

INFORME DIARIO

Jueves 21 de Marzo 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	64.1	54.0	-15.80 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	165.3	163.7	-0.95 %	PMG
BESS Angamos	-	2.5	GNP		PMG HP Palacios	18.3	7.3	-60.32 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.9	63.7	-1.86 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	0.0	0.0	-	PMG, MM
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.8	-0.54 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.6	+0.07 %	PMG
BESS La Cabaña	-	9.5	GNP		PMG HP Renaico	76.5	136.1	+77.84 %	PMG
BESS Salvador	309.7	243.7	-21.33 %		PMG HP Rio Huasco	17.6	26.9	+52.74 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	69.6	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	6.0	+155.08 %		PMG PE La Esperanza	32.7	21.9	-33.19 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	78.2	74.5	-4.78 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1196.7	+6.09 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2470.6	2104.0	-14.84 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	15.7	21.0	+33.69 %	PMG
HE Antuco	2604.5	2121.8	-18.53 %	RO	PMG PFV Chercan	44.4	64.5	+45.40 %	PMG
HE Canutillar	3609.8	3514.0	-2.65 %		PMG PFV De los Andes	64.5	76.4	+18.38 %	PMG
HE Cipreses	1891.0	1480.6	-21.70 %	LF	PMG PFV Del Desierto	65.9	51.2	-22.38 %	PMG
HE Colbún	3157.1	3772.0	+19.48 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	2440.9	605.8	(*) -75.18 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.8	5.2	-32.98 %	PMG, P
HE Machicura	672.0	543.0	-19.20 %	RO, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	2577.7	3626.0	+40.67 %	RO	PMG PFV Machicura	65.9	46.8	-28.98 %	PMG
HE Pehuenche	4354.9	3481.3	-20.06 %	DF	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	240.0	280.5	+16.86 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	4103.3	4378.9	+6.72 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.1	12.6	+25.47 %	PMG
HE Rapel	1366.6	1295.2	-5.22 %	MM, DF	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.3	+46.34 %	PMG
HP Abanico	806.1	797.7	-1.05 %		PMG PFV Puerto Seco	94.5	79.7	-15.60 %	PMG
HP Alfalfal	2986.3	2337.1	-21.74 %		PMG PFV Quilmo	-	51.5	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	4.6	5.9	+27.79 %	PMG, DF
HP Ancoa	504.0	488.3	-3.12 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	57.3	68.0	+18.60 %	PMG
HP Blanco	0.0	487.8	GNP		PMG PFV Teno Solar	55.6	50.4	-9.23 %	PMG
HP Capullo	237.6	153.2	-35.52 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	240.0	196.1	-18.28 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	305.2	275.8	-9.63 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	1527.5	1259.0	-17.58 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	135.7	204.6	+50.82 %		PMG TER Celco	120.6	155.3	+28.79 %	PMG
HP Convento Viejo	130.8	134.8	+3.02 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	168.0	176.9	+5.30 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1704.1	1340.4	-21.34 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	500.0	357.9	-28.42 %		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	255.0	305.6	+19.84 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	231.4	230.5	-0.36 %	
HP Hornitos	813.0	716.0	-11.93 %	
HP Isla	1366.7	1048.4	-23.29 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	515.0	424.2	-17.63 %	
HP La Confluencia	1455.0	1462.5	+0.51 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	24.4	171.6	+603.28 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	172.0	245.8	+42.93 %	
HP Lircay	360.0	374.5	+4.03 %	
HP Loma Alta	632.7	483.0	-23.66 %	
HP Los Hierros	132.0	157.9	+19.63 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	19.8	25.4	+28.45 %	
HP Los Quilos	545.0	499.6	-8.33 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	5.9	GNP	
HP Mampil	235.8	197.8	-16.11 %	
HP Mocho	360.0	190.0	-47.21 %	
HP Palmucho	658.0	650.8	-1.10 %	
HP Peuchen	351.0	240.7	-31.44 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	236.9	278.2	+17.43 %	
HP Puntilla	309.5	356.4	+15.15 %	DF
HP Queltehues	649.2	663.2	+2.16 %	DF
HP Quilleco	563.2	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	115.2	120.4	+4.51 %	
HP Río Picoiquen	24.0	70.7	+194.67 %	
HP Rucatayo	180.0	257.3	+42.94 %	
HP Rucue	1310.6	925.0	-29.42 %	RO
HP San Andres	456.5	473.0	+3.62 %	
HP San Ignacio	361.5	220.0	-39.14 %	
HP Sauzal	1756.0	1058.3	-39.73 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	169.9	-29.20 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	202.3	171.4	-15.25 %	LF
PE Atacama	724.3	407.1	-43.79 %	
PE Aurora	164.5	84.9	-48.39 %	
PE Cabo Leones 1	469.4	486.7	+3.67 %	
PE Cabo Leones 2	369.2	441.8	+19.64 %	
PE Cabo Leones 3	562.1	447.7	-20.34 %	
PE Calama	986.2	740.0	-24.97 %	
PE Campo Lindo	152.9	139.7	-8.59 %	
PE Canela	70.7	61.4	-13.12 %	
PE Canela 2	394.7	355.7	-9.87 %	
PE Cardonal	51.1	160.2	+213.26 %	P
PE Cerro Tigre	1153.1	846.1	-26.62 %	
PE Cuel	312.5	54.2	-82.66 %	

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	-	13.5	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	3.0	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4696.5	4795.3	+2.10 %	
TER Angamos-ANG2	4467.2	4448.0	-0.43 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	193.2	-66.45 %	LF
TER Arauco MAPA	825.0	935.9	+13.44 %	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	2637.8	2336.7	-11.42 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	5040.0	4741.9	-5.91 %	
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	363.8	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	552.0	621.1	+12.52 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	5057.4	3753.0	(*) -25.79 %	DF
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	489.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	495.0	GNP	
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	175.7	212.4	+20.91 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4481.4	+0.77 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	47.0	GNP	MM
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	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	776.0	250.5	-67.71 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	47.5	13.6	-71.42 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	361.0	290.2	-19.61 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	187.0	51.4	-72.52 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	116.1	GNP	
