

INFORME DIARIO

Lunes 01 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	40.0	36.8	-8.20 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	155.2	156.7	+0.91 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	0.0	14.8	-	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.7	62.5	-3.52 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	71.0	74.3	+4.59 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	32.2	+0.71 %		PMG HP Punta del Viento	69.8	70.6	+1.22 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	108.2	134.4	+24.22 %	PMG
BESS Salvador	193.9	247.5	+27.65 %		PMG HP Rio Huasco	18.7	18.2	-2.78 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	52.1	-	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	68.9	73.2	+6.15 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	74.8	69.1	-7.62 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1143.8	-2.74 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1176.0	1528.0	+29.93 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	13.6	13.4	-1.62 %	PMG
HE Antuco	2299.0	2217.5	-3.55 %	RO	PMG PFV Chercan	47.2	61.3	+29.99 %	PMG
HE Canutillar	3351.1	3398.0	+1.40 %		PMG PFV De los Andes	66.1	71.0	+7.37 %	PMG
HE Cipreses	1082.8	909.6	-16.00 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	39.8	47.6	+19.56 %	PMG
HE Colbún	4983.4	5832.0	+17.03 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1424.3	1725.2	+21.12 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.0	3.7	-46.86 %	PMG, P
HE Machicura	989.7	1129.0	+14.07 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1570.0	2070.1	+31.85 %	RO	PMG PFV Machicura	50.7	56.0	+10.48 %	PMG
HE Pehuenche	4506.7	3662.4	-18.73 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	343.7	358.8	+4.39 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3004.3	3035.6	+1.04 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	100.0	658.5	+558.45 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.6	1.3	+110.46 %	PMG
HP Abanico	749.9	791.9	+5.60 %		PMG PFV Puerto Seco	64.8	65.6	+1.20 %	PMG
HP Alfalfal	2837.0	2566.2	-9.54 %		PMG PFV Quilmo	65.4	66.5	+1.56 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	4.3	5.2	+22.02 %	PMG, DF
HP Ancoa	467.3	424.7	-9.12 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	52.6	61.8	+17.55 %	PMG
HP Blanco	24.0	467.4	+1847.50 %		PMG PFV Teno Solar	54.3	45.9	-15.44 %	PMG
HP Capullo	94.7	92.3	-2.50 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	189.8	135.8	-28.46 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	0.0	263.6	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	40.4	-	PMG
HP Chacayes	1475.1	1447.0	-1.91 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	111.8	67.6	-39.53 %		PMG TER Celco	102.1	140.5	+37.56 %	PMG
HP Convento Viejo	77.8	85.7	+10.19 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	141.9	137.3	-3.24 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1268.5	1015.7	-19.93 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	460.7	487.3	+5.76 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	231.0	192.5	-16.67 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	237.0	240.2	+1.37 %	
HP Hornitos	923.0	661.9	-28.29 %	
HP Isla	1017.3	815.0	-19.89 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	602.0	394.7	-34.44 %	
HP La Confluencia	1560.4	1360.9	-12.78 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	91.6	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	59.0	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	120.0	84.7	-29.46 %	
HP Lircay	353.9	332.0	-6.19 %	
HP Loma Alta	565.2	369.3	-34.66 %	
HP Los Hierros	169.0	181.1	+7.14 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.7	33.4	+79.01 %	
HP Los Quilos	531.0	477.6	-10.06 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM
HP Mocho	113.5	96.9	-14.67 %	
HP Palmucho	629.1	640.6	+1.82 %	
HP Peuchen	212.4	78.8	-62.90 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	215.7	267.9	+24.21 %	
HP Puntilla	307.9	358.6	+16.48 %	RO
HP Queltehues	704.6	703.4	-0.17 %	DF
HP Quilleco	300.8	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	81.6	92.0	+12.77 %	
HP Río Picoiquen	6.3	7.9	+25.56 %	
HP Rucatayo	162.9	380.3	+133.50 %	
HP Rucue	1003.1	907.0	-9.58 %	RO
HP San Andres	510.4	529.7	+3.79 %	
HP San Ignacio	361.7	502.0	+38.78 %	
HP Sauzal	1323.3	1041.8	-21.27 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	206.1	169.3	-17.88 %	
HP Volcán	0.0	43.4	GNP	
PE Alena	605.7	422.5	-30.24 %	LF
PE Atacama	1101.5	1056.7	-4.07 %	
PE Aurora	136.5	90.1	-34.02 %	
PE Cabo Leones 1	745.4	1103.4	+48.01 %	
PE Cabo Leones 2	1026.4	1026.7	+0.03 %	
PE Cabo Leones 3	994.8	1287.3	+29.41 %	
PE Calama	873.2	778.8	-10.82 %	
PE Campo Lindo	359.2	430.2	+19.74 %	
PE Canela	133.1	173.4	+30.23 %	
PE Canela 2	820.1	857.5	+4.56 %	
PE Cardonal	89.5	298.1	+233.05 %	P
PE Cerro Tigre	1075.1	903.0	-16.01 %	
PE Cuel	173.8	155.6	-10.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	16.9	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.9	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4710.6	4811.1	+2.13 %	
TER Angamos-ANG2	4518.0	4640.7	+2.72 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	448.4	56.8	-87.32 %	
TER Arauco MAPA	960.0	549.7	-42.74 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	45.9	GNP	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1715.6	4317.7	(*) +151.68 %	
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	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	82.8	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	98.1	GNP	LF
