

INFORME DIARIO

Lunes 25 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	82.3	46.5	-43.48 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	161.8	160.3	-0.93 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	25.2	32.8	+30.20 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.9	65.0	+0.14 %	PMG
BESS Cochirane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	153.6	94.7	-38.35 %	PMG, MM
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.5	-1.48 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.5	-0.03 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.2	GNP		PMG HP Renaico	109.3	132.3	+21.10 %	PMG
BESS Salvador	245.7	256.0	+4.16 %		PMG HP Rio Huasco	15.8	18.1	+14.69 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	62.6	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	127.4	131.9	+3.52 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	73.7	66.2	-10.19 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1200.0	1191.2	-0.73 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1320.0	1516.0	+14.85 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	12.8	17.2	+34.69 %	PMG
HE Antuco	2307.3	2290.3	-0.74 %	RO	PMG PFV Chercan	41.3	31.4	-24.07 %	PMG
HE Canutillar	3255.9	3047.0	-6.42 %		PMG PFV De los Andes	63.8	73.4	+15.04 %	PMG
HE Cipreses	1883.0	1519.4	-19.31 %	LF	PMG PFV Del Desierto	37.2	47.3	+27.10 %	PMG
HE Colbún	4806.3	4639.0	-3.48 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1538.5	1706.0	+10.89 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.5	5.7	-23.58 %	PMG, P
HE Machicura	870.3	951.0	+9.27 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1724.4	2765.2	+60.35 %	RO	PMG PFV Machicura	45.2	53.4	+18.25 %	PMG
HE Pehuenche	2586.4	3084.6	+19.26 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	276.0	258.4	-6.37 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3296.8	3383.6	+2.63 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.2	12.6	+36.50 %	PMG
HE Rapel	1283.3	1033.9	-19.43 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	1.1	+51.72 %	PMG
HP Abanico	801.0	797.9	-0.38 %		PMG PFV Puerto Seco	66.9	87.2	+30.27 %	PMG
HP Alfalfal	2872.9	3180.3	+10.70 %		PMG PFV Quilmo	-	70.3	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	3.5	5.9	+66.68 %	PMG, DF
HP Ancoa	480.0	476.3	-0.77 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	53.7	65.3	+21.77 %	PMG
HP Blanco	484.0	627.4	+29.63 %		PMG PFV Teno Solar	52.2	53.2	+1.86 %	PMG
HP Capullo	105.6	132.4	+25.38 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	192.0	247.1	+28.72 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	269.8	303.5	+12.49 %		PMG TER CMPC Tissue	-	29.7	-	PMG
HP Chacayes	1594.5	1115.7	-30.03 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	162.6	126.4	-22.27 %		PMG TER Celco	120.1	99.2	-17.42 %	PMG
HP Convento Viejo	130.8	127.0	-2.92 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	144.0	152.9	+6.19 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1671.2	1288.2	-22.92 %		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	600.0	570.4	-4.93 %		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	234.0	342.3	+46.28 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	240.2	250.4	+4.25 %	
HP Hornitos	742.0	903.8	+21.81 %	
HP Isla	1340.3	1028.4	-23.27 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	444.0	511.7	+15.25 %	
HP La Confluencia	1433.0	1232.3	-14.00 %	RO
HP La Higuera	0.0	122.9	GNP	RO, DF
HP La Mina	122.4	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	119.0	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	79.0	156.3	+97.86 %	
HP Lircay	360.0	367.4	+2.06 %	
HP Loma Alta	744.6	519.7	-30.20 %	
HP Los Hierros	132.0	111.9	-15.20 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	21.4	31.8	+48.33 %	
HP Los Quilos	482.0	526.9	+9.32 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	130.5	87.3	-33.11 %	
HP Mocho	144.0	139.1	-3.40 %	
HP Palmucho	651.1	654.1	+0.47 %	
HP Peuchen	217.0	151.6	-30.13 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	253.4	225.6	-10.98 %	
HP Puntilla	308.5	360.0	+16.69 %	RO
HP Queltehues	720.0	663.2	-7.89 %	DF
HP Quilleco	131.6	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	103.2	101.3	-1.84 %	
HP Río Picoiquen	24.0	15.6	-34.88 %	
HP Rucatayo	181.0	235.0	+29.82 %	
HP Rucue	906.4	922.0	+1.72 %	RO
HP San Andres	607.3	706.2	+16.29 %	
HP San Ignacio	250.3	358.0	+43.03 %	
HP Sauzal	1348.0	1257.7	-6.70 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	224.0	155.3	-30.67 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	1059.3	845.8	-20.16 %	LF
PE Atacama	705.3	177.3	-74.86 %	
PE Aurora	125.7	22.0	-82.53 %	
PE Cabo Leones 1	265.4	145.9	-45.02 %	
PE Cabo Leones 2	367.8	168.6	-54.17 %	
PE Cabo Leones 3	375.7	176.8	-52.96 %	
PE Calama	923.1	636.6	-31.04 %	
PE Campo Lindo	571.4	812.5	+42.19 %	
PE Canela	16.7	2.0	-88.11 %	
PE Canela 2	127.1	24.2	-80.95 %	
PE Cardonal	38.5	87.1	+126.06 %	P
PE Cerro Tigre	1122.0	1129.9	+0.71 %	
PE Cuel	305.9	342.6	+12.00 %	

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	-	19.5	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	4754.5	4793.5	+0.82 %	
TER Angamos-ANG2	4459.6	4685.4	+5.06 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	90.2	-84.34 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	1505.8	+56.86 %	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	2564.7	2304.0	-10.17 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4160.0	2646.3	(*) -36.39 %	DF
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	125.3	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	552.0	589.2	+6.74 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5653.7	5354.0	-5.30 %	
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	191.0	148.3	-22.35 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	1125.5	GNP	