PE La Flor	162.1	98.7	-39.12 %		TER Degañ	192.0	0.6	-99.67 %	
PE Lebu	4.3	0.9	-79.82 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	940.2	809.1	-13.94 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	187.9	145.4	-22.60 %		TER El Peñón	6.5	27.6	+324.62 %	
PE Los Buenos Aires	86.5	42.6	-50.69 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	75.6	81.0	+7.13 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	367.1	326.8	-10.97 %		TER Energía Pacífico	324.0	320.9	-0.96 %	LF
PE Los Olmos	377.4	239.6	-36.51 %		TER Escuadrón	0.0	22.6	GNP	LF
PE Malleco Norte	213.7	66.9	-68.69 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	323.6	96.8	-70.10 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	43.8	87.4	+99.21 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	173.2	124.8	-27.94 %		TER Guacolda 1	2424.0	2288.1	-5.61 %	RO, LF
PE Monte Redondo	205.2	123.4	-39.85 %		TER Guacolda 2	2340.0	2075.1	-11.32 %	RO, LF
PE Negrete	134.1	104.1	-22.38 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2534.3	2265.1	-10.62 %	RO
PE Puelche Sur	372.8	449.2	+20.52 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Punta Colorada	4.5	1.3	-72.07 %	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	265.4	290.9	+9.62 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	683.5	558.9	-18.22 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	293.3	160.5	-45.27 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	477.7	363.6	-23.87 %		TER IEM	5080.9	5480.8	+7.87 %	
PE San Gabriel	678.2	342.6	-49.49 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	771.9	963.5	+24.83 %		TER Kelar GNL	0.0	5385.6	(*)GNP	
PE San Matías	0.0	0.0	-	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	78.5	40.5	-48.40 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	117.8	54.2	-53.98 %		TER Laja Energía Verde	240.0	86.7	-63.87 %	
PE Sarco	791.9	634.0	-19.93 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Sierra Gorda Este	452.2	622.6	+37.68 %	LF	TER Lautaro II	528.0	487.3	-7.71 %	
PE Talinay Oriente	428.6	371.0	-13.44 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	430.2	382.8	-11.02 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	290.2	-13.63 %	
PE Taltal	317.1	125.6	-60.40 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	783.9	669.6	-14.57 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	388.1	258.1	-33.52 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	216.0	289.2	+33.91 %		TER Los Pinos	0.0	339.0	GNP	
PE Ucuquer 2	31.8	27.5	-13.53 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	522.5	428.9	-17.93 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	436.8	461.7	+5.70 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	130.2	152.5	+17.11 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	98.9	91.2	-7.75 %		TER Masisa	232.8	120.3	-48.33 %	LF
PFV Andes Solar II-B	871.2	1320.3	+51.56 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	541.0	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	8.4	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1065.5	1120.4	+5.15 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	357.9	448.5	+25.33 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	858.0	750.8	-12.49 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1890.0	2156.3	+14.09 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	2.0	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2896.6	2739.5	-5.42 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	618.3	617.2	-0.17 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	178.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	597.5	582.8	-2.47 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	225.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	878.1	767.5	-12.60 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	221.0	242.0	+9.54 %		TER Nehuenco I GNL	4877.8	4822.0	-1.14 %	
PFV Conejo	768.4	839.7	+9.28 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2584.2	2569.0	-0.59 %	
PFV Coya	980.0	1105.1	+12.77 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	556.6	-	-		TER Nehuenco II GNL	3895.2	4038.0	+3.67 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	4392.4	4478.0	+1.95 %	
PFV Diego de Almagro	199.9	175.3	-12.31 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1811.4	1465.5	-19.10 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	0.0	563.0	GNP		TER Newen Gas Arg	0.0	58.2	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	2261.5	2405.5	+6.37 %	RO
PFV Doña Carmen	180.4	71.0	-60.64 %		TER Norgener-NT02	2208.8	2281.5	+3.29 %	RO
PFV El Aguila	14.2	15.3	+7.75 %		TER Nueva Aldea	1224.0	725.8	-40.71 %	
PFV El Manzano	522.3	494.0	-5.43 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	749.7	731.3	-2.46 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1033.5	1144.6	+10.75 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	439.9	469.8	+6.81 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2154.0	1862.1	-13.55 %		TER Nueva Renca GNL	3433.4	3476.0	+1.24 %	
PFV Gran Tenó	843.3	291.8	-65.40 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	2909.8	3387.0	+16.40 %	
PFV Granja Solar	889.4	885.4	-0.45 %		TER Nueva Ventanas	4853.0	4829.0	-0.49 %	
PFV Guanchoi	2513.4	2379.0	-5.35 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	545.8	557.1	+2.07 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	512.8	+25.69 %	
PFV Jama	224.2	423.9	+89.07 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	448.7	461.4	+2.83 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	387.9	422.0	+8.78 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	136.0	94.8	-30.28 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	545.1	559.0	+2.54 %		TER Quintero 1A GNL	595.5	897.0	+50.63 %	
PFV La Silla	13.2	13.0	-1.44 %		TER Quintero 1A Gas Arg	70.0	0.0	-100.00 %	
PFV Lalackama	381.7	401.1	+5.09 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	113.8	121.1	+6.41 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	677.0	GNP	
PFV Las Salinas	469.9	154.8	-67.06 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1000.0	495.0	-50.50 %	
PFV Llano de Llampos	611.8	657.2	+7.42 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	243.5	290.9	+19.48 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	28.5	27.5	-3.41 %		TER San Isidro I GNL	5891.8	5360.5	-9.02 %	