TER CMPC Pacífico	437.2	561.9	+28.53 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4419.9	4962.0	+12.26 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	151.8	154.9	+2.06 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4439.4	4415.0	-0.55 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1176.0	+139.02 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	31.6	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	2139.9	1654.9	-22.66 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	64.7	36.5	-43.53 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	814.0	883.9	+8.59 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	331.4	350.4	+5.73 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	287.0	211.3	-26.38 %		TER Degañ	7.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	23.7	5.2	-77.98 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	916.9	927.6	+1.17 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	465.9	468.1	+0.47 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	180.2	149.9	-16.81 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	203.5	204.4	+0.45 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1139.3	1513.0	+32.80 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	809.8	717.3	-11.42 %		TER Escuadrón	42.1	24.2	-42.67 %	LF
PE Malleco Norte	696.3	705.3	+1.30 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	945.4	1007.4	+6.56 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	77.5	123.0	+58.75 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	385.4	410.6	+6.53 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Monte Redondo	537.4	559.5	+4.12 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	305.8	308.8	+0.99 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2177.9	2068.5	-5.02 %	RO
PE Puelche Sur	243.2	130.3	-46.44 %		TER Guacolda 5	2567.0	2396.7	-6.63 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	647.5	643.1	-0.69 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	1667.3	1640.3	-1.62 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	689.3	770.5	+11.78 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1072.9	972.0	-9.40 %		TER IEM	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1491.4	1177.3	-21.06 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1471.0	1424.4	-3.17 %		TER Kelar GNL	3600.0	4588.6	+27.46 %	
PE San Matías	378.9	86.1	-77.28 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	93.0	88.3	-5.06 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	145.9	111.0	-23.90 %		TER Laja Energía Verde	124.4	40.4	-67.51 %	
PE Sarco	1146.6	990.7	-13.60 %		TER Lautaro I	507.7	571.7	+12.61 %	
PE Sierra Gorda Este	513.3	744.8	+45.10 %	LF	TER Lautaro II	405.0	414.8	+2.42 %	
PE Talinay Oriente	1282.7	1167.4	-8.99 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1212.4	1156.0	-4.65 %		TER Loma Los Colorados II	254.5	310.2	+21.89 %	
PE Taltal	190.0	148.6	-21.80 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	892.5	1306.3	+46.38 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	804.3	752.3	-6.47 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	460.0	562.8	+22.36 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	77.6	17.3	-77.73 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	469.4	435.2	-7.29 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	474.0	444.2	-6.28 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	159.4	136.2	-14.56 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	22.8	41.8	+83.17 %		TER Masisa	199.2	159.8	-19.79 %	LF
PFV Andes Solar II-B	1025.4	1009.7	-1.54 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	178.2	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1283.4	939.8	-26.78 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	416.0	419.6	+0.89 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	738.8	742.9	+0.56 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3072.0	1896.7	(*) -38.26 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	30.9	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2683.8	2663.3	-0.76 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	546.2	559.6	+2.46 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	524.6	537.9	+2.53 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	806.7	635.6	-21.22 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	215.9	219.7	+1.75 %		TER Nehuenco I GNL	506.0	0.0	-100.00 %	
PFV Conejo	689.5	707.6	+2.62 %		TER Nehuenco I Gas Arg	6576.5	7357.0	+11.87 %	
PFV Coya	896.8	1126.4	+25.60 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	188.1	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	2028.9	1913.0	-5.71 %	
PFV Diego de Almagro	180.9	156.5	-13.52 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1754.5	1690.5	-3.65 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	990.3	1024.2	+3.43 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2476.8	+9.52 %	RO
PFV Doña Carmen	156.3	149.7	-4.19 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	1827.8	-17.25 %	RO
PFV El Aguila	12.6	14.1	+11.90 %		TER Nueva Aldea	1182.4	1036.1	-12.38 %	
PFV El Manzano	390.6	309.6	-20.73 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	663.6	656.6	-1.06 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1126.0	1023.0	-9.15 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	656.7	408.4	-37.81 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2052.8	1831.4	-10.78 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	713.9	115.6	-83.81 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6041.3	6035.0	-0.10 %	
PFV Granja Solar	813.8	754.3	-7.31 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2301.4	2455.4	+6.69 %		TER Olivos	140.0	63.1	-54.93 %	
PFV Huatacondo	505.3	514.5	+1.84 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	517.4	+26.80 %	