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	311.5	110.5	-64.52 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	82.2	41.4	-49.60 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1338.0	1952.1	+45.89 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	121.1	153.8	+26.94 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	460.6	519.0	+12.68 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lebu	50.9	15.3	-70.01 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	366.5	788.1	+115.00 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	702.3	784.4	+11.69 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	300.9	338.6	+12.50 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	60.3	61.8	+2.44 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	146.7	75.0	-48.88 %		TER Energía Pacífico	288.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Los Olmos	1102.0	1678.3	+52.29 %		TER Escuadrón	42.1	41.4	-1.88 %	LF
PE Malleco Norte	1344.5	1638.3	+21.85 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1651.9	1985.0	+20.16 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	32.7	57.7	+76.53 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	625.9	809.7	+29.37 %		TER Guacolda 1	2277.5	2080.7	-8.64 %	RO, LF
PE Monte Redondo	64.6	38.5	-40.36 %		TER Guacolda 2	2230.9	1977.2	-11.37 %	RO, LF
PE Negrete	446.6	462.4	+3.53 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2243.4	1885.9	-15.94 %	RO
PE Puelche Sur	202.0	58.6	-70.98 %		TER Guacolda 5	885.0	292.8	-66.92 %	MM
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	90.8	14.2	-84.36 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	277.6	135.3	-51.26 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1282.5	1425.5	+11.16 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1840.0	2729.8	+48.36 %		TER IEM	5553.1	4947.2	-10.91 %	
PE San Gabriel	2633.6	2733.9	+3.81 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	498.0	264.6	-46.87 %		TER Kelar GNL	6870.0	7100.4	+3.35 %	
PE San Matías	397.6	0.0	-100.00 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	238.2	279.7	+17.44 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	409.3	535.4	+30.82 %		TER Laja Energía Verde	240.0	101.2	-57.83 %	
PE Sarco	707.5	348.6	-50.73 %		TER Lautaro I	526.0	565.0	+7.41 %	
PE Sierra Gorda Este	415.7	437.5	+5.24 %	LF	TER Lautaro II	458.5	471.6	+2.86 %	
PE Talinay Oriente	196.2	140.9	-28.16 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	251.2	148.5	-40.89 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	257.6	-23.33 %	
PE Taltal	763.6	1032.8	+35.25 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
PE Tchamma	218.1	351.4	+61.11 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1276.0	1313.3	+2.92 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	55.7	18.5	-66.81 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	15.6	30.1	+92.07 %	LF	TER Los Vientos Diésel	635.0	534.0	-15.91 %	
PE Valle de los Vientos	569.9	312.8	-45.11 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	475.6	368.6	-22.50 %		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	157.2	144.3	-8.22 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	94.0	480.6	+411.22 %		TER Masisa	232.8	166.5	-28.50 %	LF
PFV Andes Solar II-B	743.3	1186.2	+59.57 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	393.2	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	8.7	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1282.6	983.0	-23.36 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	325.5	413.0	+26.88 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	777.0	750.5	-3.41 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1890.0	1884.2	-0.31 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2856.9	2610.4	-8.63 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	549.2	572.3	+4.20 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	543.5	567.5	+4.42 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	190.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	763.0	662.3	-13.20 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	225.6	176.0	-21.99 %		TER Nehuenco I GNL	1452.5	1488.0	+2.44 %	
PFV Conejo	705.3	685.2	-2.85 %		TER Nehuenco I Gas Arg	6035.2	6004.0	-0.52 %	
PFV Coya	1506.8	1025.8	-31.92 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	0.0	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	2495.6	1348.0	-45.99 %	
PFV Diego de Almagro	184.4	160.5	-12.95 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1779.1	1400.8	-21.27 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	984.9	882.1	-10.44 %		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	2502.3	+10.65 %	RO
PFV Doña Carmen	101.5	46.7	-54.01 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2402.9	+8.79 %	RO
PFV El Aguila	15.5	14.7	-5.16 %		TER Nueva Aldea	1224.0	961.3	-21.47 %	DF
PFV El Manzano	508.0	481.4	-5.25 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	695.9	674.6	-3.06 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1072.7	1009.8	-5.86 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	410.3	380.5	-7.28 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1975.2	1650.4	-16.44 %		TER Nueva Renca GNL	2688.0	2214.0	-17.63 %	
PFV Gran Tenó	746.5	27.7	-96.30 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	4394.1	4062.0	-7.56 %	
PFV Granja Solar	822.6	771.9	-6.17 %		TER Nueva Ventanas	3106.3	3922.0	+26.26 %	
PFV Guanchoi	2455.6	2588.6	+5.42 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	494.8	525.1	+6.12 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	521.2	+27.75 %	
PFV Jama	182.4	367.4	+101.45 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	427.4	359.0	-16.02 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	379.9	328.6	-13.52 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	103.2	54.2	-47.49 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	504.0	539.1	+6.96 %		TER Quintero 1A GNL	600.0	881.0	+46.83 %	
PFV La Silla	12.8	13.4	+5.25 %		TER Quintero 1A Gas Arg	65.0	66.0	+1.54 %	
PFV Lalackama	364.3	354.6	-2.65 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	108.4	107.1	-1.15 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	235.0	GNP	
PFV Las Salinas	446.0	1311.7	+194.10 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1000.0	357.0	-64.30 %	
PFV Llano de Llampos	652.2	666.2	+2.14 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	219.9	248.7	+13.08 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	26.8	26.9	+0.22 %		TER San Isidro I GNL	3150.0	2980.4	-5.39 %	