PFV Luz del Norte	1140.7	969.9	-14.97 %		TER San Isidro I Gas Arg	1407.7	1241.4	-11.81 %	
PFV Malgarida	2013.9	1559.6	-22.56 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	453.6	434.2	-4.27 %		TER San Isidro II GNL	4720.5	4541.4	-3.79 %	
PFV Meseta de los Andes	1044.6	831.8	-20.37 %		TER San Isidro II Gas Arg	2886.5	2841.7	-1.55 %	
PFV Nuevo Quillagua	779.5	684.4	-12.20 %		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	47.7	49.9	+4.61 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	430.8	443.1	+2.88 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	815.7	862.0	+5.67 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	52.3	58.6	+12.09 %		TER Santa Fe	1505.8	1606.5	+6.69 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	131.0	125.6	-4.13 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	783.7	639.5	-18.40 %		TER Santa Marta	360.2	165.2	-54.14 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1167.2	1154.8	-1.07 %	
PFV Salvador	297.6	107.8	-63.78 %	
PFV San Andres	276.4	252.6	-8.60 %	LF
PFV San Pedro	954.0	825.5	-13.47 %	
PFV Santa Isabel	1032.8	690.0	-33.19 %	LF
PFV Santiago	632.4	593.9	-6.09 %	
PFV Sol de Lila	1131.1	1138.6	+0.66 %	
PFV Sol de los Andes	691.6	660.9	-4.44 %	
PFV Sol del Desierto	1823.0	1788.8	-1.88 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	866.6	801.1	-7.56 %	
PFV Uribe Solar	453.5	438.4	-3.34 %	LF
PFV Usya	376.8	370.7	-1.64 %	
PFV Valle Escondido	767.1	863.6	+12.57 %	
PFV Valle del Sol	970.3	1085.6	+11.88 %	
PFV Willka	757.4	609.1	-19.58 %	
PMG HP Aillin	0.0	4.3	-	PMG
PMG HP Alto Renaico	19.8	28.8	+45.31 %	PMG
PMG HP Callao	23.5	30.3	+28.66 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	167.6	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	98.1	+88.65 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.1	+0.04 %	PMG
PMG HP Correntoso	60.0	34.8	-41.98 %	PMG
PMG HP Dos Valles	70.4	12.8	-81.83 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	41.0	-5.09 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.3	17.0	-1.73 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.2	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	77.7	70.9	-8.74 %	PMG
PMG HP MC2	21.3	15.5	-27.11 %	PMG
PMG HP MC3	48.0	19.8	-58.69 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	66.5	+38.54 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	7158.8	7238.0	+1.11 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	398.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	413.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	61.7	GNP	
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	0.0	4150.9	(*)GNP	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	240.6	+5729.46 %	
TER Trincao	180.0	3.2	-98.21 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	620.4	+23.10 %	LF
TER Viñales	528.0	586.7	+11.12 %	
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	175.6	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	226528.4	224485.3	-0.90 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.0	30.7	-6.83 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	21.2	-3.19 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	78.9	85.0	+7.66 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.3	36.0	+48.14 %
PMGD HP Caliboro	22.8	13.9	-39.07 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	122.3	94.2	-22.96 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.3	+7.63 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.0	-
PMGD HP Dongo	83.0	68.0	-18.11 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.1	-
PMGD HP El Agrío	3.3	3.6	+8.41 %
PMGD HP El Arrayán	-	10.2	-
PMGD HP El Atajo	19.1	18.4	-3.68 %
PMGD HP El Brinco	1.9	2.2	+13.95 %
PMGD HP El Canelo	50.1	48.9	-2.36 %
PMGD HP El Colorado	26.6	21.7	-18.32 %
PMGD HP El Diuto	55.3	21.9	-60.28 %
PMGD HP El Galpón	9.9	10.1	+1.50 %
PMGD HP El Llano	18.2	24.2	+33.30 %
PMGD HP El Manzano	61.9	63.5	+2.73 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	18.7	21.2	+13.63 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.6	25.2	+43.52 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	102.2	+41.94 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	2.7	-9.82 %
PMGD HP La Compañía II	35.8	36.0	+0.41 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.0	7.7	+28.54 %
PMGD HP Las Flores	0.0	21.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	114.8	120.3	+4.86 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	19.2	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	41.0	31.5	-23.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	36.3	40.4	+11.40 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.0	17.5	-7.90 %
PMGD PFV Lockma	78.0	85.1	+9.09 %
PMGD PFV Loica	19.0	14.7	-22.66 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	19.0	17.8	-6.71 %
PMGD PFV Los Cisnes	57.1	54.6	-4.47 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.4	17.0	-20.70 %
PMGD PFV Los Jotes	19.8	17.8	-10.37 %
PMGD PFV Los Lagos	16.1	14.5	-9.82 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.8	42.0	-13.87 %
PMGD PFV Los Lirios	46.0	41.7	-9.34 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.5	23.1	-1.45 %
PMGD PFV Los Molinos	78.3	82.2	+5.02 %
PMGD PFV Los Nogales	14.0	29.2	+108.80 %
PMGD PFV Los Paltos	18.2	17.9	-1.81 %
PMGD PFV Los Patos	23.4	4.2	-82.26 %
PMGD PFV Los Perales	19.5	18.3	-6.58 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.3	11.5	-19.57 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	18.6	-11.12 %
PMGD PFV Los Tordos	36.9	30.1	-18.27 %
PMGD PFV Luce Solar	17.1	16.3	-4.68 %
PMGD PFV Luders	25.6	21.0	-18.16 %
PMGD PFV Lumbreras	25.5	23.9	-6.31 %
PMGD PFV Luna	17.9	13.6	-23.85 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	18.7	-3.87 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Maikono	16.2	18.2	+12.57 %
PMGD PFV Maimalicán	60.5	61.9	+2.36 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	12.1	-44.54 %
PMGD PFV Malaquita II	75.6	80.1	+5.99 %
PMGD PFV Malinke	13.1	12.9	-1.87 %
PMGD PFV Malloco	15.9	16.2	+1.46 %
PMGD PFV Malvilla	18.8	20.6	+9.72 %
PMGD PFV Manao	21.0	20.1	-4.57 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	19.5	18.4	-5.45 %
PMGD PFV Marañon	50.2	54.8	+9.11 %