PFV Jama	250.7	359.8	+43.52 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	403.9	394.3	-2.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	360.4	341.5	-5.26 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	103.3	59.1	-42.85 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	472.8	483.9	+2.36 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	389.0	GNP	
PFV La Silla	12.0	9.6	-20.05 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1.0	GNP	
PFV Lalackama	333.6	361.6	+8.39 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	101.1	108.0	+6.79 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	126.0	GNP	MM
PFV Las Salinas	445.4	645.9	+45.03 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Llano de Llampos	642.7	585.7	-8.87 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	229.6	281.9	+22.81 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	24.9	25.4	+1.85 %		TER San Isidro I GNL	700.0	695.5	-0.64 %	
PFV Luz del Norte	1018.5	908.8	-10.77 %		TER San Isidro I Gas Arg	5921.8	5719.4	-3.42 %	
PFV Malgarida	1901.1	1628.1	-14.36 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	406.4	405.2	-0.30 %		TER San Isidro II GNL	365.0	362.2	-0.76 %	
PFV Meseta de los Andes	701.2	304.2	-56.62 %		TER San Isidro II Gas Arg	6512.7	6433.4	-1.22 %	
PFV Nuevo Quillagua	676.8	592.1	-12.52 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	43.5	25.5	-41.38 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	450.0	412.9	-8.25 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	747.4	641.0	-14.24 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.9	52.4	+14.16 %		TER Santa Fe	1088.2	1345.7	+23.66 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	122.6	107.7	-12.15 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	505.6	376.3	-25.57 %		TER Santa Marta	276.7	127.8	-53.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1075.6	947.4	-11.92 %	
PFV Salvador	249.0	97.9	-60.69 %	
PFV San Andres	368.5	243.0	-34.05 %	LF
PFV San Pedro	908.7	638.8	-29.70 %	
PFV Santa Isabel	1030.5	759.2	-26.32 %	LF
PFV Santiago	399.3	307.9	-22.88 %	
PFV Sol de Lila	1043.4	1054.2	+1.04 %	
PFV Sol de los Andes	663.9	559.8	-15.67 %	
PFV Sol del Desierto	1652.6	1592.7	-3.62 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	806.7	711.5	-11.80 %	
PFV Uribe Solar	466.0	305.3	-34.49 %	LF
PFV Usya	399.6	366.8	-8.22 %	
PFV Valle Escondido	757.7	687.7	-9.24 %	
PFV Valle del Sol	908.6	1044.7	+14.99 %	
PFV Willka	809.6	502.7	-37.90 %	
PMG HP Aillin	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.2	28.2	+0.01 %	PMG
PMG HP Callao	12.8	8.0	-37.28 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	170.2	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	355.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	70.9	+81.79 %	PMG
PMG HP Corrales	68.9	70.1	+1.75 %	PMG
PMG HP Correntoso	40.8	14.7	-64.02 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	15.6	-	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	5.9	6.0	+1.63 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	37.8	43.2	+14.29 %	PMG
PMG HP Juncalito	19.9	14.9	-25.20 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	55.1	54.0	-2.00 %	PMG
PMG HP MC2	10.8	10.5	-2.40 %	PMG
PMG HP MC3	21.9	16.8	-23.32 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	61.4	-14.72 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6689.6	7024.0	+5.00 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	803.2	1339.0	+66.71 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1054.7	1310.0	+24.20 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5835.1	6244.3	+7.01 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.2	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	496.6	670.7	+35.05 %	LF
TER Viñales	434.4	482.9	+11.17 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
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	-	DF
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	213249.2	214624.5	+0.64 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.7	33.5	+2.60 %
PMGD HP Alto Hospicio	19.5	20.7	+6.18 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	86.0	86.1	+0.01 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.1	28.6	+18.64 %
PMGD HP Calíboro	21.3	22.6	+6.00 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	46.5	25.3	-45.55 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.1	7.4	-26.83 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	27.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	32.3	-
PMGD HP Dongo	21.8	18.3	-15.73 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	4.4	-
PMGD HP El Agrio	3.4	3.3	-2.87 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.6	-
PMGD HP El Atajo	18.6	19.7	+5.98 %
PMGD HP El Brinco	2.2	2.2	+3.67 %
PMGD HP El Canelo	48.9	46.9	-4.09 %
PMGD HP El Colorado	13.9	9.8	-29.27 %
PMGD HP El Diuto	56.2	60.6	+7.87 %
PMGD HP El Galpón	10.3	10.4	+0.92 %
PMGD HP El Llano	19.8	17.6	-10.80 %
PMGD HP El Manzano	33.8	57.1	+68.93 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	10.0	23.4	+134.65 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.6	19.9	-8.31 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	36.5	-49.28 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	3.6	+16.76 %
PMGD HP La Compañía II	30.3	29.0	-4.36 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.6	10.9	+13.66 %
PMGD HP Las Flores	0.0	4.8	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	122.8	125.1	+1.90 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	22.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	40.2	39.0	-3.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	14.8	30.9	+108.51 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.3	10.1	-41.86 %