PFV Luz del Norte	1042.2	886.3	-14.95 %		TER San Isidro I Gas Arg	4453.6	3556.8	-20.14 %	
PFV Malgarida	1926.2	1380.2	-28.35 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	432.0	391.5	-9.37 %		TER San Isidro II GNL	2884.1	3121.1	+8.22 %	
PFV Meseta de los Andes	1028.4	845.7	-17.77 %		TER San Isidro II Gas Arg	4704.5	4363.4	-7.25 %	
PFV Nuevo Quillagua	731.1	606.4	-17.06 %		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	53.1	0.4	-99.25 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	458.8	427.8	-6.76 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	770.2	717.6	-6.83 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	48.9	51.6	+5.58 %		TER Santa Fe	1454.1	1370.8	-5.73 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	129.3	118.3	-8.49 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	772.6	678.8	-12.14 %		TER Santa Marta	360.2	99.1	-72.49 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1094.8	1035.2	-5.45 %	
PFV Salvador	271.6	109.4	-59.72 %	
PFV San Andres	373.6	123.2	-67.02 %	LF
PFV San Pedro	903.4	680.2	-24.71 %	
PFV Santa Isabel	1092.5	737.0	-32.54 %	LF
PFV Santiago	631.2	497.5	-21.18 %	
PFV Sol de Lila	960.0	996.7	+3.82 %	
PFV Sol de los Andes	635.9	543.9	-14.47 %	
PFV Sol del Desierto	1626.2	1564.5	-3.80 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	764.4	742.6	-2.85 %	
PFV Uribe Solar	487.9	310.1	-36.44 %	LF
PFV Usya	384.6	366.4	-4.73 %	
PFV Valle Escondido	732.7	0.0	-100.00 %	
PFV Valle del Sol	994.4	972.7	-2.18 %	
PFV Willka	805.8	561.6	-30.31 %	
PMG HP Aillin	4.2	4.5	+7.65 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.2	27.4	-2.91 %	PMG
PMG HP Callao	32.8	25.3	-22.82 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.5	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	80.5	+54.81 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.0	-0.07 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	43.2	+80.00 %	PMG
PMG HP Dos Valles	30.8	64.3	+109.01 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.50 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	0.0	44.7	-	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	20.5	+22.02 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	92.9	60.2	-35.21 %	PMG
PMG HP MC2	22.0	14.7	-33.19 %	PMG
PMG HP MC3	12.0	20.8	+73.25 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	64.7	+34.79 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	7496.8	6528.0	-12.92 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	5.2	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	4982.4	4955.3	-0.54 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	41.6	+907.99 %	
TER Trincao	0.0	42.5	GNP	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	475.9	703.4	+47.81 %	LF
TER Viñales	528.0	486.1	-7.93 %	
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	231347.1	221794.3	-4.13 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.9	33.4	+1.69 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	18.9	-15.58 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.8	83.7	-2.42 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	29.9	30.4	+1.73 %
PMGD HP Calíboro	21.0	21.1	+0.68 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	134.7	55.3	-58.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	10.6	-0.94 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	34.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.7	-
PMGD HP Dongo	87.3	42.6	-51.19 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrío	5.1	3.7	-27.70 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.9	-
PMGD HP El Atajo	19.4	17.3	-11.00 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.0	-11.32 %
PMGD HP El Canelo	54.2	50.2	-7.41 %
PMGD HP El Colorado	34.4	18.7	-45.79 %
PMGD HP El Diuto	48.5	43.3	-10.62 %
PMGD HP El Galpón	9.8	9.9	+1.31 %
PMGD HP El Llano	17.6	19.7	+12.03 %
PMGD HP El Manzano	71.1	64.3	-9.66 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.1	16.4	-26.13 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	25.6	+22.02 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	100.7	+39.90 %
PMGD HP La Bifurcada	3.4	3.1	-8.52 %
PMGD HP La Compañía II	37.2	35.6	-4.51 %
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	9.4	8.9	-5.94 %
PMGD HP Las Flores	0.0	24.2	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	124.4	108.1	-13.10 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	20.2	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	41.0	39.9	-2.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	36.2	40.8	+12.60 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.0	18.3	+1.68 %
PMGD PFV Lockma	82.1	77.7	-5.41 %
PMGD PFV Loica	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	18.2	18.0	-0.89 %
PMGD PFV Los Cisnes	54.5	54.9	+0.63 %
PMGD PFV Los Gorriones	18.8	18.4	-2.13 %
PMGD PFV Los Jotes	19.1	15.2	-20.66 %
PMGD PFV Los Lagos	14.2	9.4	-34.17 %
PMGD PFV Los Libertadores	49.2	48.2	-2.05 %
PMGD PFV Los Lirios	43.5	43.3	-0.29 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.2	19.8	-14.61 %
PMGD PFV Los Molinos	78.3	83.5	+6.62 %
PMGD PFV Los Nogales	18.3	12.8	-29.89 %
PMGD PFV Los Paltos	17.7	11.9	-32.54 %
PMGD PFV Los Patos	21.8	23.9	+9.72 %
PMGD PFV Los Perales	18.2	14.4	-20.92 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.2	15.1	+14.06 %
PMGD PFV Los Tauretes	19.9	20.0	+0.58 %
PMGD PFV Los Tordos	40.9	39.9	-2.49 %
PMGD PFV Luce Solar	16.0	12.6	-21.00 %
PMGD PFV Luders	25.8	22.2	-14.07 %
PMGD PFV Lumbreras	24.0	24.4	+1.64 %
PMGD PFV Luna	17.9	14.7	-17.82 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	16.6	-14.27 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.5	21.9	+4094.73 %
PMGD PFV Maikono	18.0	3.0	-83.30 %
PMGD PFV Maimalicán	60.9	39.0	-35.89 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	79.3	13.7	-82.72 %
PMGD PFV Malinke	12.8	12.4	-2.61 %
PMGD PFV Malloco	16.4	16.6	+0.89 %
PMGD PFV Malvilla	20.6	14.1	-31.81 %
PMGD PFV Manao	15.3	20.2	+32.04 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	18.1	18.1	+0.15 %
PMGD PFV Marañón	55.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	68.4	69.1	+1.03 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.9	9.6	-40.02 %
