

INFORME DIARIO

Viernes 22 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	90.7	47.3	-47.88 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	164.6	162.4	-1.33 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	16.0	19.8	+24.03 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.9	64.0	-1.43 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	0.0	11.4	-	PMG, MM
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.9	-0.23 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.5	-0.04 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.8	GNP		PMG HP Renaico	107.7	136.2	+26.41 %	PMG
BESS Salvador	309.7	265.7	-14.21 %		PMG HP Rio Huasco	19.4	23.5	+21.25 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	64.6	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	21.0	0.2	-99.14 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	77.4	75.0	-3.10 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1184.9	+5.04 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2388.6	1910.0	-20.04 %	LF	PMG PFV Castilla	13.8	12.7	-8.12 %	PMG
HE Antuco	1957.7	2345.2	+19.79 %	RO	PMG PFV Chercan	46.3	57.6	+24.45 %	PMG
HE Canutillar	3681.5	3348.0	-9.06 %		PMG PFV De los Andes	67.8	74.6	+10.00 %	PMG
HE Cipreses	1912.0	1376.2	-28.02 %	LF	PMG PFV Del Desierto	39.7	50.0	+25.90 %	PMG
HE Colbún	3031.2	3430.0	+13.16 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1419.2	1720.6	+21.24 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.8	5.3	-31.69 %	PMG, P
HE Machicura	560.0	718.0	+28.21 %	RO, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	3072.2	2906.2	-5.40 %	RO	PMG PFV Machicura	58.8	58.6	-0.26 %	PMG
HE Pehuenche	4938.2	2728.7	(*) -44.74 %	DF	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	204.0	219.0	+7.34 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3773.3	3555.5	-5.77 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.6	12.6	+31.38 %	PMG
HE Rapel	1327.0	1149.4	-13.38 %	MM, DF	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.4	+47.89 %	PMG
HP Abanico	802.4	789.9	-1.56 %		PMG PFV Puerto Seco	79.3	77.3	-2.56 %	PMG
HP Alfalfal	2957.2	2541.6	-14.05 %		PMG PFV Quilmo	-	65.1	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	4.5	5.9	+31.30 %	PMG, DF
HP Ancoa	504.0	484.7	-3.83 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	56.8	66.6	+17.15 %	PMG
HP Blanco	614.0	530.5	-13.60 %		PMG PFV Teno Solar	15.5	52.9	+241.20 %	PMG
HP Capullo	260.4	128.8	-50.54 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	216.0	131.9	-38.96 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	3.6	-	PMG
HP Chacabuquito	305.2	270.4	-11.40 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	1521.0	1433.5	-5.75 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	164.7	160.1	-2.77 %		PMG TER Celco	120.8	162.9	+34.85 %	PMG
HP Convento Viejo	130.8	126.7	-3.17 %		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	172.8	+2.88 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1684.6	1248.4	-25.89 %		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	478.6	-4.28 %		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	247.0	367.4	+48.74 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	231.7	243.4	+5.07 %	
HP Hornitos	813.0	738.9	-9.11 %	
HP Isla	1351.0	984.3	-27.14 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	515.0	424.7	-17.53 %	
HP La Confluencia	1433.0	1507.9	+5.23 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	84.5	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	55.3	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	136.0	182.0	+33.85 %	
HP Lircay	270.0	279.9	+3.67 %	
HP Loma Alta	750.6	499.8	-33.40 %	
HP Los Hierros	132.0	132.9	+0.65 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.8	27.5	+20.65 %	
HP Los Quilos	545.0	489.8	-10.13 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	216.9	99.8	-53.99 %	