PMGD PFV Lockma	78.7	73.3	-6.91 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	16.7	12.8	-23.54 %
PMGD PFV Los Cisnes	50.6	42.2	-16.53 %
PMGD PFV Los Gorriones	17.9	21.5	+20.34 %
PMGD PFV Los Jotes	19.5	12.9	-34.02 %
PMGD PFV Los Lagos	12.1	12.5	+3.23 %
PMGD PFV Los Libertadores	19.8	37.3	+88.59 %
PMGD PFV Los Lirios	42.1	34.8	-17.25 %
PMGD PFV Los Magnolios	22.0	18.2	-17.43 %
PMGD PFV Los Molinos	48.1	65.2	+35.55 %
PMGD PFV Los Nogales	15.0	25.1	+67.34 %
PMGD PFV Los Paltos	12.6	10.3	-18.65 %
PMGD PFV Los Patos	16.5	16.0	-2.91 %
PMGD PFV Los Perales	17.7	15.7	-11.16 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.5	15.1	-2.56 %
PMGD PFV Los Tauretes	18.5	11.4	-38.29 %
PMGD PFV Los Tordos	43.8	41.1	-6.24 %
PMGD PFV Luce Solar	10.0	13.9	+39.30 %
PMGD PFV Luders	10.7	15.8	+47.20 %
PMGD PFV Lumbreras	25.0	20.9	-16.26 %
PMGD PFV Luna	9.5	12.3	+29.68 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	18.0	-7.47 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.1	22.5	+984.48 %
PMGD PFV Maikono	13.6	13.1	-4.03 %
PMGD PFV Maimalicán	52.4	51.8	-1.12 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	73.6	69.7	-5.28 %
PMGD PFV Malinke	12.3	11.2	-9.25 %
PMGD PFV Malloco	12.8	12.2	-4.31 %
PMGD PFV Malvilla	19.4	16.7	-14.06 %
PMGD PFV Manao	19.4	15.4	-20.49 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	16.6	14.3	-13.75 %
PMGD PFV Marañón	69.4	80.3	+15.68 %
PMGD PFV Marchigue II	53.0	45.5	-14.14 %
PMGD PFV Marchigue VII	0.0	10.2	-
PMGD PFV Marin	21.4	12.0	-44.06 %
PMGD PFV María Pinto	15.5	12.7	-17.84 %
PMGD PFV Meco Chillan	47.3	47.3	-0.07 %
PMGD PFV Meli	62.8	51.3	-18.31 %
PMGD PFV Membrillo	18.7	14.5	-22.37 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.1	21.1	+0.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	13.0	28.2	+117.21 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.7	-
PMGD HP Maisán	1.4	2.2	+60.50 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	68.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	40.3	43.0	+6.80 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.1	3.7	-39.58 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	9.6	+1.41 %
PMGD HP Palmar	21.6	18.2	-15.93 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.7	3.6	-24.02 %
PMGD HP Pichilonco	5.9	4.3	-26.79 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-99.37 %
PMGD HP Purísima	2.8	3.3	+19.30 %
PMGD HP Quillaileo	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	7.1	5.1	-28.10 %
PMGD HP Roblería	44.2	36.9	-16.57 %
PMGD HP Río Mulchén	0.7	1.3	+86.70 %
PMGD HP Río Trueno	9.7	8.3	-14.48 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	5.8	-
PMGD HP Santa Isabel	10.8	11.7	+8.18 %
PMGD HP Santa Rosa	10.5	10.4	-1.25 %
PMGD HP Sauce Andes	4.7	5.3	+12.83 %
PMGD HP Trailelfú	2.3	3.8	+68.02 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	18.4	11.4	-38.23 %
PMGD HP Triful Triful	2.8	19.4	+601.09 %
PMGD PE El Arrebol	35.8	121.7	+240.27 %
PMGD PE El Nogal	64.4	84.1	+30.58 %
PMGD PE Huajache	34.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	37.6	92.5	+145.85 %
PMGD PE Lebu III	24.7	2.3	-90.75 %
PMGD PE Raki	35.8	28.1	-21.29 %
PMGD PE Ucuquer	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	59.5	44.3	-25.53 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	29.4	38.9	+32.04 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.7	47.1	+0.85 %
PMGD PFV Alcon Solar	70.6	57.3	-18.80 %
PMGD PFV Alhué	0.0	0.7	-
PMGD PFV Alicahue	19.0	9.8	-48.53 %
PMGD PFV Alto Solar	11.0	3.1	-72.27 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.8	9.2	+57.93 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.4	27.6	-6.33 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.8	14.7	-12.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	19.8	16.4	-17.10 %
PMGD PFV Mitchi	76.4	78.1	+2.12 %
PMGD PFV Montt	14.6	13.7	-6.44 %
PMGD PFV Mostazal	32.6	50.6	+55.15 %
PMGD PFV Moya	50.7	70.4	+38.90 %
PMGD PFV Mutupín	50.8	60.9	+19.79 %
PMGD PFV Nahuén	45.6	54.7	+19.93 %
PMGD PFV Nan	15.1	41.1	+171.87 %
PMGD PFV Nazarino Verano	19.9	16.8	-15.62 %
PMGD PFV Newentun	46.5	35.8	-23.05 %
PMGD PFV Nihue	18.8	15.5	-17.47 %
PMGD PFV Norte Chico	12.7	10.4	-18.35 %
PMGD PFV Ocoa	20.6	17.1	-17.18 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.5	18.4	-0.43 %
PMGD PFV Olivillo	56.7	40.4	-28.71 %
PMGD PFV Orion	20.2	19.8	-1.96 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.5	20.9	+12.96 %
PMGD PFV Ovalle Norte	47.6	58.0	+21.83 %
PMGD PFV Ovejería	40.1	41.3	+3.07 %
PMGD PFV PAS1	68.8	81.6	+18.58 %
PMGD PFV PSF El Peral	72.3	48.8	-32.47 %
PMGD PFV PSF Horizonte	40.1	31.4	-21.57 %
PMGD PFV Pachira	71.0	69.2	-2.63 %
PMGD PFV Paillihue	55.6	62.8	+13.09 %
PMGD PFV Paine	77.8	77.5	-0.31 %
PMGD PFV Palto Sunlight	60.2	52.9	-12.01 %
PMGD PFV Pama	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.8	35.4	+14.79 %
PMGD PFV Panquehue II	25.8	20.1	-21.94 %
PMGD PFV Paraguay	28.3	56.4	+99.22 %
PMGD PFV Paranal	10.7	17.6	+64.88 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	17.1	16.3	-4.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	64.2	52.9	-17.62 %
PMGD PFV Parque El Olivar	19.4	21.8	+12.04 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.1	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	15.1	8.2	-45.36 %
PMGD PFV Parque La Colonia	67.6	52.5	-22.41 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.8	9.9	+0.44 %
PMGD PFV Parque Nancagua	47.2	35.3	-25.30 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	67.0	67.2	+0.39 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	41.8	33.9	-19.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	49.3	54.6	+10.67 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	43.7	34.6	-20.80 %
