 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	287.0	324.4	+13.02 %		TER IEM	4938.9	4939.7	+0.02 %	
PE Punta Sierra	773.0	737.6	-4.58 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1738.4	1308.6	-24.72 %		TER Kelar GNL	0.0	203.8	GNP	
PE Renaico II	1292.8	2258.8	+74.73 %		TER Kelar Gas Arg	1956.1	0.0	(*) -100.00 %	
PE San Gabriel	3135.3	2793.4	-10.90 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1714.4	2173.7	+26.79 %		TER Laja Energía Verde	100.0	96.0	-3.99 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	126.0	322.1	+155.67 %	
PE San Pedro	153.5	204.6	+33.26 %		TER Lautaro II	0.0	354.0	GNP	
PE San Pedro 2	223.4	298.4	+33.59 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1526.7	1716.1	+12.41 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	241.4	+32.64 %	
PE Sierra Gorda Este	811.7	739.8	-8.86 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	729.1	579.3	-20.55 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	665.3	707.7	+6.37 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	MM
PE Taltal	181.1	217.6	+20.14 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1444.3	1153.9	-20.11 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1557.6	1462.8	-6.09 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	139.5	130.0	-6.82 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	40.9	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	339.9	361.3	+6.31 %		TER Mantos Blancos	0.0	19.6	GNP	DF
PFV Almeyda	450.4	479.0	+6.35 %		TER Masisa	142.0	125.1	-11.88 %	LF
PFV Andes Solar	147.0	147.3	+0.20 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	552.6	4.7	-99.15 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1370.5	694.2	-49.35 %		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	1189.1	1227.4	+3.22 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	467.2	354.5	-24.13 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	904.7	877.5	-3.01 %		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	2149.7	2534.4	+17.90 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	759.2	483.4	-36.33 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	136.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	613.9	559.6	-8.85 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	526.2	644.5	+22.47 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	27.8	183.8	+561.01 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	69.2	635.5	+818.93 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	12.3	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	16.3	131.2	+704.66 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6166.3	6708.0	+8.78 %	
PFV Diego de Almagro Sur	568.3	1430.8	+151.77 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1648.1	1215.9	-26.22 %		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	186.7	52.2	-72.02 %		TER Norgener-NT01	983.1	2108.2	(*) +114.44 %	RO
PFV El Aguila	1.1	14.9	+1254.55 %		TER Norgener-NT02	2183.6	2383.1	+9.14 %	RO
PFV El Manzano	-	119.5	GNP	P	TER Nueva Aldea	1098.0	934.1	-14.93 %	
PFV El Pelicano	474.4	781.5	+64.73 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1202.9	1082.9	-9.97 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	41.8	15.4	-63.08 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1402.3	1627.4	+16.05 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	637.5	749.2	+17.52 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	575.7	2494.4	(*) +333.29 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4266.6	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Huatacondo	608.5	552.8	-9.15 %		TER Nueva Ventanas	754.0	3422.0	(*) +353.86 %	LF
PFV Jama	232.6	348.5	+49.81 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	92.3	349.8	+279.07 %		TER PAS Mejillones	408.0	439.6	+7.73 %	
PFV La Cruz Solar	508.0	371.7	-26.84 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	175.3	80.1	-54.32 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	758.9	584.6	-22.97 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.5	16.0	+18.81 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	39.3	291.5	+641.68 %	LF	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	7.0	86.7	+1139.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	61.0	GNP	
PFV Las Salinas	344.9	360.0	+4.38 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	489.0	688.9	+40.88 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	311.8	252.3	-19.09 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	54.0	GNP	
PFV Los Tilos	23.2	2.5	-89.06 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	686.6	881.2	+28.34 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1795.3	1760.3	-1.95 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	328.3	340.0	+3.57 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	3838.5	(*)GNP	