PMGD PFV Marchigue II	68.7	64.4	-6.31 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.3	15.1	-13.02 %
PMGD PFV Marin	23.7	23.2	-2.20 %
PMGD PFV María Pinto	17.7	16.5	-6.62 %
PMGD PFV Meco Chillan	35.8	35.3	-1.44 %
PMGD PFV Meli	69.4	63.0	-9.15 %
PMGD PFV Membrillo	19.9	17.8	-10.76 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.1	17.9	-25.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	23.5	38.0	+62.13 %
PMGD HP MSA-I	0.0	14.4	-
PMGD HP Maisán	2.5	2.9	+13.44 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	72.8	-
PMGD HP María Elena	0.0	2.1	-
PMGD HP Melo	41.3	25.0	-39.37 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.6	0.9	-45.68 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	9.6	10.5	+9.86 %
PMGD HP Palmar	120.0	27.3	-77.26 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	18.5	+376.10 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	6.5	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	+32.41 %
PMGD HP Purísima	3.2	3.2	+3.05 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	3.8	-
PMGD HP Reca	0.2	19.3	+8201.40 %
PMGD HP Roblería	41.5	45.2	+9.08 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	8.3	-
PMGD HP Río Trueno	7.5	15.6	+109.00 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.3	-
PMGD HP Santa Isabel	11.1	3.9	-64.59 %
PMGD HP Santa Rosa	11.3	11.3	-0.19 %
PMGD HP Sauce Andes	6.7	5.5	-18.34 %
PMGD HP Trailelfú	3.5	5.6	+59.55 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	20.3	50.9	+151.17 %
PMGD HP Truful Truful	19.1	18.7	-2.28 %
PMGD PE El Arrebol	28.0	14.1	-49.70 %
PMGD PE El Nogal	31.8	22.1	-30.67 %
PMGD PE Huajache	12.8	8.8	-30.90 %
PMGD PE Las Peñas	16.1	9.1	-43.31 %
PMGD PE Lebu III	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	28.0	34.6	+23.44 %
PMGD PE Ucuquer	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	0.0	60.4	-
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	26.6	45.2	+70.03 %
PMGD PFV Alcaldesa	44.9	35.4	-21.19 %
PMGD PFV Alcon Solar	64.6	67.9	+5.12 %
PMGD PFV Alhué	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	26.9	9.4	-64.94 %
PMGD PFV Alto Solar	18.8	3.6	-81.01 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.2	13.5	+20.18 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.8	28.9	-9.01 %
PMGD PFV Amparo del Sol	18.7	16.0	-14.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	21.1	19.5	-7.56 %
PMGD PFV Mitchi	71.4	82.6	+15.64 %
PMGD PFV Montt	20.2	16.4	-19.01 %
PMGD PFV Mostazal	77.5	62.4	-19.48 %
PMGD PFV Moya	59.1	67.1	+13.54 %
PMGD PFV Mutupín	37.7	59.1	+56.69 %
PMGD PFV Nahuén	78.5	68.7	-12.46 %
PMGD PFV Nan	15.7	50.6	+223.06 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.3	21.5	-3.84 %
PMGD PFV Newentun	46.5	44.9	-3.44 %
PMGD PFV Nihue	13.9	8.7	-37.70 %
PMGD PFV Norte Chico	15.9	15.2	-4.72 %
PMGD PFV Ocoa	28.7	24.6	-14.39 %
PMGD PFV Olivia	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	14.4	12.8	-11.51 %
PMGD PFV Olivillo	62.5	60.3	-3.56 %
PMGD PFV Orion	15.9	16.0	+0.91 %
PMGD PFV Orquidea Solar	13.8	18.1	+30.89 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.1	62.4	+35.40 %
PMGD PFV Ovejería	74.7	63.5	-15.01 %
PMGD PFV PAS1	70.8	82.9	+17.06 %
PMGD PFV PSF El Peral	74.9	75.3	+0.60 %
PMGD PFV PSF Horizonte	41.3	43.4	+5.16 %
PMGD PFV Pachira	69.4	23.5	-66.16 %
PMGD PFV Paillihue	46.1	74.2	+60.90 %
PMGD PFV Paine	81.2	82.7	+1.92 %
PMGD PFV Palto Sunlight	68.8	65.6	-4.53 %
PMGD PFV Pama	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.6	27.1	+5.91 %
PMGD PFV Panquehue II	36.5	37.2	+1.90 %
PMGD PFV Paraguay	49.4	48.3	-2.17 %
PMGD PFV Paranal	18.3	18.8	+2.43 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.4	14.4	+15.76 %
PMGD PFV Parque Curicura	66.7	63.7	-4.49 %
PMGD PFV Parque El Olivar	15.6	23.7	+52.31 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.3	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.0	16.0	+0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	69.7	72.8	+4.49 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.0	7.5	-24.67 %
PMGD PFV Parque Nancagua	45.4	45.4	+0.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	55.6	55.6	+0.00 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	25.8	22.7	-12.34 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	66.4	10.1	-84.77 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.7	49.7	+0.00 %
PMGD PFV Pastrán	61.9	86.9	+40.32 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	67.5	22.2	-67.09 %
PMGD PFV Pedreros	19.6	11.2	-43.06 %
PMGD PFV Pegasus	15.9	15.9	-0.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	56.0	81.0	+44.73 %	PMGD PFV Pellin	35.1	0.0	-99.89 %
PMGD PFV Antonia	9.9	9.2	-7.34 %	PMGD PFV Pelumpen	21.2	20.4	-3.85 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	49.7	+0.00 %	PMGD PFV Penaflor	69.0	65.0	-5.79 %
PMGD PFV Arica	36.2	87.8	+142.12 %	PMGD PFV Pencahue	18.4	18.4	+0.01 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	18.3	13.7	-25.32 %
PMGD PFV Armazones	44.1	44.2	+0.30 %	PMGD PFV Pepa	79.5	64.1	-19.33 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.7	5.1	-73.98 %	PMGD PFV Pequen	19.3	17.0	-12.16 %
PMGD PFV Astillas	74.1	85.5	+15.29 %	PMGD PFV Peralillo	11.0	10.8	-2.09 %
PMGD PFV Avel Solar	46.4	38.8	-16.46 %	PMGD PFV Pica	2.3	1.1	-52.31 %
PMGD PFV Avellano	23.6	12.9	-45.51 %	PMGD PFV Pichon	7.0	6.6	-6.84 %
PMGD PFV Aviles	48.4	52.2	+7.72 %	PMGD PFV Picunche	58.0	58.0	+0.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	20.9	15.6	-25.32 %
PMGD PFV Ayla	78.1	74.9	-4.07 %	PMGD PFV Pilpilen	16.9	20.1	+18.93 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.0	16.5	+17.97 %	PMGD PFV Piquero	82.4	80.0	-2.91 %
PMGD PFV Bellavista	23.4	15.1	-35.53 %	PMGD PFV Pirque	17.3	17.0	-1.62 %
PMGD PFV Bellavista	53.9	45.2	-16.19 %	PMGD PFV Pitotoy	20.4	20.5	+0.59 %
PMGD PFV Berruenco	45.1	44.7	-0.85 %	PMGD PFV Pitra	21.3	21.8	+1.95 %
PMGD PFV Blu	17.3	7.7	-55.25 %	PMGD PFV Placilla	57.2	44.6	-21.99 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.7	12.9	-17.96 %	PMGD PFV Playerito	17.3	13.7	-20.62 %
PMGD PFV Bérnago	23.2	19.5	-16.27 %	PMGD PFV Playero	17.1	13.5	-20.79 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	82.3	80.3	-2.44 %	PMGD PFV Playeron	15.8	14.1	-10.99 %
PMGD PFV Cabilsol	23.9	18.8	-21.17 %	PMGD PFV Plomo Verano	20.6	6.4	-68.79 %