PMGD PFV Pastrán	75.2	82.3	+9.50 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	64.7	54.7	-15.44 %
PMGD PFV Pedreros	12.2	6.8	-44.10 %
PMGD PFV Pegasus	20.2	20.0	-1.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	77.9	85.8	+10.12 %	PMGD PFV Pellin	14.7	33.9	+130.04 %
PMGD PFV Antonia	0.0	5.3	-	PMGD PFV Pelumpen	18.6	16.7	-10.02 %
PMGD PFV Argomedo	51.1	33.5	-34.49 %	PMGD PFV Penaflor	60.1	50.1	-16.61 %
PMGD PFV Arica	37.7	71.7	+90.21 %	PMGD PFV Pencahue	10.0	9.9	-1.61 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	20.0	18.4	-8.02 %
PMGD PFV Armazones	30.7	42.7	+39.03 %	PMGD PFV Pepa	37.2	50.2	+34.87 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.1	13.3	-22.19 %	PMGD PFV Pequen	19.8	12.2	-38.34 %
PMGD PFV Astillas	68.2	70.0	+2.59 %	PMGD PFV Peralillo	8.1	8.8	+8.52 %
PMGD PFV Avel Solar	55.7	71.9	+29.18 %	PMGD PFV Pica	0.2	1.8	+810.99 %
PMGD PFV Avellano	35.5	41.9	+18.14 %	PMGD PFV Pichon	8.2	7.6	-6.85 %
PMGD PFV Aviles	50.4	40.5	-19.59 %	PMGD PFV Picunche	0.0	48.8	-
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	20.5	19.0	-7.76 %
PMGD PFV Ayla	73.0	56.8	-22.13 %	PMGD PFV Pilipilen	10.0	17.4	+73.70 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.2	6.5	-29.84 %	PMGD PFV Piquero	75.6	63.8	-15.67 %
PMGD PFV Bellavista	54.0	55.0	+1.99 %	PMGD PFV Pirque	7.2	11.6	+61.39 %
PMGD PFV Bellavista	21.4	15.6	-27.24 %	PMGD PFV Pitotoy	18.8	10.5	-44.32 %
PMGD PFV Berruenco	67.7	66.1	-2.37 %	PMGD PFV Pitra	19.1	17.7	-7.52 %
PMGD PFV Blu	21.2	19.8	-6.64 %	PMGD PFV Placilla	51.7	35.6	-31.25 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.2	5.1	-73.34 %	PMGD PFV Playerito	19.3	19.1	-1.08 %
PMGD PFV Bérnago	20.3	17.0	-16.37 %	PMGD PFV Playero	19.0	18.8	-1.10 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	71.7	46.9	-34.63 %	PMGD PFV Playeron	19.9	19.6	-1.52 %
PMGD PFV Cabilsol	18.8	11.7	-37.61 %	PMGD PFV Plomo Verano	18.2	14.8	-18.82 %
PMGD PFV Cabrero	64.0	64.6	+1.01 %	PMGD PFV Población	9.9	9.2	-6.97 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	73.1	73.7	+0.75 %	PMGD PFV Pocillas	12.9	14.9	+15.85 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.3	-72.88 %	PMGD PFV Pomuyeto	1.6	2.2	+35.73 %
PMGD PFV Calama	92.0	82.3	-10.58 %	PMGD PFV Portezuelo	17.7	14.6	-17.36 %
PMGD PFV Calle Larga	9.5	8.4	-11.47 %	PMGD PFV Pretty Field	12.2	16.7	+37.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.6	14.2	-27.25 %	PMGD PFV Puangue	33.0	27.7	-16.24 %
PMGD PFV Canelillo	20.2	19.7	-2.71 %	PMGD PFV Pueblo Seco	65.2	63.2	-3.09 %
PMGD PFV Canesa	16.1	20.0	+24.19 %	PMGD PFV Puelche	14.3	16.6	+15.49 %
PMGD PFV Cantera	18.7	15.1	-19.02 %	PMGD PFV Puente Solar	17.4	13.9	-19.94 %
PMGD PFV Cantillana	63.5	50.3	-20.84 %	PMGD PFV Pullalli	15.3	14.0	-8.43 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	13.0	13.5	+3.54 %
PMGD PFV Caracoles	18.2	15.7	-13.70 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	12.0	-
PMGD PFV Casabermeja	44.7	37.9	-15.18 %	PMGD PFV Queltehue	9.1	5.2	-42.62 %
PMGD PFV Casuto	9.6	7.7	-19.79 %	PMGD PFV Quemados	46.8	36.5	-21.89 %
PMGD PFV Catemu	8.8	9.8	+11.48 %	PMGD PFV Quetena	72.9	71.5	-1.91 %
PMGD PFV Catán	13.8	20.0	+45.07 %	PMGD PFV Quillay	17.7	14.6	-17.52 %
PMGD PFV Cauquenes	19.3	18.8	-2.96 %	PMGD PFV Quinantu	46.6	65.8	+41.12 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	50.8	39.9	-21.44 %	PMGD PFV Quinta	10.9	13.5	+24.01 %
PMGD PFV Ce Caldera	20.4	13.3	-35.08 %	PMGD PFV RDCL SAN	56.4	52.5	-6.96 %
PMGD PFV Centauro Solar	63.5	62.6	-1.53 %	PMGD PFV REN	24.3	33.1	+36.02 %
PMGD PFV Chacabuco	43.3	42.9	-0.85 %	PMGD PFV RLA	9.1	10.5	+14.84 %
PMGD PFV Chalinga	0.0	16.0	-	PMGD PFV Ranguil	18.4	14.8	-19.63 %
PMGD PFV Champa	16.5	28.5	+72.55 %	PMGD PFV Ratulemus	19.7	19.2	-2.70 %
PMGD PFV Chancon	7.4	10.1	+36.76 %	PMGD PFV Rauquen	60.9	43.3	-28.93 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	45.5	52.0	+14.50 %
PMGD PFV Chilener	-	1.3	-	PMGD PFV Rengo	4.4	6.0	+35.65 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.5	13.2	+25.33 %	PMGD PFV Rexner	18.5	7.0	-62.29 %
PMGD PFV Chuchifí	14.1	11.3	-19.83 %	PMGD PFV Rimini	70.7	59.6	-15.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	33.8	45.2	+33.94 %
PMGD PFV Citrino	9.0	12.6	+40.33 %
PMGD PFV Ckilir	11.4	52.5	+360.73 %
PMGD PFV Clementina	8.6	5.0	-41.67 %
PMGD PFV Cocharcas	18.7	18.8	+0.19 %
PMGD PFV Cocinillas	19.8	18.8	-4.93 %
PMGD PFV Coinco	16.4	12.5	-23.45 %
PMGD PFV Colchagua	19.4	14.9	-23.16 %
PMGD PFV Colina	66.4	43.5	-34.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	17.3	13.1	-24.40 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	19.1	14.8	-22.60 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.6	7.8	-9.58 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	17.1	20.0	+17.11 %
PMGD PFV Cortijo	69.4	72.1	+3.88 %
PMGD PFV Covadonga	71.1	65.7	-7.60 %
PMGD PFV Coyunche	19.8	19.3	-2.53 %
PMGD PFV Crucero	13.8	10.6	-23.26 %
PMGD PFV Cruz	21.8	14.0	-35.79 %
PMGD PFV Curacavi	19.2	14.4	-24.90 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.7	15.9	+7.74 %
PMGD PFV Dadinco	21.7	21.8	+0.52 %
PMGD PFV Darlin	25.9	48.9	+88.73 %
PMGD PFV Diego de Almagro	65.0	69.6	+7.11 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	49.0	55.6	+13.41 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.9	4.5	-59.09 %
PMGD PFV Don Jorge	23.2	18.2	-21.70 %
PMGD PFV Don Mariano	19.3	11.2	-41.89 %
PMGD PFV Don Martín	13.7	17.8	+30.61 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	38.0	33.8	-10.95 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.9	14.4	-14.42 %
PMGD PFV Doñihue	19.1	41.0	+114.76 %