PFV Meseta de los Andes	1212.6	0.0	(*) -100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	648.8	654.5	+0.88 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	7.1	58.9	+729.58 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	1843.6	(*)GNP	DF
PFV Pampa Solar Norte	33.6	339.8	+911.19 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	759.7	675.5	-11.08 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	50.1	60.6	+21.14 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	102.3	127.8	+24.89 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	528.1	529.6	+0.28 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1528.5	819.1	-46.41 %		TER Santa Fe	683.5	873.1	+27.74 %	
PFV Salvador	135.0	178.8	+32.47 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	96.4	144.5	+49.92 %	LF	TER Santa Marta	204.3	119.4	-41.56 %	
PFV San Pedro	916.0	720.9	-21.29 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1205.8	793.8	-34.17 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	489.3	448.5	-8.34 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	255.0	GNP	
PFV Sol de Lila	1265.3	956.9	-24.37 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	188.2	591.6	+214.36 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2060.1	1831.5	-11.10 %		TER Taltal 2 GNL	279.0	279.0	+0.01 %	
PFV Tamaya Solar	1136.5	750.7	-33.94 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	416.7	294.8	-29.25 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	399.4	408.4	+2.24 %		TER Teno	0.0	52.2	GNP	
PFV Valle Escondido	781.1	627.7	-19.63 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1407.1	883.3	-37.22 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Willka	907.0	947.4	+4.46 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	114.6	130.2	+13.57 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	27.1	27.1	+0.06 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Callao	11.1	9.4	-15.67 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Carena	57.9	168.0	+190.31 %	PMG, MM	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	192.0	360.0	+87.50 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	52.0	23.8	-54.23 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	45.6	GNP	
PMG HP Corrales	56.8	59.3	+4.42 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	409.0	555.2	+35.75 %	
PMG HP Juncalito	11.0	14.2	+29.09 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG	TER Viñales	252.6	429.2	+69.91 %	
PMG HP Llauquereo	40.2	43.0	+6.86 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	68.0	53.3	-21.59 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	17.3	13.4	-22.47 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	24.0	21.9	-8.75 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	48.0	74.3	+54.79 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	69.1	70.5	+1.97 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	167.6	169.1	+0.89 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	57.9	58.5	+1.16 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	109.6	-50.18 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.01 %	PMG	Total	217824.3	209962.7	-3.61 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.3	57.3	-6.53 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.8	18.9	-13.70 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.3	69.5	-17.58 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.2	17.2	-38.96 %
PMGD HP Calíboro	22.9	17.2	-24.85 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	7.0	4.2	-40.39 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	9.7	-7.95 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	55.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	47.4	-
PMGD HP Dongo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.0	-
PMGD HP El Agrío	47.8	46.4	-3.06 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	17.2	10.0	-41.96 %
PMGD HP El Brinco	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	26.1	15.1	-42.07 %
PMGD HP El Colorado	8.1	6.0	-26.44 %
PMGD HP El Diuto	70.3	58.0	-17.49 %
PMGD HP El Galpón	30.4	25.6	-15.83 %
PMGD HP El Llano	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	82.9	10.2	-87.64 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.9	19.3	-12.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	6.1	-75.54 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	12.0	8.6	-28.69 %
PMGD HP La Bifurcada	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	45.7	37.4	-18.20 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.5	-
PMGD HP Las Vertientes	20.2	24.5	+21.20 %