HP Mocho	192.0	207.5	+8.06 %	
HP Palmucho	656.7	648.5	-1.25 %	
HP Peuchen	323.2	138.8	-57.05 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	260.2	206.7	-20.56 %	
HP Puntilla	309.5	353.1	+14.09 %	DF
HP Queltehues	655.3	661.1	+0.89 %	DF
HP Quilleco	150.4	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	115.2	94.7	-17.80 %	
HP Río Picoiquen	96.0	24.8	-74.21 %	
HP Rucatayo	120.0	119.1	-0.73 %	
HP Rucue	597.1	953.0	+59.60 %	RO
HP San Andres	502.3	494.2	-1.62 %	
HP San Ignacio	162.8	328.0	+101.44 %	
HP Sauzal	1348.0	992.1	-26.41 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	210.0	161.6	-23.07 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	109.2	77.0	-29.43 %	LF
PE Atacama	66.3	232.7	+250.87 %	
PE Aurora	1695.4	2181.9	+28.70 %	
PE Cabo Leones 1	171.6	294.8	+71.79 %	
PE Cabo Leones 2	131.2	304.2	+131.89 %	
PE Cabo Leones 3	216.9	355.9	+64.08 %	
PE Calama	1015.1	835.9	-17.66 %	
PE Campo Lindo	39.9	125.5	+214.20 %	
PE Canela	34.8	4.3	-87.54 %	
PE Canela 2	260.8	133.7	-48.74 %	
PE Cardonal	84.9	138.6	+63.11 %	P
PE Cerro Tigre	1233.8	841.5	-31.79 %	
PE Cuel	265.8	57.3	-78.44 %	

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	-	17.2	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	4808.4	4866.8	+1.21 %	
TER Angamos-ANG2	4762.3	4546.9	-4.52 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	159.1	-72.38 %	LF
TER Arauco MAPA	720.0	479.3	-33.43 %	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	2072.6	2075.6	+0.15 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	5040.0	4901.3	-2.75 %	
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	544.9	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	552.0	585.9	+6.14 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	6277.6	0.0	(*) -100.00 %	DF
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	612.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	222.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	574.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	224.0	GNP	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	206.3	184.2	-10.70 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	0.0	4845.2	(*)GNP	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	801.0	GNP	MM
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	89.2	GNP	
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	284.6	79.2	-72.17 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	42.0	6.1	-85.54 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	188.6	82.5	-56.27 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	210.6	179.0	-14.99 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	120.5	GNP	
PE La Flor	107.8	6.2	-94.21 %		TER Degañ	7.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	24.2	5.8	-75.91 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	1066.5	790.5	-25.88 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	86.1	151.0	+75.47 %		TER El Peñón	14.3	159.9	+1017.83 %	
PE Los Buenos Aires	48.0	57.4	+19.57 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	78.1	86.7	+11.03 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	159.4	23.2	-85.45 %		TER Energía Pacífico	324.0	352.1	+8.67 %	LF
PE Los Olmos	165.4	250.9	+51.71 %		TER Escuadrón	42.1	21.4	-49.27 %	LF
PE Malleco Norte	253.2	212.4	-16.12 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	267.5	183.6	-31.37 %		TER Esperanza-DS2	0.0	2.3	GNP	
PE Manantiales	65.8	89.0	+35.22 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	109.0	136.7	+25.41 %		TER Guacolda 1	1314.0	2312.0	+75.95 %	RO, LF
PE Monte Redondo	118.2	27.0	-77.15 %		TER Guacolda 2	1260.0	2184.7	+73.39 %	RO, LF
PE Negrete	53.4	72.0	+34.91 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2534.3	2399.9	-5.30 %	RO