PMGD PFV Cabrero	49.2	70.4	+43.05 %	PMGD PFV Población	17.8	11.3	-36.35 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	71.6	78.6	+9.83 %	PMGD PFV Pocillas	14.0	10.7	-23.80 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.1	-92.99 %	PMGD PFV Pomuyeto	2.0	0.0	-99.50 %
PMGD PFV Calama	94.0	88.3	-6.12 %	PMGD PFV Portezuelo	22.9	16.9	-26.08 %
PMGD PFV Calle Larga	19.2	21.6	+12.40 %	PMGD PFV Pretty Field	11.2	17.4	+55.03 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.5	19.0	-11.64 %	PMGD PFV Puangue	32.9	21.3	-35.20 %
PMGD PFV Canelillo	19.7	22.6	+15.03 %	PMGD PFV Pueblo Seco	52.8	55.0	+4.21 %
PMGD PFV Canesa	20.0	22.2	+10.90 %	PMGD PFV Puelche	12.1	20.1	+65.55 %
PMGD PFV Cantera	17.6	17.2	-2.54 %	PMGD PFV Puente Solar	18.9	18.5	-2.35 %
PMGD PFV Cantillana	72.2	68.3	-5.38 %	PMGD PFV Pullalli	20.2	19.7	-2.33 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	5.5	+0.12 %	PMGD PFV Punta Baja	13.9	14.6	+4.82 %
PMGD PFV Caracoles	23.8	14.6	-38.56 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.9	48.9	+19.66 %	PMGD PFV Queltehue	16.0	16.7	+4.23 %
PMGD PFV Casuto	17.7	16.4	-7.34 %	PMGD PFV Quemados	52.6	47.6	-9.55 %
PMGD PFV Catemu	13.4	14.3	+6.34 %	PMGD PFV Quetena	77.1	78.0	+1.09 %
PMGD PFV Catán	23.4	20.9	-10.85 %	PMGD PFV Quillay	20.5	19.2	-6.33 %
PMGD PFV Cauquenes	13.2	4.4	-66.98 %	PMGD PFV Quinantu	68.2	50.8	-25.57 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	57.9	55.8	-3.58 %	PMGD PFV Quinta	19.9	20.9	+4.86 %
PMGD PFV Ce Caldera	0.0	17.9	-	PMGD PFV RDCL SAN	67.4	64.9	-3.66 %
PMGD PFV Centauro Solar	51.4	60.9	+18.43 %	PMGD PFV REN	26.3	36.0	+37.05 %
PMGD PFV Chacabuco	79.0	71.5	-9.56 %	PMGD PFV RLA	17.2	13.9	-19.07 %
PMGD PFV Chalinga	21.6	21.4	-0.69 %	PMGD PFV Ranguil	19.8	18.9	-4.68 %
PMGD PFV Champa	19.5	39.7	+103.69 %	PMGD PFV Ratulemus	18.4	10.4	-43.64 %
PMGD PFV Chancon	17.2	13.8	-19.59 %	PMGD PFV Rauquen	63.8	61.2	-4.07 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	42.6	54.1	+26.97 %
PMGD PFV Chilener	-	0.9	-	PMGD PFV Rengo	4.2	4.0	-3.72 %
PMGD PFV Chimbarongo	19.9	19.5	-2.12 %	PMGD PFV Rexner	20.6	20.6	+0.00 %
PMGD PFV Chuchifí	15.2	13.5	-11.78 %	PMGD PFV Rimini	51.5	69.5	+34.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	23.9	20.8	-12.84 %	PMGD PFV Rinconada	57.2	39.0	-31.85 %
PMGD PFV Citrino	17.9	17.0	-4.80 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	85.2	74.1	-13.04 %
PMGD PFV Ckilir	1.4	1.7	+17.26 %	PMGD PFV Rinconada Norte	25.3	25.0	-1.50 %
PMGD PFV Clementina	11.7	11.4	-2.16 %	PMGD PFV Rodeo	18.1	17.3	-4.17 %
PMGD PFV Cocharcas	12.6	13.9	+9.61 %	PMGD PFV Romeria	68.9	61.3	-11.06 %
PMGD PFV Cocinillas	21.8	21.7	-0.37 %	PMGD PFV Rosario	1.9	1.9	+0.00 %
PMGD PFV Coingo	19.7	18.2	-7.99 %	PMGD PFV Rosián	41.3	35.5	-14.16 %
PMGD PFV Colchagua	18.8	18.8	+0.00 %	PMGD PFV Rucapaine	20.2	18.1	-10.54 %
PMGD PFV Colina	75.2	66.6	-11.37 %	PMGD PFV Río Peuco	19.9	7.1	-64.19 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	19.6	18.5	-5.93 %	PMGD PFV SDSI	12.5	21.0	+67.70 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV SGT CATAPILCO	70.3	69.3	-1.33 %
PMGD PFV Condor Pelvin	14.8	15.4	+4.26 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	21.4	21.2	-1.33 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	10.0	+10.34 %	PMGD PFV Salerno Solar	22.1	20.7	-6.36 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.1	15.8	+42.74 %
PMGD PFV Corso	20.1	15.4	-23.13 %	PMGD PFV San Antonio	25.3	23.0	-9.08 %
PMGD PFV Cortijo	56.2	55.7	-0.99 %	PMGD PFV San Camilo	21.2	14.5	-31.79 %
PMGD PFV Covadonga	83.2	83.9	+0.79 %	PMGD PFV San Carlos	11.2	13.7	+22.71 %
PMGD PFV Coyunche	13.9	21.8	+56.95 %	PMGD PFV San Emilio I	1.4	16.5	+1095.05 %
PMGD PFV Crucero	24.2	16.9	-30.29 %	PMGD PFV San Eugenio	-	26.2	-
PMGD PFV Cruz	25.6	24.3	-5.10 %	PMGD PFV San Francisco	26.6	21.8	-18.16 %
PMGD PFV Curacavi	21.3	21.1	-0.80 %	PMGD PFV San Isidro	16.3	17.2	+5.46 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.9	17.1	+7.36 %	PMGD PFV San José II	17.3	18.7	+7.79 %
PMGD PFV Dadinco	15.7	16.4	+4.10 %	PMGD PFV San Pedro	20.7	18.9	-8.55 %
PMGD PFV Darlin	58.0	63.1	+8.74 %	PMGD PFV San Ramiro	77.2	61.1	-20.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	73.4	73.6	+0.25 %	PMGD PFV Santa Adriana	19.3	21.3	+10.27 %
PMGD PFV Don Andrónico	15.1	3.9	-74.07 %	PMGD PFV Santa Amelia	22.6	20.7	-8.32 %
PMGD PFV Don Enrique	43.2	56.9	+31.50 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.2	15.9	-24.85 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.9	11.3	-43.47 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.1	11.9	-9.24 %
PMGD PFV Don Jorge	26.0	23.5	-9.83 %	PMGD PFV Santa Clara	12.2	17.4	+42.61 %
PMGD PFV Don Mariano	15.2	17.9	+17.34 %	PMGD PFV Santa Cruz	71.6	64.8	-9.52 %
PMGD PFV Don Martín	12.3	20.9	+69.76 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	72.6	57.3	-21.00 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	4.4	-82.00 %	PMGD PFV Santa Emilia	64.0	64.7	+1.12 %
PMGD PFV Don Rodrigo	34.0	23.8	-30.14 %	PMGD PFV Santa Ester	13.6	16.1	+18.61 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	37.0	33.4	-9.82 %
PMGD PFV Doña Igna	17.5	17.3	-1.15 %	PMGD PFV Santa Inés	20.6	20.0	-2.87 %
PMGD PFV Doñihue	45.5	55.3	+21.49 %	PMGD PFV Santa Julia	23.9	25.1	+4.81 %
PMGD PFV Duqueco Solar	46.4	76.5	+64.85 %	PMGD PFV Santa Laura	19.2	15.8	-17.76 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	21.3	-	PMGD PFV Santa Lucía	36.5	49.8	+36.27 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	9.8	-	PMGD PFV Santa Luisa	12.3	15.2	+23.56 %
PMGD PFV Eclipse	76.7	56.4	-26.52 %	PMGD PFV Santa Margarita	24.0	21.4	-11.01 %
PMGD PFV El Boco	19.7	49.8	+152.89 %	PMGD PFV Santa Rita	15.6	16.4	+4.92 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santuario	16.5	14.1	-14.36 %
PMGD PFV El Carpintero	68.6	68.8	+0.34 %	PMGD PFV Saturno Norte	24.4	20.1	-17.62 %
PMGD PFV El Castaño	31.5	27.3	-13.32 %	PMGD PFV Siete Colores	28.5	28.1	-1.34 %
PMGD PFV El Cernicalo	10.7	11.7	+9.07 %	PMGD PFV Sofia	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.7	10.9	+1.50 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	57.0	58.6	+2.86 %
PMGD PFV El Chercan	82.5	72.1	-12.63 %	PMGD PFV Sol del Maule	16.2	11.3	-29.90 %
PMGD PFV El Chincol	22.8	17.5	-23.25 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.4	18.9	-2.53 %