PMGD HP Los Bajos	125.9	106.4	-15.43 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	4.7	-
PMGD HP Los Corrales II	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	36.4	41.2	+13.28 %
PMGD HP Los Padres	10.3	7.4	-28.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	4.9	21.4	+332.49 %
PMGD PFV Los Cisnes	25.0	0.0	-99.84 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.9	20.6	-25.96 %
PMGD PFV Los Jotes	19.2	23.7	+23.44 %
PMGD PFV Los Lagos	3.6	13.3	+263.92 %
PMGD PFV Los Libertadores	20.9	39.0	+86.79 %
PMGD PFV Los Lirios	-	27.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	6.3	24.9	+293.50 %
PMGD PFV Los Molinos	47.1	83.9	+78.11 %
PMGD PFV Los Nogales	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	17.0	22.6	+32.65 %
PMGD PFV Los Patos	25.3	23.4	-7.35 %
PMGD PFV Los Perales	5.3	19.7	+274.63 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	8.0	21.3	+164.92 %
PMGD PFV Los Tordos	22.0	38.1	+73.07 %
PMGD PFV Luce Solar	11.7	21.5	+83.33 %
PMGD PFV Luders	20.2	23.6	+16.88 %
PMGD PFV Lumbreras	13.7	26.6	+93.83 %
PMGD PFV Luna	11.8	4.6	-61.27 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.0	21.2	+5.82 %
PMGD PFV Maikono	6.0	12.2	+104.64 %
PMGD PFV Maimalcán	-	1.6	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	4.1	-
PMGD PFV Malaquita II	89.2	85.5	-4.13 %
PMGD PFV Malinke	7.8	13.3	+71.59 %
PMGD PFV Malloco	14.9	18.6	+25.25 %
PMGD PFV Manao	17.5	22.8	+30.21 %
PMGD PFV Mandinga	25.3	43.6	+72.76 %
PMGD PFV Marambio	6.7	21.6	+222.86 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	50.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	9.5	22.7	+138.43 %
PMGD PFV Marin	17.3	25.3	+45.94 %
PMGD PFV María Pinto	8.1	21.6	+167.02 %
PMGD PFV Meco Chillan	41.7	52.5	+26.00 %
PMGD PFV Meli	26.4	75.0	+183.56 %
PMGD PFV Membrillo	7.0	21.0	+198.35 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.6	21.1	+34.58 %
PMGD PFV Milán A	5.4	13.8	+153.30 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	19.5	28.3	+44.92 %
PMGD PFV Mostazal	41.1	50.6	+23.11 %
PMGD PFV Moya	92.9	79.7	-14.24 %
PMGD PFV Mutupín	38.6	65.1	+68.93 %
PMGD PFV Nahuén	44.8	83.0	+85.16 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.9	22.0	+22.80 %
PMGD PFV Newentun	23.6	43.3	+83.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.7	26.0	-18.18 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.7	-
PMGD HP Maisán	7.7	5.6	-26.56 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.1	-
PMGD HP Melo	42.2	39.7	-5.87 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.5	7.0	-7.45 %
PMGD HP Muchi	4.0	2.0	-51.37 %
PMGD HP Munilque	0.0	5.1	-
PMGD HP Munilque II	8.1	6.0	-25.72 %
PMGD HP Palmar	0.0	0.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	4.7	3.2	-31.34 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	13.7	+1.01 %
PMGD HP Purísima	9.9	7.9	-20.19 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	13.3	10.6	-20.18 %
PMGD HP Roblería	11.2	69.4	+518.16 %
PMGD HP Río Mulchén	24.8	19.5	-21.72 %
PMGD HP Río Trueno	49.4	44.8	-9.42 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.6	-
PMGD HP Santa Isabel	14.7	4.0	-72.62 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	9.3	-21.96 %
PMGD HP Sauce Andes	12.9	8.4	-35.29 %
PMGD HP Trailelfú	10.9	8.4	-22.90 %
PMGD HP Tranquil	33.2	29.6	-10.98 %
PMGD HP Triful Triful	4.7	6.8	+45.90 %
PMGD PE El Arrebol	48.7	93.0	+90.92 %
PMGD PE El Nogal	24.3	56.6	+132.43 %
PMGD PE Huajache	86.1	91.4	+6.07 %
PMGD PE Las Peñas	108.8	91.2	-16.13 %
PMGD PE Lebu III	71.4	20.4	-71.39 %
PMGD PE Raki	134.5	95.2	-29.20 %
PMGD PE Ucuquer	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	36.4	47.1	+29.39 %
PMGD PFV Alcaldesa	50.9	58.7	+15.48 %
PMGD PFV Alcon Solar	43.7	86.8	+98.65 %
PMGD PFV Alhué	11.9	32.3	+171.65 %
PMGD PFV Alicahue	22.3	21.4	-3.95 %
PMGD PFV Alto Solar	12.8	4.5	-64.92 %
PMGD PFV Altos de Til Til	7.0	13.2	+89.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.1	29.6	-10.54 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.9	24.4	-1.89 %
PMGD PFV Anakena	45.9	55.4	+20.67 %
PMGD PFV Antonia	8.1	21.8	+168.80 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	7.2	26.9	+275.04 %
PMGD PFV Norte Chico	15.9	15.6	-1.95 %
PMGD PFV Ocoa	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivia	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	20.4	71.5	+249.89 %
PMGD PFV Orion	16.9	24.9	+47.11 %
PMGD PFV Ovalle Norte	54.5	66.2	+21.45 %
PMGD PFV Ovejería	59.6	68.7	+15.25 %
PMGD PFV PAS1	75.1	91.4	+21.65 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	22.5	29.9	+32.92 %
PMGD PFV Pachira	47.1	59.5	+26.38 %
PMGD PFV Paine	93.2	95.7	+2.70 %
PMGD PFV Palto Sunlight	21.3	52.7	+147.01 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.0	41.8	+99.06 %
PMGD PFV Panquehue II	35.7	38.8	+8.69 %