PMGD PFV Marin	22.7	22.7	+0.05 %
PMGD PFV María Pinto	16.6	16.7	+0.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	16.0	49.2	+207.03 %
PMGD PFV Meli	67.9	65.9	-3.03 %
PMGD PFV Membrillo	18.4	19.1	+3.87 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.8	12.6	-29.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	34.5	19.3	-44.14 %
PMGD HP MSA-I	0.0	18.3	-
PMGD HP Maisán	4.3	1.8	-57.69 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	75.5	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.4	-
PMGD HP Melo	38.5	34.6	-10.04 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	5.4	+54.58 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.0	-
PMGD HP Munilque II	9.9	8.9	-9.74 %
PMGD HP Palmar	19.2	23.8	+23.75 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.7	7.2	-56.54 %
PMGD HP Pichilonco	20.1	11.4	-43.25 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.2	2.8	-12.41 %
PMGD HP Quillaileo	3.0	2.4	-21.90 %
PMGD HP Reca	11.6	9.0	-21.79 %
PMGD HP Roblería	42.8	44.9	+4.90 %
PMGD HP Río Mulchén	4.6	2.3	-49.91 %
PMGD HP Río Trueno	27.1	13.4	-50.53 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.3	-
PMGD HP Santa Isabel	7.7	9.6	+24.34 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	3.2	-72.55 %
PMGD HP Sauce Andes	4.0	5.9	+47.03 %
PMGD HP Trailelfú	16.2	3.1	-80.92 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	46.2	40.7	-12.00 %
PMGD HP Triful Triful	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	65.4	164.3	+151.16 %
PMGD PE El Nogal	78.2	59.7	-23.63 %
PMGD PE Huajache	53.4	4.3	-91.98 %
PMGD PE Las Peñas	69.4	163.5	+135.51 %
PMGD PE Lebu III	45.6	9.2	-79.81 %
PMGD PE Raki	65.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	67.5	67.0	-0.66 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	9.5	39.5	+315.14 %
PMGD PFV Alcaldesa	22.7	49.9	+119.41 %
PMGD PFV Alcon Solar	73.1	72.0	-1.58 %
PMGD PFV Alhué	20.2	0.7	-96.53 %
PMGD PFV Alicahue	26.8	16.7	-37.69 %
PMGD PFV Alto Solar	17.2	2.3	-86.45 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.1	12.4	+11.62 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	27.8	27.2	-2.07 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.0	8.1	-45.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	19.9	20.0	+0.26 %
PMGD PFV Mitchi	79.7	77.1	-3.28 %
PMGD PFV Montt	19.7	13.5	-31.42 %
PMGD PFV Mostazal	78.0	65.6	-15.88 %
PMGD PFV Moya	50.2	72.8	+45.02 %
PMGD PFV Mutupín	43.1	56.7	+31.65 %
PMGD PFV Nahuén	77.8	66.4	-14.60 %
PMGD PFV Nan	15.5	54.3	+250.11 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	21.4	+0.01 %
PMGD PFV Newentun	46.4	46.1	-0.58 %
PMGD PFV Nihue	15.6	14.7	-5.44 %
PMGD PFV Norte Chico	15.5	12.8	-17.23 %
PMGD PFV Ocoa	28.3	24.2	-14.35 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	15.4	17.3	+11.66 %
PMGD PFV Olivillo	61.2	60.3	-1.62 %
PMGD PFV Orion	11.6	20.0	+71.93 %
PMGD PFV Orquidea Solar	16.6	12.0	-28.17 %
PMGD PFV Ovalle Norte	57.2	39.9	-30.16 %
PMGD PFV Ovejería	75.7	63.6	-16.01 %
PMGD PFV PAS1	70.2	81.7	+16.41 %
PMGD PFV PSF El Peral	78.0	78.5	+0.65 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.5	43.7	+2.81 %
PMGD PFV Pachira	66.3	55.3	-16.58 %
PMGD PFV Paillihue	20.4	71.6	+250.45 %
PMGD PFV Paine	82.2	79.4	-3.40 %
PMGD PFV Palto Sunlight	64.3	50.0	-22.28 %
PMGD PFV Pama	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	33.0	38.0	+15.01 %
PMGD PFV Panquehue II	40.4	32.6	-19.23 %
PMGD PFV Paraguay	44.4	64.7	+45.74 %
PMGD PFV Paranal	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.8	16.7	-0.23 %
PMGD PFV Parque Curicura	63.2	64.3	+1.68 %
PMGD PFV Parque El Olivar	6.4	21.4	+235.50 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.7	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.0	16.4	+1.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	72.1	73.0	+1.24 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.6	9.0	+18.07 %
PMGD PFV Parque Nancagua	45.4	48.1	+6.02 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	55.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	33.1	34.4	+3.81 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	61.8	57.6	-6.84 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.7	47.6	-4.09 %
PMGD PFV Pastrán	74.3	54.1	-27.17 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.2	68.7	+209.27 %
PMGD PFV Pedreros	19.5	10.7	-45.03 %
PMGD PFV Pegasus	12.3	19.2	+56.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	58.9	55.6	-5.64 %	PMGD PFV Pellin	14.3	7.6	-46.77 %
PMGD PFV Antonia	9.4	9.3	-0.79 %	PMGD PFV Pelumpen	20.0	16.5	-17.39 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	49.7	+0.00 %	PMGD PFV Penaflor	64.1	65.3	+1.86 %
PMGD PFV Arica	40.6	65.2	+60.40 %	PMGD PFV Pencahue	18.4	9.0	-50.89 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	17.8	18.3	+2.72 %
PMGD PFV Armazones	45.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	77.9	65.5	-15.96 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	18.4	+259.55 %	PMGD PFV Pequen	19.8	19.8	-0.40 %
PMGD PFV Astillas	67.3	60.4	-10.27 %	PMGD PFV Peralillo	10.5	6.2	-41.14 %
PMGD PFV Avel Solar	18.6	59.7	+221.18 %	PMGD PFV Pica	0.6	2.1	+239.73 %
PMGD PFV Avellano	12.9	32.6	+153.36 %	PMGD PFV Pichon	6.8	6.9	+1.17 %
PMGD PFV Aviles	45.7	53.9	+17.98 %	PMGD PFV Picunche	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	19.7	21.9	+11.39 %
PMGD PFV Ayla	77.9	74.2	-4.69 %	PMGD PFV Pilipilen	16.7	20.9	+25.21 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.5	10.4	-37.01 %	PMGD PFV Piquero	80.1	81.6	+1.90 %
PMGD PFV Bellavista	21.9	8.9	-59.25 %	PMGD PFV Pirque	17.7	16.8	-5.20 %
PMGD PFV Bellavista	45.9	55.2	+20.15 %	PMGD PFV Pitotoy	16.4	20.2	+22.81 %
PMGD PFV Berrueco	28.8	69.2	+140.55 %	PMGD PFV Pitra	21.5	8.0	-62.75 %
PMGD PFV Blu	15.9	19.8	+24.57 %	PMGD PFV Placilla	51.7	52.9	+2.27 %
PMGD PFV Bulnes Barones	6.5	20.3	+211.63 %	PMGD PFV Playerito	14.9	20.4	+37.07 %
PMGD PFV Bérnago	21.0	20.7	-1.42 %	PMGD PFV Playero	14.8	20.2	+36.51 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	77.9	54.2	-30.36 %	PMGD PFV Playeron	15.6	21.0	+33.98 %
PMGD PFV Cabilsol	23.6	12.3	-47.71 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.4	19.4	+201.82 %