PMGD PFV El Chucao	15.9	13.3	-16.32 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	16.3	13.3	-18.46 %
PMGD PFV El Cuervo	17.9	16.6	-7.24 %	PMGD PFV Soy Solar	14.7	22.8	+55.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.7	6.7	-13.34 %
PMGD PFV El Divisadero	23.4	27.2	+15.88 %
PMGD PFV El Estero	14.7	13.2	-9.87 %
PMGD PFV El Flamenco	66.4	48.4	-27.02 %
PMGD PFV El Gaviotín	38.3	81.8	+113.37 %
PMGD PFV El Huaso	16.3	15.7	-4.19 %
PMGD PFV El Ingenio	24.9	4.8	-80.89 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	49.6	44.7	-9.95 %
PMGD PFV El Litre	71.9	26.3	-63.41 %
PMGD PFV El Mirlo	49.2	48.5	-1.45 %
PMGD PFV El Monte	21.6	19.8	-8.04 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-
PMGD PFV El Picurio	23.0	21.5	-6.39 %
PMGD PFV El Pilpen	26.4	22.6	-14.39 %
PMGD PFV El Pitio	22.4	17.0	-24.20 %
PMGD PFV El Piuquen	16.6	20.9	+26.21 %
PMGD PFV El Queltehue	13.2	11.3	-14.47 %
PMGD PFV El Quemado	27.0	22.0	-18.63 %
PMGD PFV El Queule	42.5	18.5	-56.40 %
PMGD PFV El Rayador	50.1	75.6	+50.77 %
PMGD PFV El Reconquistador	19.0	13.4	-29.78 %
PMGD PFV El Resplandor	13.7	20.6	+50.00 %
PMGD PFV El Roble	75.0	59.3	-20.96 %
PMGD PFV El Romeral	64.8	57.1	-12.02 %
PMGD PFV El Salitral	28.7	28.8	+0.28 %
PMGD PFV El Sauce	24.3	19.2	-20.91 %
PMGD PFV El Sharon	20.3	18.1	-11.10 %
PMGD PFV El Tiuque	5.2	3.9	-25.46 %
PMGD PFV El Trigal	50.2	55.5	+10.42 %
PMGD PFV El Zorzal	16.9	12.5	-25.95 %
PMGD PFV Enami Solar	0.0	39.4	-
PMGD PFV Encino	18.1	15.9	-12.55 %
PMGD PFV Encon	55.8	54.0	-3.21 %
PMGD PFV Erinome	19.4	14.4	-25.75 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	23.0	+0.00 %
PMGD PFV Esfena	11.5	9.9	-13.83 %
PMGD PFV Esperanza	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	19.8	18.5	-6.89 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.8	22.2	+1.95 %
PMGD PFV Filomena	18.2	17.9	-1.63 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.6	81.9	+37.41 %
PMGD PFV Foster	21.4	20.3	-5.24 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.1	+0.03 %
PMGD PFV Francisco	25.1	20.4	-18.88 %
PMGD PFV Fulgor	12.8	18.2	+41.79 %
PMGD PFV GR Lemu	33.2	26.9	-18.87 %
PMGD PFV GR Peumo	69.5	69.5	+0.00 %
PMGD PFV GR Pitao	68.1	69.8	+2.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	66.7	85.4	+27.97 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	12.2	-
PMGD PFV Talagante	-	10.5	-
PMGD PFV Talca	56.3	42.4	-24.67 %
PMGD PFV Talhuén	20.2	21.1	+4.46 %
PMGD PFV Tallado	76.4	83.0	+8.64 %
PMGD PFV Tamarugo	20.9	23.4	+12.00 %
PMGD PFV Tambo Real	19.2	17.1	-10.95 %
PMGD PFV Taranto	58.8	36.8	-37.33 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.0	37.1	+0.34 %
PMGD PFV Tijeral	20.5	19.8	-3.76 %
PMGD PFV Til Til	18.1	16.3	-9.58 %
PMGD PFV Torino	51.1	44.4	-13.21 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.9	9.3	-53.29 %
PMGD PFV Tranque del Sol	66.7	65.2	-2.23 %
PMGD PFV Trebal	17.2	17.2	+0.00 %
PMGD PFV Trebo	21.8	21.3	-2.17 %
PMGD PFV Trica-Dos	15.3	11.8	-23.14 %
PMGD PFV Tricahue II	72.5	36.0	-50.37 %
PMGD PFV Trinidad	23.2	20.0	-14.13 %
PMGD PFV Tucucure	19.6	19.3	-1.79 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.5	0.6	+4.25 %
PMGD PFV Valle Este II	68.3	77.0	+12.71 %
PMGD PFV Valle Oeste II	69.3	78.0	+12.55 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.2	19.0	-18.19 %
PMGD PFV Ventisquero	76.0	66.8	-12.09 %
PMGD PFV Venturada	49.4	48.3	-2.21 %
PMGD PFV Vicente	16.4	15.6	-4.94 %
PMGD PFV Victoria	36.6	37.3	+1.87 %
PMGD PFV Villa Alegre	30.4	22.9	-24.69 %
PMGD PFV Villa Cruz	15.6	7.7	-50.77 %
PMGD PFV Villa Moscoso	20.9	19.6	-6.15 %
PMGD PFV Villa Prat	8.2	7.8	-5.13 %
PMGD PFV Villa Seca	15.5	10.7	-31.16 %
PMGD PFV Villa Solar	18.2	17.2	-5.52 %
PMGD PFV Violeta	52.5	48.8	-6.95 %
PMGD PFV Vituco 2B	22.4	18.3	-18.39 %
PMGD PFV Yahutela	42.8	40.9	-4.43 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	5.5	+0.72 %
PMGD PFV Ñiquén	22.8	14.8	-34.91 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	72.0	51.7	-28.14 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	68.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.8	17.9	-4.93 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	86.7	86.2	-0.60 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	19.3	18.6	-3.45 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	64.8	46.7	-27.89 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	62.7	87.4	+39.44 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	18.5	24.1	+30.05 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	46.7	46.5	-0.38 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	72.9	68.1	-6.65 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	9.3	11.7	+26.15 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	17.1	16.2	-5.59 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	25.0	19.9	-20.48 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.7	10.5	-17.27 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.2	-89.12 %	PMGD TER Coelemu	-	43.0	-
PMGD PFV Huape	12.5	18.8	+49.58 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	51.1	86.3	+68.92 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Huigan	-	7.8	-	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	20.5	5.2	-74.78 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	27.2	18.8	-30.74 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	19.0	18.4	-3.05 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	22.6	17.6	-22.31 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	41.4	40.7	-1.71 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	18.9	17.3	-8.57 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	18.5	20.5	+11.03 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Javiera Carrera	68.2	70.9	+4.01 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.0	8.2	-25.28 %	PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD PFV Kaufmann	0.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	19.7	16.2	-17.77 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	69.2	30.3	-56.23 %	PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	61.2	53.2	-13.08 %	PMGD TER El Molle	-	39.2	-
PMGD PFV La Chapeana	14.8	8.9	-40.09 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	15.8	+51.23 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	68.7	67.6	-1.61 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	18.3	17.1	-6.45 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	19.4	18.3	-6.08 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	36.6	32.1	-12.29 %	PMGD TER Gami	-	14.1	-