PMGD PFV Paraguay	39.2	62.4	+59.26 %
PMGD PFV Paranal	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.2	20.4	+66.82 %
PMGD PFV Parque Curicura	28.5	64.4	+126.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	63.6	86.3	+35.59 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.9	37.7	+7.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	59.9	76.9	+28.31 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.1	11.2	+11.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	19.5	49.9	+156.27 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	43.3	79.9	+84.30 %
PMGD PFV Parque San Javier	27.1	42.5	+56.90 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	64.4	49.1	-23.84 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	40.7	50.8	+24.73 %
PMGD PFV Pastrán	45.9	56.4	+22.85 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	57.8	65.7	+13.74 %
PMGD PFV Pedreros	14.2	25.8	+81.76 %
PMGD PFV Pegasus	16.3	25.3	+54.81 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	6.1	12.5	+105.52 %
PMGD PFV Penaflor	61.1	68.6	+12.30 %
PMGD PFV Pencahue Este	14.9	22.6	+51.04 %
PMGD PFV Pepa	37.8	69.0	+82.62 %
PMGD PFV Pequen	9.7	10.8	+10.96 %
PMGD PFV Peralillo	8.0	15.7	+95.62 %
PMGD PFV Pica	2.2	2.4	+10.14 %
PMGD PFV Pichon	-	9.2	-
PMGD PFV Picunche	43.2	22.0	-49.11 %
PMGD PFV Piduco	13.1	6.8	-48.35 %
PMGD PFV Pilpilen	12.3	2.1	-82.93 %
PMGD PFV Piquero	22.9	84.8	+270.60 %
PMGD PFV Pirque	8.1	16.7	+105.56 %
PMGD PFV Pitotoy	8.9	21.7	+145.04 %
PMGD PFV Pitra	7.1	24.9	+252.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	11.4	16.4	+43.96 %	PMGD PFV Placilla	18.9	24.3	+28.46 %
PMGD PFV Armazones	2.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Playerito	28.4	26.3	-7.45 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.2	23.7	+281.55 %	PMGD PFV Playero	28.0	22.6	-19.50 %
PMGD PFV Astillas	74.8	84.8	+13.32 %	PMGD PFV Playeron	29.0	27.1	-6.59 %
PMGD PFV Avel Solar	64.3	83.9	+30.52 %	PMGD PFV Plomo Verano	8.2	9.7	+18.10 %
PMGD PFV Aviles	18.8	59.4	+216.15 %	PMGD PFV Población	12.1	20.1	+66.45 %
PMGD PFV Ayla	36.3	80.0	+120.48 %	PMGD PFV Portezuelo	17.0	21.2	+24.71 %
PMGD PFV Bellavista	24.8	21.3	-14.07 %	PMGD PFV Pretty Field	13.7	16.0	+16.00 %
PMGD PFV Bellavista	54.4	58.2	+7.00 %	PMGD PFV Puangue	14.2	29.2	+105.54 %
PMGD PFV Berrueco	53.1	82.2	+54.76 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	78.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	18.4	24.2	+31.37 %	PMGD PFV Puelche	18.2	25.9	+42.36 %
PMGD PFV Bérغامo	9.8	22.7	+131.37 %	PMGD PFV Puente Solar	16.5	18.3	+10.96 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	64.4	78.3	+21.49 %	PMGD PFV Pullalli	18.1	14.9	-17.68 %
PMGD PFV Cabilsol	12.1	18.8	+56.10 %	PMGD PFV Punta Baja	16.3	17.7	+8.77 %
PMGD PFV Cabrero	59.2	56.4	-4.62 %	PMGD PFV Queltehue	8.3	22.6	+172.43 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	75.5	83.7	+10.93 %	PMGD PFV Quemados	24.2	36.6	+50.83 %
PMGD PFV Caimi	0.4	0.1	-68.72 %	PMGD PFV Quetena	88.0	90.0	+2.21 %
PMGD PFV Calama	95.1	98.7	+3.77 %	PMGD PFV Quillay	13.8	21.4	+55.03 %
PMGD PFV Calle Larga	12.1	22.8	+88.51 %	PMGD PFV Quinantu	62.5	62.4	-0.16 %
PMGD PFV Candelaria Solar	9.0	24.0	+167.45 %	PMGD PFV Quinta	13.5	23.8	+76.78 %
PMGD PFV Canelillo	19.9	20.1	+0.98 %	PMGD PFV RDCL SAN	20.7	53.9	+160.79 %
PMGD PFV Canesa	23.6	13.0	-44.79 %	PMGD PFV REN	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	9.2	27.1	+193.84 %	PMGD PFV RLA	10.9	21.8	+100.18 %
PMGD PFV Cantillana	46.1	60.2	+30.78 %	PMGD PFV Ranguil	13.0	19.5	+49.67 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ratulemus	23.4	24.6	+5.02 %
PMGD PFV Casabermeja	22.6	52.5	+132.43 %	PMGD PFV Rauquen	25.4	60.9	+139.83 %
PMGD PFV Casuto	11.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Recoleta	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	10.0	18.0	+79.50 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	23.6	20.5	-13.22 %	PMGD PFV Rexner	17.4	20.5	+17.77 %
PMGD PFV Cauquenes	22.5	24.4	+8.44 %	PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	46.1	75.8	+64.45 %	PMGD PFV Rinconada	23.1	71.3	+208.97 %
PMGD PFV Chalinga	17.6	13.2	-24.98 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	48.3	89.8	+85.92 %
PMGD PFV Champa	44.9	58.2	+29.73 %	PMGD PFV Rinconada Norte	20.1	25.8	+28.29 %
PMGD PFV Chancon	11.0	14.4	+30.91 %	PMGD PFV Rodeo	15.1	21.2	+40.35 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Romería	33.6	83.6	+148.68 %
PMGD PFV Chimbarongo	40.7	17.3	-57.50 %	PMGD PFV Rosario	7.4	1.9	-74.36 %
PMGD PFV Chuchifí	15.9	19.6	+23.73 %	PMGD PFV Rovián	27.1	36.2	+33.39 %
PMGD PFV Cipres	29.3	34.2	+16.86 %	PMGD PFV Río Peuco	14.4	20.6	+42.75 %