PMGD PFV Duqueco Solar	56.7	65.3	+15.16 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	15.8	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	15.5	-
PMGD PFV Eclipse	43.9	44.2	+0.57 %
PMGD PFV El Boco	14.0	36.8	+163.00 %
PMGD PFV El Cardenal	18.1	4.8	-73.24 %
PMGD PFV El Carpintero	69.2	66.1	-4.49 %
PMGD PFV El Castaño	47.4	39.6	-16.58 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.9	11.0	+22.91 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.9	10.1	+13.05 %
PMGD PFV El Chercan	81.4	67.3	-17.30 %
PMGD PFV El Chincol	16.2	23.1	+42.35 %
PMGD PFV El Chucao	18.3	17.5	-4.76 %
PMGD PFV El Cuervo	17.3	15.9	-7.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	42.0	24.6	-41.56 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	78.0	64.2	-17.68 %
PMGD PFV Rinconada Norte	22.4	11.1	-50.44 %
PMGD PFV Rodeo	16.9	12.6	-25.70 %
PMGD PFV Romeria	66.7	52.5	-21.25 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	21.5	25.4	+18.28 %
PMGD PFV Rucapaine	0.0	0.0	-
PMGD PFV Río Peuco	17.5	14.3	-18.68 %
PMGD PFV SDSI	15.1	17.5	+16.20 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	49.7	52.6	+5.75 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	19.2	9.6	-49.88 %
PMGD PFV Salerno Solar	19.4	15.4	-20.35 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.3	16.3	+22.41 %
PMGD PFV San Antonio	31.5	47.9	+52.19 %
PMGD PFV San Camilo	21.7	17.6	-18.83 %
PMGD PFV San Carlos	17.0	17.4	+2.57 %
PMGD PFV San Emilio I	14.7	14.7	-0.28 %
PMGD PFV San Eugenio	-	21.0	-
PMGD PFV San Francisco	14.6	14.3	-2.05 %
PMGD PFV San Isidro	6.6	11.4	+73.33 %
PMGD PFV San José II	23.8	24.3	+2.04 %
PMGD PFV San Pedro	12.3	14.0	+13.66 %
PMGD PFV San Ramiro	43.4	49.4	+13.87 %
PMGD PFV Santa Adriana	9.4	14.2	+50.96 %
PMGD PFV Santa Amelia	21.3	16.2	-23.86 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.2	13.6	-29.19 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	11.6	-9.84 %
PMGD PFV Santa Clara	12.6	15.3	+21.58 %
PMGD PFV Santa Cruz	64.5	48.7	-24.49 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	62.7	42.7	-31.93 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	56.3	-
PMGD PFV Santa Ester	12.2	20.8	+70.92 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	35.4	-
PMGD PFV Santa Inés	18.4	14.9	-18.86 %
PMGD PFV Santa Julia	18.8	14.7	-21.81 %
PMGD PFV Santa Laura	14.0	9.1	-35.14 %
PMGD PFV Santa Lucía	38.1	48.2	+26.22 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.7	19.7	+5.29 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.3	17.4	-18.21 %
PMGD PFV Santa Rita	19.3	18.0	-6.88 %
PMGD PFV Santuario	9.4	7.7	-17.87 %
PMGD PFV Saturno Norte	31.3	31.5	+0.54 %
PMGD PFV Siete Colores	27.8	27.1	-2.40 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	53.1	42.1	-20.79 %
PMGD PFV Sol del Maule	11.5	10.7	-6.54 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	13.4	-31.09 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	7.2	-
PMGD PFV Soy Solar	16.4	21.0	+27.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.3	5.8	-20.57 %	PMGD PFV Sunhunter	67.5	81.1	+20.20 %
PMGD PFV El Divisadero	21.4	26.5	+23.85 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.6	-
PMGD PFV El Estero	13.1	11.0	-15.83 %	PMGD PFV Talagante	-	2.5	-
PMGD PFV El Flamenco	63.9	61.7	-3.55 %	PMGD PFV Talca	59.9	55.6	-7.26 %
PMGD PFV El Gaviotín	35.6	71.0	+99.34 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	20.7	-2.91 %
PMGD PFV El Huaso	13.7	10.7	-21.85 %	PMGD PFV Tallado	81.2	55.8	-31.31 %
PMGD PFV El Ingenio	5.1	21.5	+320.87 %	PMGD PFV Tamarugo	1.6	2.0	+25.49 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	19.2	17.0	-11.41 %
PMGD PFV El Laurel	41.2	35.1	-14.82 %	PMGD PFV Taranto	0.0	45.9	-
PMGD PFV El Litre	63.7	47.4	-25.58 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	48.5	30.4	-37.20 %	PMGD PFV Tierra	36.0	36.1	+0.15 %
PMGD PFV El Monte	18.2	15.1	-17.16 %	PMGD PFV Tijeral	18.0	12.1	-32.72 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Til Til	12.9	9.8	-23.95 %
PMGD PFV El Picurio	13.5	17.3	+28.30 %	PMGD PFV Torino	56.8	47.2	-17.06 %
PMGD PFV El Pilpen	16.4	17.7	+7.80 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	18.3	6.3	-65.84 %
PMGD PFV El Pitio	17.0	20.5	+20.47 %	PMGD PFV Tranque del Sol	62.7	49.6	-20.90 %
PMGD PFV El Piuquen	20.8	20.3	-2.24 %	PMGD PFV Trebal	0.0	16.5	-
PMGD PFV El Queltehue	8.3	8.8	+6.27 %	PMGD PFV Trebo	19.4	15.8	-18.84 %
PMGD PFV El Quemado	19.5	9.1	-53.33 %	PMGD PFV Trica-Dos	10.6	15.4	+45.19 %
PMGD PFV El Queule	22.2	14.7	-34.01 %	PMGD PFV Tricahue II	31.1	21.8	-29.77 %
PMGD PFV El Rayador	34.6	66.6	+92.76 %	PMGD PFV Trinidad	20.8	17.9	-14.24 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.4	20.3	-0.11 %	PMGD PFV Tucucure	12.5	15.3	+22.48 %
PMGD PFV El Resplandor	18.3	18.8	+2.68 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	70.6	44.9	-36.35 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	60.0	40.9	-31.89 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.2	-82.51 %
PMGD PFV El Salitral	26.5	25.9	-2.21 %	PMGD PFV Valle Este II	73.4	59.8	-18.62 %
PMGD PFV El Sauce	23.3	14.8	-36.57 %	PMGD PFV Valle Oeste II	74.2	59.1	-20.36 %
PMGD PFV El Sharon	15.7	15.1	-4.19 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	11.9	13.4	+12.94 %
PMGD PFV El Tiuque	4.9	4.7	-3.93 %	PMGD PFV Ventisquero	69.4	48.8	-29.63 %
PMGD PFV El Trigal	0.0	64.3	-	PMGD PFV Venturada	57.1	61.7	+8.00 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Vicente	14.9	11.4	-23.40 %
PMGD PFV El Zorzal	17.6	15.8	-9.96 %	PMGD PFV Victoria	35.0	34.9	-0.40 %
PMGD PFV Enami Solar	35.3	27.8	-21.29 %	PMGD PFV Villa Alegre	32.7	25.9	-20.83 %
PMGD PFV Encino	16.3	11.0	-32.58 %	PMGD PFV Villa Cruz	11.6	20.1	+72.93 %
PMGD PFV Encon	34.2	25.8	-24.53 %	PMGD PFV Villa Moscoso	18.3	16.0	-12.60 %