PMGD PFV Cabrero	17.4	71.3	+308.81 %	PMGD PFV Población	16.9	13.6	-19.59 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	78.9	77.7	-1.55 %	PMGD PFV Pocillas	10.8	14.7	+35.58 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pomuyeto	2.0	2.1	+3.95 %
PMGD PFV Calama	93.2	85.3	-8.52 %	PMGD PFV Portezuelo	22.8	18.7	-18.00 %
PMGD PFV Calle Larga	19.4	20.4	+5.21 %	PMGD PFV Pretty Field	15.5	10.3	-34.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.6	20.5	+4.41 %	PMGD PFV Puangue	33.2	27.2	-17.99 %
PMGD PFV Canelillo	22.2	3.3	-84.95 %	PMGD PFV Pueblo Seco	20.5	68.4	+233.29 %
PMGD PFV Canesa	18.7	21.7	+15.91 %	PMGD PFV Puelche	5.0	19.1	+282.30 %
PMGD PFV Cantera	12.8	16.5	+29.20 %	PMGD PFV Puente Solar	18.8	19.0	+1.03 %
PMGD PFV Cantillana	68.5	69.2	+1.00 %	PMGD PFV Pullalli	16.2	4.0	-75.19 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Punta Baja	12.9	10.5	-18.99 %
PMGD PFV Caracoles	17.9	15.7	-12.05 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	49.5	25.3	-48.94 %	PMGD PFV Queltehue	19.1	17.8	-7.03 %
PMGD PFV Casuto	17.9	16.0	-10.84 %	PMGD PFV Quemados	50.5	50.0	-0.86 %
PMGD PFV Catemu	12.9	13.7	+6.28 %	PMGD PFV Quetena	78.0	75.3	-3.40 %
PMGD PFV Catán	24.3	20.4	-16.26 %	PMGD PFV Quillay	19.4	19.4	+0.29 %
PMGD PFV Cauquenes	10.8	20.1	+85.52 %	PMGD PFV Quinantu	60.9	63.1	+3.65 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	55.4	46.3	-16.43 %	PMGD PFV Quinta	20.2	22.7	+12.21 %
PMGD PFV Ce Caldera	14.8	38.3	+158.15 %	PMGD PFV RDCL SAN	63.9	38.2	-40.14 %
PMGD PFV Centauro Solar	35.7	66.5	+86.46 %	PMGD PFV REN	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	80.8	74.8	-7.39 %	PMGD PFV RLA	16.7	14.0	-16.29 %
PMGD PFV Chalinga	20.8	20.7	-0.39 %	PMGD PFV Ranguil	19.0	3.9	-79.58 %
PMGD PFV Champa	19.1	61.5	+222.15 %	PMGD PFV Ratulemus	12.8	20.4	+58.97 %
PMGD PFV Chancon	16.9	14.6	-13.49 %	PMGD PFV Rauquen	58.2	61.4	+5.39 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	48.2	34.3	-28.82 %
PMGD PFV Chilener	-	1.1	-	PMGD PFV Rengo	4.1	3.9	-5.84 %
PMGD PFV Chimbarongo	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rexner	20.6	19.3	-6.68 %
PMGD PFV Chuchifí	13.3	11.5	-13.87 %	PMGD PFV Rimini	61.8	28.4	-53.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	25.6	25.3	-0.99 %	PMGD PFV Rinconada	46.7	45.7	-2.20 %
PMGD PFV Citrino	17.9	17.1	-4.25 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	80.3	78.9	-1.75 %
PMGD PFV Ckilir	0.1	1.5	+2324.76 %	PMGD PFV Rinconada Norte	23.9	23.9	-0.25 %
PMGD PFV Clementina	11.1	9.4	-15.03 %	PMGD PFV Rodeo	16.6	13.7	-17.65 %
PMGD PFV Cocharcas	10.6	18.7	+75.87 %	PMGD PFV Romeria	66.0	68.5	+3.77 %
PMGD PFV Cocinillas	21.1	3.1	-85.27 %	PMGD PFV Rosario	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coingo	18.6	18.5	-0.92 %	PMGD PFV Rosián	40.8	35.7	-12.43 %
PMGD PFV Colchagua	18.8	19.7	+4.73 %	PMGD PFV Rucapaine	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	72.0	72.2	+0.26 %	PMGD PFV Río Peuco	18.7	18.8	+0.28 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.7	18.5	-0.78 %	PMGD PFV SDSI	5.0	20.0	+296.59 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV SGT CATAPILCO	57.9	13.6	-76.57 %
PMGD PFV Condor Pelvin	15.6	20.4	+30.79 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	20.3	20.3	-0.14 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.9	9.1	+2.52 %	PMGD PFV Salerno Solar	20.4	20.2	-1.42 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	13.9	10.0	-28.31 %
PMGD PFV Corso	16.9	19.5	+15.57 %	PMGD PFV San Antonio	26.7	25.2	-5.72 %
PMGD PFV Cortijo	22.4	73.8	+229.60 %	PMGD PFV San Camilo	20.6	20.6	-0.01 %
PMGD PFV Covadonga	67.9	64.1	-5.61 %	PMGD PFV San Carlos	13.4	15.9	+18.27 %
PMGD PFV Coyunche	5.2	21.7	+315.75 %	PMGD PFV San Emilio I	17.5	10.9	-37.50 %
PMGD PFV Crucero	24.7	20.1	-18.62 %	PMGD PFV San Eugenio	-	25.0	-
PMGD PFV Cruz	23.6	23.9	+1.22 %	PMGD PFV San Francisco	27.5	23.2	-15.64 %
PMGD PFV Curacavi	20.9	21.1	+0.60 %	PMGD PFV San Isidro	16.6	17.8	+7.11 %
PMGD PFV Cuz Cuz	13.9	11.8	-15.37 %	PMGD PFV San José II	12.7	21.5	+69.03 %
PMGD PFV Dadinco	14.0	22.6	+61.00 %	PMGD PFV San Pedro	20.4	20.1	-1.72 %
PMGD PFV Darlin	56.0	63.4	+13.27 %	PMGD PFV San Ramiro	77.1	62.8	-18.50 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.8	66.2	-11.56 %	PMGD PFV Santa Adriana	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.7	17.7	+0.00 %	PMGD PFV Santa Amelia	10.6	20.0	+88.09 %
PMGD PFV Don Enrique	48.7	21.3	-56.25 %	PMGD PFV Santa Carolina	19.6	20.1	+2.33 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.2	12.0	-40.68 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.7	12.1	-4.49 %
PMGD PFV Don Jorge	24.3	23.8	-1.84 %	PMGD PFV Santa Clara	16.5	10.0	-39.59 %
PMGD PFV Don Mariano	20.8	20.2	-2.95 %	PMGD PFV Santa Cruz	63.5	64.8	+2.16 %
PMGD PFV Don Martín	4.3	18.1	+315.96 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	68.5	67.1	-1.98 %
PMGD PFV Don Matías	4.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Emilia	64.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	36.1	33.8	-6.34 %	PMGD PFV Santa Ester	10.2	18.0	+77.44 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	28.4	35.4	+24.75 %
PMGD PFV Doña Igna	18.4	18.6	+1.17 %	PMGD PFV Santa Inés	19.6	19.5	-0.59 %
PMGD PFV Doñihue	46.1	57.7	+25.21 %	PMGD PFV Santa Julia	23.6	18.9	-19.75 %
PMGD PFV Duqueco Solar	72.2	74.7	+3.51 %	PMGD PFV Santa Laura	18.8	10.7	-43.09 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	22.1	-	PMGD PFV Santa Lucía	41.3	32.8	-20.72 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	10.3	-	PMGD PFV Santa Luisa	11.7	13.7	+17.73 %
PMGD PFV Eclipse	75.6	57.7	-23.64 %	PMGD PFV Santa Margarita	22.4	21.9	-2.12 %
PMGD PFV El Boco	18.8	35.5	+88.72 %	PMGD PFV Santa Rita	9.9	15.2	+52.85 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	7.0	-	PMGD PFV Santuario	16.7	14.1	-15.51 %
PMGD PFV El Carpintero	67.0	71.5	+6.71 %	PMGD PFV Saturno Norte	25.3	19.6	-22.49 %
PMGD PFV El Castaño	29.4	29.9	+1.67 %	PMGD PFV Siete Colores	28.0	23.2	-17.13 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.4	12.0	+27.13 %	PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo II	9.4	11.0	+16.91 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	57.7	58.0	+0.44 %