PMGD PFV Citrino	9.7	17.5	+80.62 %	PMGD PFV SDSI	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Kkilir	86.8	62.6	-27.89 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	16.6	21.7	+30.09 %
PMGD PFV Clementina	34.9	51.7	+47.80 %	PMGD PFV Salerno Solar	6.7	25.0	+274.12 %
PMGD PFV Cocharcas	11.4	22.6	+98.34 %	PMGD PFV Samo Bajo	13.8	16.6	+20.63 %
PMGD PFV Cocinillas	22.2	15.0	-32.68 %	PMGD PFV San Antonio	30.2	36.0	+19.14 %
PMGD PFV Coinco	-	2.0	-	PMGD PFV San Camilo	6.3	17.2	+174.46 %
PMGD PFV Colchagua	9.9	22.6	+128.72 %	PMGD PFV San Carlos	13.2	22.8	+73.46 %
PMGD PFV Colina	54.6	74.7	+36.78 %	PMGD PFV San Emilio I	6.7	17.0	+154.13 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	3.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Francisco	20.0	23.8	+18.85 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	8.8	16.6	+88.98 %
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	16.2	29.1	+79.92 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	17.6	20.3	+15.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	8.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	46.4	78.8	+69.91 %
PMGD PFV Cortijo	65.8	80.4	+22.09 %	PMGD PFV Santa Adriana	10.3	16.2	+57.57 %
PMGD PFV Covadonga	81.3	76.1	-6.39 %	PMGD PFV Santa Amelia	10.4	26.4	+153.98 %
PMGD PFV Coyunche	17.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Carolina	6.9	22.7	+227.85 %
PMGD PFV Crucero	15.2	14.0	-7.83 %	PMGD PFV Santa Cecilia	16.8	16.9	+0.54 %
PMGD PFV Cruz	19.8	25.1	+26.89 %	PMGD PFV Santa Clara	15.7	18.4	+17.04 %
PMGD PFV Curacavi	11.2	25.8	+129.10 %	PMGD PFV Santa Cruz	28.2	73.2	+159.69 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.5	18.8	+14.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	25.0	76.8	+207.38 %
PMGD PFV Dadinco	15.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	28.9	67.4	+133.25 %	PMGD PFV Santa Ester	13.2	23.6	+78.15 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.8	85.6	+4.68 %	PMGD PFV Santa Francisca	44.2	44.3	+0.22 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.9	22.4	+280.48 %	PMGD PFV Santa Inés	15.4	23.2	+50.32 %
PMGD PFV Don Enrique	72.8	75.2	+3.34 %	PMGD PFV Santa Julia	12.1	1.9	-84.65 %
PMGD PFV Don Eugenio	13.5	11.5	-14.66 %	PMGD PFV Santa Laura	16.6	20.4	+22.71 %
PMGD PFV Don Jorge	17.2	28.1	+63.04 %	PMGD PFV Santa Lucía	40.0	0.1	-99.85 %
PMGD PFV Don Mariano	5.5	21.5	+292.62 %	PMGD PFV Santa Luisa	12.5	23.9	+91.84 %
PMGD PFV Don Martín	19.5	25.7	+31.77 %	PMGD PFV Santa Margarita	12.9	23.3	+81.27 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	15.3	20.0	+30.30 %
PMGD PFV Don Rodrigo	23.2	33.1	+42.98 %	PMGD PFV Santuario	23.2	23.4	+0.65 %
PMGD PFV Doña Igna	9.9	0.0	-99.80 %	PMGD PFV Saturno Norte	23.7	31.4	+32.52 %
PMGD PFV Doñihue	26.7	64.6	+141.84 %	PMGD PFV Siete Colores	26.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duquenco Solar	68.1	85.2	+25.23 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	42.2	52.7	+24.68 %
PMGD PFV Eclipse	46.5	59.8	+28.56 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.0	21.3	+6.17 %
PMGD PFV El Boco	23.2	50.3	+116.68 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	17.6	60.1	+240.99 %	PMGD PFV Sunhunter	57.0	71.4	+25.21 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	15.6	+11.74 %	PMGD PFV Talca	30.5	58.5	+91.69 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.9	14.4	+3.20 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	23.1	+8.50 %
PMGD PFV El Chercan	28.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tallado	63.5	60.0	-5.62 %
PMGD PFV El Chincol	27.7	24.6	-11.19 %	PMGD PFV Tamarugo	25.6	27.2	+6.04 %
PMGD PFV El Chucao	12.4	19.2	+55.37 %	PMGD PFV Tambo Real	19.8	19.2	-3.28 %
PMGD PFV El Cóndor	2.7	10.6	+285.84 %	PMGD PFV Taranto	23.9	80.8	+237.89 %
PMGD PFV El Divisadero	24.8	27.1	+9.37 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	5.1	17.3	+239.58 %	PMGD PFV Tierra	37.0	11.5	-68.83 %
PMGD PFV El Flamenco	34.5	49.9	+44.79 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotin	68.2	22.3	-67.35 %	PMGD PFV Til Til	17.9	16.8	-6.25 %
PMGD PFV El Huaso	14.6	20.4	+39.12 %	PMGD PFV Torino	12.8	35.3	+176.22 %
PMGD PFV El Ingenio	16.7	2.1	-87.71 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	17.7	22.1	+25.37 %
PMGD PFV El Laurel	45.7	48.6	+6.33 %	PMGD PFV Trebal	13.9	15.7	+13.49 %
PMGD PFV El Litre	52.7	75.7	+43.51 %	PMGD PFV Trebo	11.3	23.1	+104.40 %
PMGD PFV El Monte	18.5	21.2	+15.03 %	PMGD PFV Trica-Dos	15.7	13.5	-14.08 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	39.0	46.8	+20.10 %
PMGD PFV El Picurio	22.2	22.2	+0.14 %	PMGD PFV Trinidad	9.4	25.6	+172.68 %
PMGD PFV El Pilpen	23.8	25.4	+6.51 %	PMGD PFV Tucuquere	14.3	23.1	+61.26 %
PMGD PFV El Pitio	27.4	18.7	-31.65 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-62.41 %