PE Puelche Sur	1812.6	2667.3	+47.15 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Colorada	4.9	0.0	-99.39 %	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	139.1	62.8	-54.85 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	405.8	194.1	-52.17 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	144.6	162.2	+12.16 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	228.5	270.3	+18.31 %		TER IEM	6058.8	6558.3	+8.24 %	
PE San Gabriel	248.9	386.8	+55.39 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	274.4	119.7	-56.37 %		TER Kelar GNL	6870.0	6197.7	-9.79 %	
PE San Matías	0.0	0.0	-	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	473.0	622.9	+31.69 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	720.0	1015.7	+41.07 %		TER Laja Energía Verde	168.0	90.7	-46.01 %	
PE Sarco	443.2	91.5	-79.34 %		TER Lautaro I	624.0	293.0	-53.05 %	
PE Sierra Gorda Este	527.6	780.3	+47.87 %	LF	TER Lautaro II	528.0	476.4	-9.77 %	
PE Talinay Oriente	240.9	138.6	-42.48 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	292.8	239.6	-18.18 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	284.2	-15.42 %	
PE Taltal	229.6	199.7	-13.01 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	570.4	838.6	+47.03 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	152.9	222.7	+45.69 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	119.0	48.4	-59.32 %		TER Los Pinos	0.0	466.0	GNP	
PE Ucuquer 2	34.9	28.4	-18.44 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	41.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	513.7	389.9	-24.11 %		TER Los Vientos GNL	0.0	2.0	GNP	
PFV Almeyda	431.2	457.2	+6.04 %		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	126.0	153.3	+21.68 %		TER Mantos Blancos	0.0	9.1	GNP	
PFV Andes Solar II-A	98.1	329.8	+236.05 %		TER Masisa	232.8	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Andes Solar II-B	860.1	1085.2	+26.18 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1038.8	1019.9	-1.82 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	363.6	451.0	+24.03 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	820.4	682.7	-16.79 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1215.0	1844.6	+51.82 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	1.2	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2871.7	2758.5	-3.94 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	588.5	696.8	+18.41 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	473.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	586.9	600.4	+2.30 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	180.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	775.6	725.9	-6.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	216.5	207.1	-4.38 %		TER Nehuenco I GNL	6545.7	6464.0	-1.25 %	
PFV Conejo	757.8	730.1	-3.65 %		TER Nehuenco I Gas Arg	983.0	984.0	+0.10 %	
PFV Coya	966.3	1011.0	+4.62 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	594.3	-	-		TER Nehuenco II GNL	5141.3	5091.0	-0.98 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	3280.7	3366.0	+2.60 %	
PFV Diego de Almagro	196.2	175.9	-10.34 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1827.1	1470.0	-19.55 %		TER Newen GNL	0.0	11.7	GNP	
PFV Domeyko	1051.7	791.4	-24.75 %		TER Newen Gas Arg	0.0	160.4	GNP	
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	2402.9	+6.25 %	RO
PFV Doña Carmen	177.7	190.9	+7.45 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2284.7	+3.44 %	RO
PFV El Aguila	9.9	13.0	+31.31 %		TER Nueva Aldea	1224.0	943.0	-22.96 %	
PFV El Manzano	518.5	468.5	-9.65 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	736.2	724.2	-1.63 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1018.7	1125.8	+10.52 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	414.4	467.7	+12.85 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2084.4	1871.1	-10.23 %		TER Nueva Renca GNL	5230.9	5513.0	+5.39 %	
PFV Gran Tenó	924.1	588.5	-36.32 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	1247.6	1186.0	-4.94 %	