PMGD PFV La Gamboina	42.2	37.0	-12.31 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	41.2	38.8	-5.90 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	20.2	20.0	-0.89 %	PMGD TER La Gloria-21	-	15.2	-
PMGD PFV La Manga	26.7	15.8	-40.94 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Murala	21.2	19.7	-6.94 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	55.9	68.8	+23.02 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Paz	56.3	63.2	+12.31 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	0.0	40.1	-	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	44.7	51.8	+15.95 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	15.7	14.0	-10.65 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.0	-
PMGD PFV Laja Andino	55.3	76.5	+38.23 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	14.8	13.0	-12.46 %
PMGD PFV Las Bandurrias	10.5	4.9	-53.26 %
PMGD PFV Las Cabras	21.7	19.3	-10.87 %
PMGD PFV Las Cachañas	59.5	53.7	-9.72 %
PMGD PFV Las Catitas	24.3	21.7	-10.62 %
PMGD PFV Las Chacras	19.9	18.4	-7.59 %
PMGD PFV Las Codornices	16.4	17.9	+9.02 %
PMGD PFV Las Golondrinas	53.4	38.5	-27.92 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.2	17.7	+9.20 %
PMGD PFV Las Majadas	72.7	70.6	-2.92 %
PMGD PFV Las Mercedes	17.5	14.8	-15.19 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.8	8.9	-39.81 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.5	13.5	-22.60 %
PMGD PFV Las Palomas	19.7	2.7	-86.50 %
PMGD PFV Las Perdices	16.5	13.7	-17.21 %
PMGD PFV Las Rojas	20.9	17.5	-16.08 %
PMGD PFV Las Taguas	54.1	78.1	+44.42 %
PMGD PFV Las Tencas	61.3	41.0	-33.10 %
PMGD PFV Las Terrazas	21.1	9.8	-53.41 %
PMGD PFV Las Torcazas	22.4	19.3	-13.91 %
PMGD PFV Las Tortolas	18.2	21.5	+18.54 %
PMGD PFV Las Turcas	26.3	11.9	-54.87 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	24.5	21.5	-12.34 %
PMGD PFV Lingue	23.3	23.3	+0.00 %
PMGD PFV Lipangue	19.3	19.2	-0.67 %
PMGD PFV Liquidambar	65.4	64.2	-1.83 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.4	20.5	+5.33 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	74.1	14.8	-79.97 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	33.0	34.0	+3.08 %
PMGD PFV Llay Llay	79.5	42.1	-47.01 %
PMGD PFV Lo Boza	1.6	1.7	+5.37 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.7	19.0	-8.17 %
PMGD PFV Lo Miguel	29.2	30.2	+3.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	50.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	73.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.1	-
PMGD TER Pinares	-	1.4	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	11.3	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.1	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	20.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16074.8	15965.7	-0.68 %

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 El Toro	Menor generación real por requerimiento de la DOH.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 GNL	GNP por disponibilidad anticipada.

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

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 Pehuenche	50.0	U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla bombas de aceite principal y respaldo del regulador de velocidad, según SDCF 2024027531.
HE Rapel	80.0	U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW, según IF2024001237.
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	51.5	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.
TER Campiche	84.4	Sale del servicio en forma intempestiva con 215 MW. Causa informada: Falla en válvula de control del sistema de agua de alimentación, según IF 2024001356.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	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	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
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	95.4	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	91.5	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	59.7	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	56.3	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 hoyo 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 Pangue	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. Pangue 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 Guacolda 5	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 U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 91 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 71 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 52 horas. Según IL 2024000322.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.
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	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 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. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.10 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
01:17	Transec	S/E Las Palmas 52J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención falla por no cierre del 52J2. según SDCF 2024028675.
02:31	Transec	S/E Las Palmas 52J2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028675.
03:48	STS	S/E Mapal 52AT1 cerrado, cancelado IF 2024001334.
04:46	Colbún	C. Rucue U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 43 MW, según IF 2024001348.
06:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.11 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:03	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Diferencial de presión de isopentano de turbina, según IF 2024001349.
07:41	Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 4 de 220/13.8 kV, 80 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte del cable de guardia en la llegada del portal ubicado cerca del transformador 4, según SDCF 2024028902.
07:50	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Montenegro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles por riesgo de acortamiento de distancia, según SICF 2024028126.
08:08	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 sincronizada en pruebas, según IF 2024001349.
08:44	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y tala de urgencia entre estructuras 121 y 122, según SICF 2024028784.