PMGD PFV El Piuquen	19.3	25.6	+32.74 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	14.7	25.0	+70.14 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.9	+4916.18 %
PMGD PFV El Quemado	23.0	23.4	+1.78 %	PMGD PFV Valle Este II	61.0	69.6	+14.12 %
PMGD PFV El Queule	27.7	23.2	-16.28 %	PMGD PFV Valle Oeste II	64.8	61.4	-5.31 %
PMGD PFV El Rayador	60.9	0.0	-99.98 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	10.1	22.3	+120.40 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	64.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	18.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Venturada	51.7	78.0	+51.00 %
PMGD PFV El Roble	74.8	75.4	+0.83 %	PMGD PFV Vicente	11.7	13.9	+18.97 %
PMGD PFV El Romeral	25.2	59.2	+134.54 %	PMGD PFV Victoria	69.7	94.0	+34.98 %
PMGD PFV El Salitral	25.7	19.6	-23.85 %	PMGD PFV Villa Alegre	31.5	42.9	+35.98 %
PMGD PFV El Sauce	24.8	23.3	-6.13 %	PMGD PFV Villa Cruz	16.9	24.4	+44.26 %
PMGD PFV El Sharon	6.8	24.6	+260.35 %	PMGD PFV Villa Moscoso	8.0	22.1	+175.09 %
PMGD PFV El Tiuque	4.9	7.2	+46.63 %	PMGD PFV Villa Prat	5.0	11.0	+121.02 %
PMGD PFV El Trigal	57.8	13.3	-77.01 %	PMGD PFV Villa Seca	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	8.5	8.5	-0.16 %	PMGD PFV Villa Solar	9.4	22.5	+139.71 %
PMGD PFV Encino	3.8	15.8	+310.48 %	PMGD PFV Violeta	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	39.6	65.4	+65.23 %	PMGD PFV Vituco 2B	8.6	22.9	+164.93 %
PMGD PFV Erinome	15.1	22.6	+49.27 %	PMGD PFV Yahutela	37.4	0.1	-99.87 %
PMGD PFV Escorial del Verano	18.9	23.8	+25.87 %	PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.0	+8.28 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	27.5	21.9	-20.36 %
PMGD PFV Esperanza	0.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	9.8	23.6	+141.20 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	7.3	21.8	+199.60 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	15.7	20.3	+29.24 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	35.9	1.4	-96.10 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	9.3	21.1	+126.56 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	11.2	22.2	+98.04 %	PMGD TER Bio Cruz	-	1.1	-
PMGD PFV Fulgor	9.0	9.2	+1.91 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	25.4	42.0	+65.03 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	33.8	75.5	+123.20 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	46.4	69.9	+50.60 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	21.6	62.9	+190.70 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	20.9	77.6	+271.42 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	10.5	20.0	+90.21 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	95.8	96.1	+0.37 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	6.3	21.7	+242.68 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	67.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	59.5	59.1	-0.71 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	12.6	27.9	+121.75 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	36.0	37.0	+2.87 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	52.6	67.7	+28.71 %	PMGD TER Coelemu	-	37.7	-
PMGD PFV Guarana	8.6	12.7	+46.84 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	16.6	19.8	+19.42 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	10.0	20.7	+107.40 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.8	12.3	-4.03 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.5	-71.07 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	16.2	22.2	+36.66 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	52.9	22.0	-58.52 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	7.0	20.6	+192.68 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.1	24.8	-17.51 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	15.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	13.7	19.4	+41.46 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD PFV Jahuel	36.4	40.1	+10.31 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	16.3	15.8	-3.13 %
PMGD PFV Javiera Carrera	56.2	73.3	+30.28 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	12.1	+174.75 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	13.3	19.5	+46.24 %
PMGD PFV La Acacia	30.9	41.7	+34.95 %
PMGD PFV La Blanquina	41.6	71.6	+72.08 %
PMGD PFV La Chapeana	15.4	7.1	-54.23 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.4	15.3	+14.47 %
PMGD PFV La Esperanza II	50.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	10.1	24.5	+142.06 %
PMGD PFV La Foresta	12.8	24.5	+90.84 %
PMGD PFV La Frontera	27.1	34.9	+28.37 %
PMGD PFV La Gamboina	24.5	43.7	+78.15 %
PMGD PFV La Lajuela	27.1	36.1	+33.10 %
PMGD PFV La Ligua	18.4	15.0	-18.53 %
PMGD PFV La Manga	19.8	16.9	-14.52 %