PMGD PFV El Chercan	77.7	81.3	+4.70 %	PMGD PFV Sol del Maule	15.7	13.9	-11.73 %
PMGD PFV El Chincol	18.9	18.9	+0.05 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.4	15.4	-20.87 %
PMGD PFV El Chucao	16.2	19.1	+17.79 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	8.2	7.2	-12.83 %
PMGD PFV El Cuervo	16.8	17.4	+3.37 %	PMGD PFV Soy Solar	14.2	11.3	-20.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.2	7.4	+2.54 %	PMGD PFV Sunhunter	78.2	57.6	-26.33 %
PMGD PFV El Divisadero	21.9	21.3	-2.57 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	8.6	-
PMGD PFV El Estero	13.5	13.5	-0.09 %	PMGD PFV Talagante	-	10.5	-
PMGD PFV El Flamenco	55.4	51.1	-7.87 %	PMGD PFV Talca	54.1	54.5	+0.70 %
PMGD PFV El Gaviotín	33.0	34.0	+2.96 %	PMGD PFV Talhuén	18.1	13.8	-23.76 %
PMGD PFV El Huaso	15.1	15.1	-0.13 %	PMGD PFV Tallado	31.6	66.8	+111.09 %
PMGD PFV El Ingenio	4.8	19.4	+308.06 %	PMGD PFV Tamarugo	13.5	2.1	-84.74 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	19.2	13.3	-30.53 %
PMGD PFV El Laurel	44.5	45.7	+2.78 %	PMGD PFV Taranto	40.1	43.9	+9.44 %
PMGD PFV El Litre	26.3	69.7	+164.79 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	49.1	48.8	-0.60 %	PMGD PFV Tierra	29.8	32.9	+10.51 %
PMGD PFV El Monte	19.8	20.0	+1.01 %	PMGD PFV Tijeral	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.6	-	PMGD PFV Til Til	20.0	14.3	-28.51 %
PMGD PFV El Picurio	23.8	21.9	-7.94 %	PMGD PFV Torino	53.3	55.2	+3.68 %
PMGD PFV El Pilpen	26.1	22.8	-12.57 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	19.1	+104.73 %
PMGD PFV El Pítiu	19.1	16.8	-12.20 %	PMGD PFV Tranque del Sol	63.6	56.4	-11.33 %
PMGD PFV El Piuquen	7.0	22.0	+216.01 %	PMGD PFV Trebal	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	13.5	11.3	-16.00 %	PMGD PFV Trebo	21.5	22.1	+2.57 %
PMGD PFV El Quemado	26.6	17.3	-35.15 %	PMGD PFV Trica-Dos	13.6	14.6	+7.06 %
PMGD PFV El Queule	41.9	16.5	-60.53 %	PMGD PFV Tricahue II	76.5	39.0	-49.06 %
PMGD PFV El Rayador	29.3	33.6	+14.88 %	PMGD PFV Trinidad	21.5	21.3	-1.24 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.9	21.9	+146.74 %	PMGD PFV Tucucure	19.5	21.0	+7.54 %
PMGD PFV El Resplandor	4.8	20.7	+329.94 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	72.4	63.5	-12.33 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	60.5	61.6	+1.80 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	28.1	24.4	-13.23 %	PMGD PFV Valle Este II	57.8	57.6	-0.35 %
PMGD PFV El Sauce	23.8	20.6	-13.28 %	PMGD PFV Valle Oeste II	57.5	51.5	-10.36 %
PMGD PFV El Sharon	18.8	18.9	+0.27 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	23.2	18.8	-18.92 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	4.8	+10.41 %	PMGD PFV Ventisquero	69.2	69.6	+0.57 %
PMGD PFV El Trigal	21.0	68.8	+227.28 %	PMGD PFV Venturada	25.8	65.1	+152.49 %
PMGD PFV El Zorzal	16.6	17.5	+5.21 %	PMGD PFV Vicente	15.7	15.6	-0.15 %
PMGD PFV Enami Solar	37.9	39.8	+4.85 %	PMGD PFV Victoria	37.2	35.9	-3.37 %
PMGD PFV Encino	17.5	17.4	-0.76 %	PMGD PFV Villa Alegre	25.3	30.8	+21.61 %
PMGD PFV Encon	55.5	52.3	-5.82 %	PMGD PFV Villa Cruz	14.5	21.2	+46.07 %
PMGD PFV Erinome	17.6	19.2	+9.12 %	PMGD PFV Villa Moscoso	19.5	4.2	-78.64 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Prat	7.5	7.3	-2.44 %
PMGD PFV Esfena	8.3	1.0	-87.97 %	PMGD PFV Villa Seca	13.9	17.5	+25.97 %
PMGD PFV Esperanza	13.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	17.2	17.2	+0.16 %
PMGD PFV Faramalla	19.2	19.3	+0.41 %	PMGD PFV Violeta	49.7	48.3	-2.75 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.2	6.7	-69.90 %	PMGD PFV Vituco 2B	18.9	20.1	+6.10 %
PMGD PFV Filomena	17.0	16.9	-0.71 %	PMGD PFV Yahutela	39.6	40.0	+0.87 %
PMGD PFV Florencia Solar	64.1	20.2	-68.41 %	PMGD PFV Ñilhue	5.5	5.5	-0.75 %
PMGD PFV Foster	20.3	8.0	-60.47 %	PMGD PFV Ñiquén	18.4	14.4	-21.79 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	26.0	21.7	-16.38 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	5.1	18.2	+257.05 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	29.4	33.7	+14.81 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	69.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	69.7	73.6	+5.64 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	44.4	70.6	+59.05 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	46.4	47.1	+1.51 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.1	18.8	+3.43 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	85.5	84.7	-1.02 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	18.6	18.5	-0.61 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	58.3	51.5	-11.68 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	82.1	58.2	-29.16 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	18.1	27.3	+50.83 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	45.8	44.9	-1.92 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	69.4	70.1	+0.92 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.7	11.1	-5.16 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	15.8	16.1	+1.96 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	25.4	21.4	-15.83 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.8	11.0	-14.11 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-82.42 %	PMGD TER Coelemu	-	47.9	-
PMGD PFV Huape	7.1	18.9	+165.56 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	76.4	13.4	-82.51 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-	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	-	1.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.2	19.2	+271.41 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	25.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	18.0	16.3	-9.71 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	22.9	22.5	-1.62 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	39.4	39.2	-0.66 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	24.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	14.9	4.6	-69.33 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD PFV Javiera Carrera	72.2	72.3	+0.08 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	10.6	+0.91 %	PMGD TER El Campesino	-	0.6	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	19.5	15.6	-19.85 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	71.3	30.4	-57.43 %	PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	47.5	55.5	+16.72 %	PMGD TER El Molle	-	39.2	-