PFV Granja Solar	866.2	815.3	-5.87 %		TER Nueva Ventanas	5234.9	5313.0	+1.49 %	
PFV Guanchoi	2490.6	2743.8	+10.16 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	527.7	553.0	+4.79 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	517.7	+26.88 %	
PFV Jama	225.1	407.7	+81.11 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	444.2	470.7	+5.95 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	378.6	371.6	-1.84 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	130.6	52.4	-59.85 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	533.8	562.9	+5.45 %		TER Quintero 1A GNL	966.0	1489.0	+54.14 %	
PFV La Silla	13.1	13.8	+5.52 %		TER Quintero 1A Gas Arg	145.0	359.0	+147.59 %	
PFV Lalackama	380.4	368.2	-3.20 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	92.0	104.4	+13.48 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	1098.0	GNP	
PFV Las Salinas	464.9	1014.0	+118.12 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1011.1	476.0	-52.92 %	
PFV Llano de Llampos	607.4	685.0	+12.78 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	242.4	247.5	+2.09 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	9.7	27.4	+182.68 %		TER San Isidro I GNL	4860.8	4520.0	-7.01 %	
PFV Luz del Norte	1130.9	977.6	-13.55 %		TER San Isidro I Gas Arg	3365.0	2171.9	-35.46 %	
PFV Malgarida	2001.5	1430.5	-28.53 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	441.1	424.5	-3.74 %		TER San Isidro II GNL	5365.8	4885.2	-8.96 %	
PFV Meseta de los Andes	148.5	786.4	+429.46 %		TER San Isidro II Gas Arg	3002.1	2037.4	-32.13 %	
PFV Nuevo Quillagua	755.4	643.1	-14.86 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	43.1	41.7	-3.25 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	422.2	460.7	+9.13 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	793.4	776.0	-2.19 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.7	56.8	+14.30 %		TER Santa Fe	1534.0	1712.0	+11.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	122.8	121.9	-0.79 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	788.5	626.1	-20.60 %		TER Santa Marta	360.2	148.1	-58.89 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1149.9	1134.5	-1.34 %	
PFV Salvador	291.9	109.8	-62.38 %	
PFV San Andres	267.9	228.8	-14.60 %	LF
PFV San Pedro	905.7	739.1	-18.39 %	
PFV Santa Isabel	937.5	745.3	-20.51 %	LF
PFV Santiago	637.9	597.2	-6.37 %	
PFV Sol de Lila	1122.6	1088.7	-3.02 %	
PFV Sol de los Andes	679.1	579.6	-14.65 %	
PFV Sol del Desierto	1782.7	1686.5	-5.40 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	854.7	799.3	-6.48 %	
PFV Uribe Solar	447.6	350.8	-21.63 %	LF
PFV Usya	368.2	366.8	-0.38 %	
PFV Valle Escondido	766.5	749.4	-2.24 %	
PFV Valle del Sol	983.0	1079.1	+9.78 %	
PFV Willka	784.2	555.1	-29.21 %	
PMG HP Aillin	0.0	5.6	-	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	28.8	+3.78 %	PMG
PMG HP Callao	43.0	25.8	-40.06 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.2	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	352.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	79.5	+52.88 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.0	-0.09 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	37.9	+57.83 %	PMG
PMG HP Dos Valles	37.8	34.3	-9.18 %	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	43.6	+0.93 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.3	17.0	-1.73 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	2.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	107.6	60.4	-43.88 %	PMG
PMG HP MC2	28.4	13.3	-53.26 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	22.8	+35.54 %	PMG