PMGD PFV La Muralla	9.3	20.3	+118.28 %
PMGD PFV La Palma Solar	62.3	85.3	+36.88 %
PMGD PFV La Victoria	48.6	73.7	+51.60 %
PMGD PFV Lagunilla	16.3	15.3	-5.92 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	8.7	15.6	+78.76 %
PMGD PFV Las Cachañas	19.9	61.1	+207.22 %
PMGD PFV Las Catitas	27.8	33.1	+19.06 %
PMGD PFV Las Chacras	17.9	23.8	+33.07 %
PMGD PFV Las Codornices	23.8	27.2	+14.08 %
PMGD PFV Las Lechuzas	24.0	26.3	+9.46 %
PMGD PFV Las Majadas	70.4	83.9	+19.14 %
PMGD PFV Las Mercedes	5.9	12.5	+112.90 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	8.6	22.9	+165.30 %
PMGD PFV Las Palomas	30.7	25.0	-18.78 %
PMGD PFV Las Perdices	15.9	19.0	+19.31 %
PMGD PFV Las Rojas	23.7	9.6	-59.32 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	34.3	63.3	+84.60 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.7	1.9	-92.15 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.5	25.9	+147.12 %
PMGD PFV Las Tortolas	13.3	19.6	+46.78 %
PMGD PFV Las Turcas	12.2	14.1	+15.90 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	29.2	34.6	+18.29 %
PMGD PFV Lingue	5.9	24.1	+310.07 %
PMGD PFV Lipangue	11.6	21.2	+82.84 %
PMGD PFV Liquidambar	48.0	58.2	+21.41 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.5	17.5	+65.81 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	31.1	76.1	+144.30 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	37.9	39.5	+4.23 %
PMGD PFV Llay Llay	62.8	75.6	+20.52 %

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	-	50.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	43.9	-
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	-	0.3	-
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	1.0	1.8	+74.71 %
PMGD PFV Lo Chacón	6.7	24.4	+266.86 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.2	-
PMGD PFV Lo Miranda	19.9	50.3	+152.61 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.3	18.2	+189.67 %
PMGD PFV Lockma	84.2	86.8	+3.03 %
PMGD PFV Loica	14.8	22.8	+53.64 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	27.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11759.8	14751.7	+25.44 %

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 Pangué	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Rucue	Menor generación real por costo marginal.
HP Sauzal	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Guanchoi	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Meseta de los Andes	GNP por pruebas de puesta en servicio.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER Norgener-NTO1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Ventanas	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
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.
HE Rapel	80.0	U-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2023004168.
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 Angamos-ANG1	0.0	Indisponible. Causa informada: Alarmas de filtración de aceite de control de la turbina. Según SDCF 2023004168.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Indisponible por falla en la partida. Causa informada: Falla en válvula piloto de gas TG, según IF 2023004101.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER 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
HE El Toro	75.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Guindos TG2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

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.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:07	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
00:20	Transelec	S/E Charrúa paño BT2 transformador 2 154/66/13,8kV y 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de prensa trizada asociada a desconectador 89BT2-2 (Fase 3) lado interruptor, según SDCF 2023097328.
00:39	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:41	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
02:46	Transelec	S/E Charrúa paño BT2 transformador 2 154/66/13,8kV y 75 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023097328.
04:09	AES Andes	C. Angamos 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alarmas de filtración de aceite de control de la turbina, según SDCF2023097421.
06:16	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada en 230 MW. Causa informada: Alta vibración en atomizador, según IL 2023001647.
07:00	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:06	Transelec	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
07:10	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
08:22	Transelec	Línea de 23 kV El Salado - Chañaral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro y reemplazo de prensas paralelas en estructuras N°18, 22, 99 y 101 e instalación y reparación en bypass vano 26-27, según SICF 2023097272.