PMGD PFV La Chapeana	13.0	6.6	-48.99 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	14.1	9.8	-30.72 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	68.4	71.0	+3.84 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	17.3	17.2	-0.46 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	18.5	16.0	-13.56 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	36.5	28.1	-22.99 %	PMGD TER Gami	-	14.0	-
PMGD PFV La Gamboina	40.6	40.4	-0.35 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	39.8	39.1	-1.86 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	17.8	4.6	-74.16 %	PMGD TER La Gloria-21	-	9.4	-
PMGD PFV La Manga	26.6	14.1	-46.89 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Murala	19.9	19.7	-0.73 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	36.9	77.1	+108.93 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Paz	62.9	63.0	+0.16 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	29.2	59.6	+104.33 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	38.3	63.8	+66.65 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	13.7	10.3	-25.11 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	4.9	-
PMGD PFV Laja Andino	30.1	76.5	+153.63 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	16.4	-
PMGD PFV Las Bandurrias	5.1	0.4	-92.23 %
PMGD PFV Las Cabras	19.9	20.0	+0.50 %
PMGD PFV Las Cachañas	56.7	57.0	+0.56 %
PMGD PFV Las Catitas	25.6	24.9	-2.64 %
PMGD PFV Las Chacras	16.2	20.0	+23.27 %
PMGD PFV Las Codornices	13.4	23.0	+71.57 %
PMGD PFV Las Golondrinas	43.9	42.3	-3.65 %
PMGD PFV Las Lechuzas	13.4	23.5	+75.15 %
PMGD PFV Las Majadas	67.4	52.5	-22.04 %
PMGD PFV Las Mercedes	15.4	15.3	-0.48 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.0	7.2	-44.83 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.5	12.4	-8.64 %
PMGD PFV Las Palomas	20.2	24.5	+21.44 %
PMGD PFV Las Perdices	14.6	19.5	+33.70 %
PMGD PFV Las Rojas	16.1	7.4	-54.35 %
PMGD PFV Las Taguas	29.0	30.4	+4.64 %
PMGD PFV Las Tencas	41.8	42.0	+0.29 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.8	9.2	-53.43 %
PMGD PFV Las Torcazas	20.4	20.4	+0.06 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.7	22.2	+231.04 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	5.2	-79.45 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	26.3	23.6	-10.36 %
PMGD PFV Lingue	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lipangue	19.3	19.6	+1.66 %
PMGD PFV Liquidambar	62.3	61.4	-1.47 %
PMGD PFV Lirio del Campo	20.5	20.8	+1.34 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	70.6	27.6	-60.89 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.4	31.4	+10.24 %
PMGD PFV Llay Llay	49.2	46.3	-5.93 %
PMGD PFV Lo Boza	3.0	1.7	-44.89 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.9	19.4	+2.86 %
PMGD PFV Lo Miguel	31.3	31.2	-0.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	40.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.3	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	39.8	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.4	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	40.9	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.2	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.1	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	9.7	-
PMGD TER Raso Power	-	1.1	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	27.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15315.5	15230.5	-0.56 %

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

Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 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	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER 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 Atacama 2 GNL	66.0	C. Atacama 2 TG2B sale del servicio en forma intempestiva con 98 MW, según IF 2024001414

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	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	57.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Espinos	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 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	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 102.91 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
01:40	Transec	S/E Río Aconcagua interruptor J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001405.
02:56	Enel Generación	C. Rapel U-4 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001406.
04:24	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001407.
05:09	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001408.
05:35	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B sale del servicio en forma intempestiva con 98 MW, según IF 2024001414.
05:46	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF2024001409.
05:54	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF2024001410.
06:22	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF2024001411.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:32	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF2024001415.
07:38	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Casa Blanca 2 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2024001428.
08:12	CGE	Línea de 110 kV Javiara - Planta Oxidos desconexión forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos de las SS/EE Planta de Oxidos, Las Luces y Taltal, según IF 2024001421.
08:50	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001418.
09:13	CGE	S/E Taltal recupera sus consumos con generación local.
09:21	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:20	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hebras cortadas entre estructuras 107 y 108, según SDCF 2024029604.
10:31	TEN	S/E Centinela Interrupción forzada por protecciones de 52J10 línea de 220 kV Las Salinas y línea de 220 kV Esperanza 2. Se pierden 153 MW de C. Las Salinas y reducción de generación de C. PFV Atacama Solar con 70 MW, La frecuencia baja a 49.52 Hz. Causa informada: Flashover durante lavado de aislación, según IF 2024001425.