PMG HP Mariposas	36.0	48.3	+34.17 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	8521.2	7210.0	(*) -15.39 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	1345.0	(*)GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	1385.0	(*)GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	114.6	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	234.8	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	GNP	
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	4944.9	3265.2	(*) -33.97 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	172.8	GNP	
TER Trapen	4.1	106.0	+2468.56 %	
TER Trincao	0.0	22.7	GNP	
TER Ujina Diésel	0.0	5.4	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	677.3	GNP	LF
TER Viñales	528.0	483.4	-8.45 %	
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	318.7	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	231652.2	228769.4	-1.24 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.7	32.8	+0.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	20.9	-6.62 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.5	80.8	-2.07 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	31.1	21.4	-31.15 %
PMGD HP Caliboro	16.2	19.8	+22.60 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	143.7	54.7	-61.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.4	+8.57 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	35.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	34.8	-
PMGD HP Dongo	87.9	34.9	-60.27 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.7	-
PMGD HP El Agrio	7.1	3.4	-52.57 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.8	-
PMGD HP El Atajo	18.3	19.3	+5.62 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.2	-1.18 %
PMGD HP El Canelo	57.4	49.3	-14.16 %
PMGD HP El Colorado	33.8	16.5	-51.14 %
PMGD HP El Diuto	32.8	44.6	+36.03 %
PMGD HP El Galpón	9.9	9.9	+0.65 %
PMGD HP El Llano	16.9	19.4	+14.68 %
PMGD HP El Manzano	74.8	63.9	-14.60 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.7	21.3	-6.29 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.8	25.9	+24.23 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	84.4	+17.21 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	3.0	-7.19 %
PMGD HP La Compañía II	35.9	36.0	+0.22 %
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	7.1	9.8	+36.75 %
PMGD HP Las Flores	0.0	23.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	118.0	114.2	-3.20 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	7.6	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	36.4	24.5	-32.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	39.0	40.5	+3.93 %
PMGD PFV Lo Sierra	4.4	17.5	+293.61 %
PMGD PFV Lockma	78.0	82.1	+5.26 %
PMGD PFV Loica	14.7	14.7	+0.00 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	4.2	17.8	+317.93 %
PMGD PFV Los Cisnes	14.4	54.6	+280.40 %
PMGD PFV Los Gorriones	17.0	21.1	+24.32 %
PMGD PFV Los Jotes	5.8	17.8	+206.97 %
PMGD PFV Los Lagos	4.6	14.5	+216.67 %
PMGD PFV Los Libertadores	52.4	41.1	-21.62 %
PMGD PFV Los Lirios	17.5	42.4	+142.87 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.0	23.1	+482.11 %
PMGD PFV Los Molinos	81.8	82.3	+0.65 %
PMGD PFV Los Nogales	14.9	24.4	+64.08 %
PMGD PFV Los Paltos	17.9	17.8	-0.62 %
PMGD PFV Los Patos	24.9	8.7	-64.90 %
PMGD PFV Los Perales	4.6	18.2	+298.26 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.6	13.2	+402.85 %
PMGD PFV Los Tauretes	8.0	20.2	+152.59 %
PMGD PFV Los Tordos	6.6	37.9	+478.33 %
PMGD PFV Luce Solar	17.7	16.3	-7.90 %
PMGD PFV Luders	26.4	21.2	-19.54 %
PMGD PFV Lumbreras	5.5	24.0	+335.57 %
PMGD PFV Luna	19.3	12.5	-35.37 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	18.9	-3.40 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Maikono	4.6	18.2	+296.87 %
PMGD PFV Maimalicán	31.6	61.7	+95.34 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	12.1	-44.54 %
PMGD PFV Malaquita II	75.0	80.2	+6.88 %
PMGD PFV Malinke	4.8	12.8	+167.03 %
PMGD PFV Malloco	15.9	16.2	+1.89 %
PMGD PFV Malvilla	4.3	20.5	+379.45 %
PMGD PFV Manao	8.6	20.1	+134.55 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	4.5	18.3	+308.74 %