PMGD PFV Erinome	19.3	18.1	-5.88 %	PMGD PFV Villa Prat	7.6	6.4	-15.43 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Seca	11.7	16.7	+42.48 %
PMGD PFV Esfena	12.0	9.1	-23.88 %	PMGD PFV Villa Solar	17.2	14.4	-16.30 %
PMGD PFV Esperanza	3.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	45.3	37.6	-17.01 %
PMGD PFV Faramalla	17.8	14.8	-16.86 %	PMGD PFV Vituco 2B	20.1	16.2	-19.29 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.1	18.1	-5.58 %	PMGD PFV Yahutela	36.9	28.7	-22.27 %
PMGD PFV Filomena	16.0	6.0	-62.62 %	PMGD PFV Ñilhue	4.0	3.6	-10.02 %
PMGD PFV Florencia Solar	43.0	71.4	+65.95 %	PMGD PFV Ñiquén	16.1	17.0	+5.84 %
PMGD PFV Foster	16.9	17.1	+0.80 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	10.3	14.6	+41.65 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	15.1	16.9	+11.98 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	32.9	31.4	-4.58 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	38.4	60.9	+58.49 %
PMGD PFV GR Rauli	72.5	59.9	-17.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	41.6	17.1	-58.92 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.0	12.3	-31.54 %
PMGD PFV Gabriela	82.0	81.1	-1.16 %
PMGD PFV Girasoles	16.9	13.5	-20.14 %
PMGD PFV Granada	48.8	58.8	+20.45 %
PMGD PFV Granate	67.1	84.2	+25.45 %
PMGD PFV Guadalaos	10.3	22.1	+114.08 %
PMGD PFV Guadalupe	43.3	12.3	-71.70 %
PMGD PFV Guanaco Solar	64.0	52.6	-17.90 %
PMGD PFV Guarana	11.4	10.5	-7.58 %
PMGD PFV Helios	14.6	11.9	-18.29 %
PMGD PFV Homero	10.4	14.0	+34.13 %
PMGD PFV Hormiga	9.3	6.8	-27.37 %
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.3	-78.92 %
PMGD PFV Huape	18.0	18.6	+3.40 %
PMGD PFV Huaquelon	72.5	82.5	+13.73 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.0	12.0	-33.12 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.0	15.3	-33.30 %
PMGD PFV Independencia	16.6	13.9	-16.39 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.3	20.4	-8.57 %
PMGD PFV Jahuel	36.9	14.2	-61.56 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	13.9	14.2	+2.09 %
PMGD PFV Javiera Carrera	67.2	50.4	-24.97 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	8.7	-17.05 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.2	8.3	-25.80 %
PMGD PFV La Acacia	34.2	17.5	-48.71 %
PMGD PFV La Blanquina	52.2	38.8	-25.67 %
PMGD PFV La Chapeana	13.7	9.6	-30.06 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.7	15.0	+28.13 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.0	58.0	+9.28 %
PMGD PFV La Estancia	15.9	13.2	-17.25 %
PMGD PFV La Foresta	19.1	14.9	-22.01 %
PMGD PFV La Frontera	28.3	27.7	-2.22 %
PMGD PFV La Gamboina	38.1	20.0	-47.45 %
PMGD PFV La Lajueta	21.8	29.6	+35.78 %
PMGD PFV La Ligua	15.1	15.4	+2.19 %
PMGD PFV La Manga	20.6	13.4	-35.08 %
PMGD PFV La Murala	18.5	11.0	-40.77 %
PMGD PFV La Palma Solar	71.6	74.6	+4.15 %
PMGD PFV La Paz	58.4	42.0	-28.18 %
PMGD PFV La Vendimia	63.8	60.8	-4.74 %
PMGD PFV La Victoria	65.0	64.4	-1.04 %
PMGD PFV Lagunilla	14.5	8.8	-39.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
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	-	0.0	-
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	-	53.9	-
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 Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
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	-	13.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	8.7	-
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	-	12.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	69.9	72.6	+3.84 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.7	13.2	-20.59 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.7	1.8	+8.39 %
PMGD PFV Las Cabras	19.1	14.9	-22.21 %
PMGD PFV Las Cachañas	57.1	34.4	-39.84 %
PMGD PFV Las Catitas	32.9	45.7	+38.96 %
PMGD PFV Las Chacras	15.2	16.8	+10.53 %
PMGD PFV Las Codornices	10.9	24.1	+120.92 %
PMGD PFV Las Golondrinas	43.0	45.9	+6.63 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.1	22.9	+106.40 %
PMGD PFV Las Majadas	64.2	64.0	-0.21 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.4	10.4	-27.60 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.7	7.2	-47.90 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.5	15.6	-15.70 %
PMGD PFV Las Palomas	17.2	22.2	+28.95 %
PMGD PFV Las Perdices	10.4	17.4	+67.60 %
PMGD PFV Las Rojas	19.2	18.1	-5.62 %
PMGD PFV Las Taguas	37.8	75.1	+98.67 %
PMGD PFV Las Tencas	40.1	26.2	-34.64 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.8	13.1	-33.99 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.9	17.1	-13.98 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.0	20.2	-4.04 %
PMGD PFV Las Turcas	15.2	8.9	-41.78 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.1	47.2	+34.59 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	9.8	19.6	+100.29 %
PMGD PFV Liquidambar	58.6	18.7	-68.12 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.9	15.9	-15.72 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	30.4	27.6	-9.14 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.3	25.7	+32.98 %
PMGD PFV Llay Llay	47.2	35.3	-25.31 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	0.5	-82.12 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.1	15.0	-17.37 %
PMGD PFV Lo Miguel	27.7	28.3	+1.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	39.2	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimba	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	33.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.3	-
PMGD TER Raso Power	-	2.1	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13999.5	14281.2	+2.01 %

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 (*)

TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por limitación.