10:31	Enel Green Power	C. Las Salinas sale de servicio en forma intempestiva con 155 MW. Causa informada: Falla transformador N°1 de S/E Esperanza, según IF 2024001423.
10:31	Engie Transmisión	S/E Esperanza Transformador 1 con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Flash over durante lavado de aislación programado (SI 2024025707), según IF 2024001424.
11:24	STS	Línea Kapatur- O'Higgins 1 y 2 limitadas. Causa informada: Indisponibilidad de protección 87L por corte de fibra óptica en estructura N°59 tramo Minera Escondida, quedan como protecciones de respaldo 21L y 67/67N, según IL 2024000455.
11:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos cancelado informe de limitación, según IL 2024000450 y 2024000451.
11:33	TEN	Línea de 220 kV Centinela - Esperanza 2 reconectada con éxito.
11:46	Enel Generación	C. Rapel U-4 disponible, según IF 2024001406.
11:55	Enel Green Power	C. Las Salinas sincronizada, según IF 2024001423.
11:55	Enel Green Power	Línea de 220 kV Centinela - Las Salinas cerrada, según IF 2024001422.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
12:18	Engie Transmisión	S/E Esperanza Transformador 1 en servicio, según IF 2024001424.
12:22	Engie Transmisión	S/E Esperanza de 220 kV transformador N°2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2024029713.
12:27	CGE	S/E La Portada transformador N°1 de 110/23 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta contaminación de aisladores, según SDCF 2024029717.
12:30	CGE	S/E La Portada transformador N°1 de 110/23 kV, 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029717.
12:32	CGE	Línea de 110 kV Javiera - Planta Oxidos cerrada, se recuperan los consumos de SS/EE Planta de Oxidos y Las Luces, según IF 2024001421.
13:00	Engie Transmisión	S/E Esperanza de 220 kV transformador N°2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029713.
13:02	Engie Transmisión	S/E Esperanza de 220 kV transformador N°3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2024029716.
13:22	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024027531.
13:35	Engie Transmisión	S/E Esperanza de 220 kV transformador N°3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029716.
14:09	CGE	S/E Colo Colo 52BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de SF6 por bajo nivel, según SICF 2024029736.
14:10	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Montenegro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles por riesgo a la instalación, según SICF 2024029639.
14:33	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Casa Blanca 2 en servicio, según IF 2024001428.
15:39	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Montenegro 154 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029639.
15:43	CGE	S/E Colo Colo 52BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029736.
16:00	Tinguiririca Energía	S/E La Confluencia transformador N°1 de 220/15 kV interrupción forzada por protecciones deja indisponible a la U-1 de Central, según IF 2024001429.
17:00	Arauco	C. Valdivia limitada a generar 40 MW. Causa informada: menor disponibilidad de vapor en proceso productivo, según IL 2024000456.
17:18	LAP	S/E Melipeuco paño E1 cancelada limitación, según IL 2023001471.
17:20	Tinguiririca Energía	C. Confluencia U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 78 MW. Causa informada: Falla en sensor de temperatura, según IF 2024001430.
18:46	Statkraft	C. Rucatayo sale de servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2024001431.
19:37	Scotta	C. Correntoso sale de servicio en forma intempestiva con 1.89 MW, según IF 2024001432.
20:11	Statkraft	C. Rucatayo disponible y en servicio, cancelado IF 2024001431.
20:39	Scotta	C. Correntoso disponible y en servicio, según IF 2024001432.
21:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado 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.
21:00	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.
22:09	Transec	S/E Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender falla de conmutación de Red PDH Nodo Charrúa (MUX NOKIA) para corregir anomalía en sistema SCADA., según SICF 2024030011.
22:14	Tinguiririca Energía	S/E La Confluencia transformador N°1 de 220/15 kV en servicio, según IF 2024001429.
22:25	Arauco	C. Nueva Aldea sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW, según IF 2024001433.
22:40	Tinguiririca Energía	C. Confluencia U-2 disponible, según IF 2024001430.
22:53	Colbún	S/E Central Canutillar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla comunicación red PDH, se realizará conmutación de equipos de radio RAC1 y RAC 4. Extracción de data y eventos, pruebas de comunicaciones, según SICF 2024030017.
23:16	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y cambio de elemento en falla de ser necesario en controlador el cual controla parámetros de vapor de baja presión y condensador, según SICF 2024030022.
23:25	Transec	S/E Río Aconcagua J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tendido de cable y normalización de conexiones de manodensostato, según SDCF 2024029552.
23:47	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B sincronizada en pruebas, según IF 2024001414.

Hora	Centro de Control	Observación
23:54	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B fuera de servicio en pruebas, según IF 2024001414.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -391,6 [MW]
07:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,9 [MW/m]
11:27	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:27	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:37	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:37	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 763,9 [MW]
23:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16,1 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
10:55	Interchile	ISA-INTERCHILE	S/E Nueva Pan Azucar 52J14 y Barra 1 de 220 kV extensión de barra.
15:26	TEN	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	Línea de 220 kV Centinela - El Cobre 1, según SD 2024024913.

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		
STM	SS/EE Buin, San Bernardo y Malloco datos SCADA y telecontrol.	25/03/2024	10:56	25/03/2024	20:16
Transec	S/E Charrúa 500 kV datos scada.	25/03/2024	18:05	25/03/2024	23:59

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
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		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	24/03/2024	22:01	25/03/2024	02:15
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A11 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	25/03/2024	18:53	25/03/2024	23:43
Transec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	25/03/2024	19:02	25/03/2024	23:41
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	25/03/2024	20:10		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	25/03/2024	23:16		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	25/03/2024	23:52		

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 abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	22/03/2024	00:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	22/03/2024	00:42		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	23/03/2024	01:02	25/03/2024	08:11
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	23/03/2024	01:05	25/03/2024	08:11
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	23/03/2024	22:40	25/03/2024	09:03
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	24/03/2024	08:30	25/03/2024	00:34
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta.	25/03/2024	00:51	25/03/2024	07:05
Transelec	Línea de 500 kV Entre Río - Ancoa 2 abierta.	25/03/2024	02:10	25/03/2024	06:35
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	25/03/2024	02:11	25/03/2024	05:35
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	25/03/2024	14:50		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/03/2024	18:49		