PMGD PFV Marañón	47.4	55.7	+17.55 %
PMGD PFV Marchigue II	72.0	64.1	-11.08 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.6	15.0	+128.30 %
PMGD PFV Marin	10.1	23.5	+132.65 %
PMGD PFV María Pinto	4.2	16.5	+291.55 %
PMGD PFV Meco Chillan	5.2	43.4	+727.29 %
PMGD PFV Meli	16.9	63.8	+276.92 %
PMGD PFV Membrillo	4.8	18.3	+283.62 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.7	22.2	+492.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	29.3	33.0	+12.75 %
PMGD HP MSA-I	0.0	9.0	-
PMGD HP Maisán	4.0	2.7	-31.58 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	75.7	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.7	-
PMGD HP Melo	28.9	39.7	+37.64 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.2	2.4	+6.26 %
PMGD HP Muchi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	10.5	+11.39 %
PMGD HP Palmar	24.0	26.0	+8.21 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.9	14.0	-5.76 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	15.8	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	+77.45 %
PMGD HP Purísima	3.1	3.1	-1.83 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	6.7	-
PMGD HP Reca	9.1	13.1	+44.51 %
PMGD HP Roblería	43.3	45.5	+5.04 %
PMGD HP Río Mulchén	8.7	4.8	-44.41 %
PMGD HP Río Trueno	37.2	10.1	-72.82 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	6.4	-
PMGD HP Santa Isabel	3.6	11.8	+227.17 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	10.3	-11.12 %
PMGD HP Sauce Andes	6.6	5.7	-13.55 %
PMGD HP Trailelfú	12.5	4.6	-63.18 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	30.9	45.3	+46.38 %
PMGD HP Triful Triful	18.7	18.7	-0.35 %
PMGD PE El Arrebol	39.2	3.6	-90.86 %
PMGD PE El Nogal	18.1	0.1	-99.64 %
PMGD PE Huajache	25.7	4.3	-83.34 %
PMGD PE Las Peñas	24.7	1.1	-95.65 %
PMGD PE Lebu III	16.2	0.4	-97.54 %
PMGD PE Raki	39.2	34.6	-11.85 %
PMGD PE Ucuquer	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	0.0	61.1	-
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	9.5	41.5	+335.81 %
PMGD PFV Alcaldesa	7.1	42.1	+493.69 %
PMGD PFV Alcon Solar	64.6	67.6	+4.62 %
PMGD PFV Alhué	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	27.2	6.8	-74.95 %
PMGD PFV Alto Solar	19.4	3.6	-81.56 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.3	13.2	+16.92 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.8	28.9	-9.12 %
PMGD PFV Amparo del Sol	18.7	13.0	-30.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	5.2	19.5	+277.98 %
PMGD PFV Mitchi	71.4	82.6	+15.67 %
PMGD PFV Montt	20.2	16.4	-18.61 %
PMGD PFV Mostazal	82.7	62.6	-24.32 %
PMGD PFV Moya	32.4	48.8	+50.74 %
PMGD PFV Mutupín	8.1	70.6	+769.09 %
PMGD PFV Nahuén	81.6	68.7	-15.84 %
PMGD PFV Nan	11.3	51.3	+356.12 %
PMGD PFV Nazarino Verano	5.9	21.4	+261.73 %
PMGD PFV Newentun	16.6	44.8	+169.17 %
PMGD PFV Nihue	4.6	8.7	+90.12 %
PMGD PFV Norte Chico	16.0	14.6	-8.59 %
PMGD PFV Ocoa	28.7	24.5	-14.77 %
PMGD PFV Olivia	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	13.4	13.6	+1.53 %
PMGD PFV Olivillo	12.2	60.1	+392.44 %
PMGD PFV Orion	2.6	19.4	+635.22 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.4	18.1	+74.63 %
PMGD PFV Ovalle Norte	37.4	59.3	+58.72 %
PMGD PFV Ovejería	76.9	64.8	-15.76 %
PMGD PFV PAS1	63.6	80.7	+26.94 %
PMGD PFV PSF El Peral	19.2	70.5	+267.46 %
PMGD PFV PSF Horizonte	12.5	41.9	+236.30 %
PMGD PFV Pachira	9.0	36.6	+305.27 %
PMGD PFV Paillihue	18.0	70.4	+291.86 %
PMGD PFV Paine	82.8	82.4	-0.43 %
PMGD PFV Palto Sunlight	16.5	65.7	+299.28 %
PMGD PFV Pama	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	5.0	33.4	+571.98 %
PMGD PFV Panquehue II	38.0	37.1	-2.46 %
PMGD PFV Paraguay	54.0	56.7	+5.04 %
PMGD PFV Paranal	18.8	18.6	-0.75 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.7	18.0	+570.27 %
PMGD PFV Parque Curicura	17.0	61.4	+261.42 %