09:00	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.
09:00	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.
09:05	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001349.
09:48	Colbún	C. Rucue U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001348.
09:48	CGE	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado urgente de aislación por alta contaminación, relacionados a las perturbaciones IF 2024001301 y 2024001287, según SICF 2024028788.
09:52	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Efectuar forzamiento de protección de vibraciones de bombas de extracción de condensado (CEX) y de enfriamiento (CRF) por trabajos de compactación de caminos en zona circundante, según SICF 2024028789.
10:45	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:55	Enel Generación	C. Cipreses U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rotura de cooler en housing generador, según SDCF 2024028840.
11:09	AES Andes	S/E Angamos BESS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere normalizar condición en relé de SSAA afectado por falla, según SDCF 2024028812.
11:12	Arauco	C. Valdivia limitada a 0 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por alto consumo en proceso productivo, según IL 2024000428.
11:15	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de filtración de aceite en descanso de la turbina, según SDCF 2024028867.
11:58	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Colón 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente en llegada de línea en S/E Colón, según SDCF 2024028806.
12:30	Arauco	C. Valdivia cancelada limitación IL 2024000428.
13:22	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024028927.
14:48	TEN	S/E Centinela con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos cercanos a gabinete de control del paño J5, según SICF 2024028897

Hora	Centro de Control	Observación
15:08	Scotta	C. MC3 disponible, en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024028927.
15:13	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparaciones de parrillas móviles de hogar caldera, según SDCF 2024028933.
15:35	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - San Carlos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión a alambrado de control de Interruptor 52B1 de S/E San Carlos, según SDCF 2024028923.
15:36	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol limitado a 365 MW. Causa informada: Disponibilidad de línea de producción 52F12, según IL 2024000429.
16:18	STS	Línea 66 kV Purranque - Frutillar 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por reparación de fase central dañada entre las estructuras 11641 a 11640 y 116369 a 11638, según SDCF 2024028948.
16:51	CGE	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024028788.
17:16	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028867.
17:24	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - San Carlos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024028923.
17:45	Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2024028789.
17:45	Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 4 de 220/13.8 kV, 80 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024028902.
18:07	TEN	S/E Centinela cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024028897.
18:11	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Colón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024028806.
18:36	STS	Línea 66 kV Purranque - Frutillar 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028948.
18:45	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024028784.
19:56	Enel Green Power	S/E Valle del Sol Transformador 1 de 220/33 kV, 160 MVA con solicitud de desconexión de cursos forzoso. Causa informada: Filtración de aceite en transformador de poder, según SDCF 2024029075.
20:00	AES Andes	C. Campiche limitada a 230 MW. Causa informada: Problemas en válvula de control del sistema de agua de alimentación, según IL 2024000432.
20:00	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Montenegro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024028126.
20:15	AES Andes	C. Campiche sale del servicio en forma intempestiva con 215 MW. Causa informada: Falla en válvula de control del sistema de agua de alimentación, según IF 2024001356.
20:23	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Identificación de punto de falla y recuperación de línea de producción 12 (52F12), asociado a IL 2024000429, según SDCF 2024029096.
20:41	Innergex	Línea de 220 kV Mampil - Rucue interrupción forzada por protecciones. En S/E Mampil se pierden 1,5 MW de consumos correspondientes a alimentador Copelan Santa Barbara. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados (SD 2024019631), según IF 2023001363.
20:41	Innergex	C. Peuchén sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Falla en la línea de 220 kV Mampil - Rucue.
20:41	Scotta	C. Aillín sale del servicio en forma intempestiva con 0.2 MW. Causa informada: Falla en la línea de 220 kV Mampil - Rucue, según IF 2024001355.
20:53	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
20:56	Celeoredes	Línea de 220 kV Mampil - Rucue cerrada, cancelado IF 2024001363.
21:53	STS	S/E Kimal 52J7 y 52J8 de línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001354.
21:53	RNE	S/E Tap Off El Loa 52J1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos. Causa informada: Interrupción forzada de la línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1.
21:53	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale del servicio en forma intempestiva con 345 MW. Causa informada: Interrupción forzada de la línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1, según IF 2024001370.
21:53	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación se pierden 44 MW de consumos de Minera Carmen de Andacollo, se autoriza la normalización de inmediato. Según IF 2024001360 y 2024001361.
21:53	Enor Chile	C. PE El Arrayán sale de servicio en forma intempestiva con 45 MW. Causa informada: Interrupción forzada de la línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo.
22:31	STS	S/E Kimal 52J7 y 52J8 de línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 cerrados, autorizado la normalización de los consumos de Tap Off El Loa. Cancelado IF 2024001354.
22:36	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 cerrada, cancelado IF 2024001366.
23:21	Scotta	C. Aillín en servicio y disponible. Cancelado IF 2024001355.
23:22	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 cerrada. Cancelado IF 2024001361.
23:59	RNE	S/E Tap Off El Loa 52J1 cerrado y normalizado los consumos.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -947,6 [MW].
08:25	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Ancoa.
08:25	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Ancoa.
16:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -110,7 [MW/m].
16:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 103,1 [MW/m].
18:59	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Ancoa.
18:59	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Ancoa.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 954,4 [MW].
22:15	Enel Generación	Lago Laja aumenta extracciones a 15 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 1 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 5.68 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Chilquinta	S/E Las Vegas dato de tensión de barra 110 kV erróneo.	08/03/2024	00:00		
AES Andes	S/E Santa Clara datos scada.	13/03/2024	15:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		
Colbún	Cs. Nehuenco 1 y 2 datos scada.	20/03/2024	16:29	21/03/2024	05:48

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		
Transelec	Hot Line principal.	20/03/2024	00:00		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/03/2023	00:12	21/03/2024	06:22
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/03/2023	00:14	21/03/2024	06:23
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		
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A11 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	21/03/2024	18:52	21/03/2024	23:32
Transec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	21/03/2024	19:21	21/03/2024	23:22

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	29/02/2024	00:23		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/03/2024	19:03	21/03/2024	08:55
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	20/03/2024	19:05	21/03/2024	09:13
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	21/03/2024	00:12	21/03/2024	07:38
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	21/03/2024	01:35	21/03/2024	07:05
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	21/03/2024	01:38	21/03/2024	04:13
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1	21/03/2024	01:40	21/03/2024	08:10
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	21/03/2024	04:16	21/03/2024	10:11
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	21/03/2024	04:16	21/03/2024	10:11
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	21/03/2024	04:30	21/03/2024	06:40
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	21/03/2024	07:58	21/03/2024	22:29
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/03/2024	13:20		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/03/2024	19:11		