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

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 Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 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 La Higuera	100.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Atacama 1 GNL	88.0	TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbina (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Diésel	50.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Gas Arg	50.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B GNL	50.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además 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	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además 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 Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.98 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
01:40	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación IL 2024000481.
01:56	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001496.
01:56	Enel Generación	C. Curillín sale del servicio en forma intempestiva con 49 MW. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1, según IF 2024001495.
02:27	Enel Generación	C. Curillín disponible, en servicio y cancelado IF 2024001495.
03:15	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 348 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2024000482. Cancelada IL 2024000480.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:37	Enel Generación	C. San Isidro 2 cancelada limitación IL 2024000482.
09:04	STM	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 El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:40	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Vallenar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024032225.
09:54	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:55	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Empresa Eléctrica de la Frontera (Frontel) según Sodi N°199 de curso forzoso, se requiere bloquear reconexión de interruptor 52B4 de S/E Victoria, LT 66kV Victoria-Traiguén, para efectuar trabajos en red de media tensión de su propiedad, en cruce con línea AT indicada, según SICF2024032271.
10:59	Puntilla	C. Florida II U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Intervención en filtro de aceite del sistema de lubricación de la unidad por filtración de aceite, según SDCF 2024032265.
11:49	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada a 135 MW. Causa informada: F en bomba booster del sistema de enfriamiento principal y en ciclo combinado limitado en 135 MW y Ciclo Abierto TG limitado en 80MW, según IL 2024000483. Cancelada IL 2024000436.
12:53	Enel Generación	C. Quintero 2 inicia mantenimiento mayor, según SD 2024028893.
15:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
15:04	CGE	S/E Talca transformadores N°1 y N°2 66/15 kV 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite de los CDBC de los transformadores N°1 y N°2 de S/E Talca, que se verificaron bajo los niveles normales de operación tras la activación de alarmas correspondientes, según SICF 2024032378.
15:07	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Vallenar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024032225.
15:14	AES Andes	C. Volcán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116701.
15:40	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF2024032271.
15:52	Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Bajo nivel de aceite descanso turbina, según IF 2024001508.
15:53	Celeoredes	S/E Chagres paño H1 de la línea de 110 kV Chagres - Nueva Panquehue 2 sin limitación, queda en servicio protección sistema 1 GE D60, según IL 2024000422.
16:00	Santa Fe Energía	C. Laja EVE 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032138.
17:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja cancelada limitación IL 2024000476.

Hora	Centro de Control	Observación
17:20	Puntilla	C. Florida II U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032265.
18:00	CGE	S/E Talca transformadores N°1 y N°2 66/15 kV 30 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024032378.
18:02	Enel Generación	C. Loma Alta disponible y en servicio, según IF 2024001508.
18:42	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:44	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante interrupción forzada por protecciones afectando los consumos de S/E Chiguayante con 15.6 MW interrumpidos. Causa informada: Corte de conductor por caída de árbol producto de terceros, según IF 2024001516.
19:32	CGE	Se recupera 1.4 MW del circuito Las Violetas 52C6 de S/E Chiguayante por redes de media tensión.
20:54	CGE	Se recupera 1.3 MW del circuito Viluco 52C5 de S/E Chiguayante por redes de media tensión.
20:59	CGE	Se recupera 1.3 MW del circuito Manuel Rodríguez 52C2 de S/E Chiguayante por redes de media tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche finaliza extracciones a solicitud de la DOH.
10:18	Chilquinta	CDC solicita reducir en 3,2 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:18	CGE	CDC solicita reducir en 7,4 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -88.2 [MW/m]
11:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 84.4 [MW/m]
18:29	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:29	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 910 [MW]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -346.1 [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 de 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		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	31/03/2024	22:09	01/04/2024	09:19
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	31/03/2024	22:11	01/04/2024	09:18
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2024	23:13	01/04/2024	07:05
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2024	23:24	01/04/2024	07:08
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	01/04/2024	14:23	01/04/2024	17:17
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	01/04/2024	14:26	01/04/2024	17:19
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/04/2024	23:21		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/04/2024	23:23		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	02/04/2023	01:13		
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/03/2024	18:43		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/03/2024	23:52		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	29/03/2024	09:05		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	29/03/2024	09:05		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	30/03/2024	01:59		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	31/03/2024	01:30	01/04/2024	06:59
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	31/03/2024	18:49	01/04/2024	09:14
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	31/03/2024	21:56	01/04/2024	06:05
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	01/04/2024	01:02	01/04/2024	07:10
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2	01/04/2024	07:53	01/04/2024	22:43
Transelec	Línea de 220 kV Pichirropulli - Tineo 1.	01/04/2024	17:40		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	01/04/2024	17:48		