09:09	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:27	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y limpieza canal de aducción Maule - Isla, por abundante material flotante y colmatación de rejas, según SICF 2023097519.
10:03	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por tala de terceros en cercanía de línea de transmisión entre vanos N° 96, 97 y 98, según SICF 2023097544.
10:17	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario interrupción forzada por protecciones y se pierden 11.4 MW de consumos de las SS/EE Chumaquito, EFE Los Lirios y Rosario. Causa informada: Falla en el tramo Chumaquito - Rosario, según IF 2023004165
10:22	CGE	S/E Rosario normaliza sus consumos desde S/E San Fernando.
10:36	CGE	SS/EE Chumaquito y EFE Los Lirios normalizan sus consumos desde S/E Rancagua. Queda desconectado el tramo Chumaquito - Rosario.
10:54	Acciona	C. Almeyda cancelada limitación. IL 2023001626.
11:18	Scotta	S/E Palmar paño H1 de la línea de 110 kV Copihues - Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conexión de pararrayos de la S/E Palmar, según SDCF 2023096905.
11:18	STS	Línea de 110 kV Palmar - Copihues con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conexión de pararrayos de la S/E Palmar (Documento asociado SDCF 2023096905), según SDCF 2023097027.
12:00	Celeoredes	S/E Central Los Pinos paño J1 normalizada supervisión y telecontrol. Cancelada limitación IL 2023001646.
12:07	Innergex	S/E Sarco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere desconexión de circuito 5 por trabajos en trinchera por del circuito N° 4, según IF 2023004148, la central se limita con una potencia disponible de 134 MW, según SDCF 2023097573.
12:10	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Regulación de presión en válvula de extracción de turbina generadora, según SDCF 2023097609.
12:14	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender ruido extraño en TP de paño B2 en S/E Río Negro, según SDCF 2023097599.
12:16	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 interrupción forzada por protecciones, Causa informada: intervención fortuita asociada al las faenas de curso forzoso del circuito 2. Se normaliza en forma inmediata.
12:17	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
13:00	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae limitada a 120 MW. Causa informada: Falla en interruptor 52ET1 y 52ET2, según IL 2023001649 y SICF 2023097586.
14:11	Enor Chile	C. PAM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023097609.
14:20	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae sin limitación, cancelada IL 2023001649 y SICF 2023097586.
14:41	Transec	Línea de 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en pararrayos extremo de S/E Punta Sierra, según IF 2023004166.
15:23	CGE	S/E Calama barra de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elementos extraños en los desconectores 89E28-1 y 89EB-2, según SICF 2023097743.
15:36	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023097519.
15:55	CGE	S/E Calama barra de 23 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023097743.
15:58	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 2 cerrada, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023097599.
16:50	Transec	Línea de 23 kV El Salado - Chañaral cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023097272.
17:12	Innergex	S/E Sarco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SDCF 2023097573 Continúa limitada en 153 MW, según IL 2023001642.
17:39	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario cerrada, cancelado IF 2023004165.
18:03	Colbún	C. Colbún limitada a prestar SSCC y mover carga. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, observados por modelos de operación, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrates de generación en el sistema. Adicionalmente, con el propósito de resguardar y mitigar eventuales efectos a la seguridad aguas abajo del embalse Colbún, se solicita mantener la generación en 420MW para central Colbún. Destacar que el valor del agua de Colbún actualmente es cero, según IL 2023001650.
18:11	Transec	S/E Lagunillas sistema Scada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023096420.
18:45	Enel Generación	C. Rapel U-1 falla en la partida, según IF 2023004168.
18:46	Pacific Hydro	S/E Punta Sierra línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de pararrayos Fase 1, según SDCF 2023097854.
18:47	Transec	Línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Pacific Hydro por reemplazo de pararrayos fase 1 en S/E Punta Sierra, según SDCF 2023097906.
19:24	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2023001647.
19:27	Colbún	C. Machicura cancelada IL 2023001564.
20:44	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada en 245 MW. Causa informada: Unidad limitada a carga máxima provisoria de 245 MW por activación de plan operacional en zona Puchuncaví, según IL 2023001651.
20:58	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023097544.
23:38	Enel Generación	C. Cipreses limitada a prestar servicios complementarios de AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2023001653.
23:38	Enel Generación	C. Pehuenche limitada a prestar servicios complementarios de AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2023001654.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:50	Enel Generación	C. Pehuenche boca toma Maule - Pehuenche deja de verter.
08:41	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:41	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -38.7 [MW/m]
10:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 39.6 [MW/m]
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -404.1 [MW]
17:25	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
18:28	CGE	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:28	Chilquinta	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 923.5 [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		

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		