PMGD PFV Parque El Olivar	5.5	22.7	+313.75 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.1	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.0	16.0	+0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	19.8	73.1	+269.60 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.1	7.4	-26.32 %
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	7.5	22.7	+202.59 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	66.4	6.8	-89.73 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.7	49.7	+0.00 %
PMGD PFV Pastrán	49.0	86.6	+76.61 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.2	22.2	+0.00 %
PMGD PFV Pedreros	19.9	10.7	-46.05 %
PMGD PFV Pegasus	4.4	19.2	+340.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	61.8	81.2	+31.53 %	PMGD PFV Pellin	14.2	0.0	-99.73 %
PMGD PFV Antonia	2.2	9.3	+317.21 %	PMGD PFV Pelumpen	7.4	20.3	+175.86 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	49.7	+0.00 %	PMGD PFV Penaflor	19.5	63.5	+225.86 %
PMGD PFV Arica	36.2	68.3	+88.53 %	PMGD PFV Pencahue	18.4	18.4	+0.01 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	3.9	17.0	+339.94 %
PMGD PFV Armazones	44.2	44.3	+0.24 %	PMGD PFV Pepa	81.5	64.2	-21.26 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	5.1	+0.00 %	PMGD PFV Pequen	5.2	18.4	+255.86 %
PMGD PFV Astillas	74.2	81.5	+9.75 %	PMGD PFV Peralillo	12.3	10.8	-12.55 %
PMGD PFV Avel Solar	23.5	26.8	+13.98 %	PMGD PFV Pica	2.2	1.0	-56.54 %
PMGD PFV Avellano	10.9	12.9	+18.48 %	PMGD PFV Pichon	1.2	7.5	+542.51 %
PMGD PFV Aviles	15.0	51.9	+245.39 %	PMGD PFV Picunche	58.0	58.0	+0.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	3.8	19.4	+405.70 %
PMGD PFV Ayla	19.0	75.4	+296.29 %	PMGD PFV Pilipilen	17.8	20.0	+12.10 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.4	16.5	+96.40 %	PMGD PFV Piquero	17.0	79.8	+369.41 %
PMGD PFV Bellavista	23.4	13.8	-40.96 %	PMGD PFV Pirque	17.9	17.2	-3.78 %
PMGD PFV Bellavista	56.6	44.9	-20.71 %	PMGD PFV Pitotoy	5.3	20.7	+294.06 %
PMGD PFV Berrueco	44.8	54.8	+22.38 %	PMGD PFV Pitra	5.1	21.6	+325.28 %
PMGD PFV Blu	4.0	12.1	+202.86 %	PMGD PFV Placilla	14.7	44.6	+203.07 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.1	13.0	+518.77 %	PMGD PFV Playerito	4.1	16.2	+297.20 %
PMGD PFV Bér gamo	5.8	21.1	+260.06 %	PMGD PFV Playero	4.0	16.5	+313.91 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	24.3	79.7	+227.50 %	PMGD PFV Playeron	4.5	17.2	+285.95 %
PMGD PFV Cabilsol	24.1	18.8	-21.81 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.4	6.4	+0.00 %
PMGD PFV Cabrero	10.6	70.1	+559.09 %	PMGD PFV Población	18.8	8.6	-54.27 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	80.7	78.6	-2.59 %	PMGD PFV Pocillas	2.2	13.5	+504.58 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.1	-86.18 %	PMGD PFV Pomuyeto	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	86.3	87.8	+1.74 %	PMGD PFV Portezuelo	24.0	16.8	-29.94 %
PMGD PFV Calle Larga	19.7	22.0	+11.54 %	PMGD PFV Pretty Field	10.0	14.3	+43.52 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	20.0	+291.18 %	PMGD PFV Puangue	6.8	21.5	+216.73 %
PMGD PFV Canelillo	9.5	22.5	+135.91 %	PMGD PFV Pueblo Seco	7.8	55.0	+608.89 %
PMGD PFV Canesa	20.2	22.0	+9.10 %	PMGD PFV Puelche	4.2	19.1	+358.67 %
PMGD PFV Cantera	5.4	17.3	+219.77 %	PMGD PFV Puente Solar	5.7	18.5	+225.93 %
PMGD PFV Cantillana	20.4	69.0	+238.82 %	PMGD PFV Pullalli	19.9	19.7	-1.11 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	5.5	+0.12 %	PMGD PFV Punta Baja	13.8	13.4	-2.88 %
PMGD PFV Caracoles	2.4	18.3	+665.20 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	13.7	48.9	+257.54 %	PMGD PFV Queltehue	5.0	17.0	+240.16 %
PMGD PFV Casuto	18.3	16.8	-8.10 %	PMGD PFV Quemados	12.7	48.3	+280.11 %
PMGD PFV Catemu	13.5	14.1	+4.30 %	PMGD PFV Quetena	78.4	78.0	-0.53 %
PMGD PFV Catán	24.6	20.9	-15.22 %	PMGD PFV Quillay	5.9	19.3	+225.59 %
PMGD PFV Cauquenes	2.9	7.5	+158.39 %	PMGD PFV Quinantu	68.3	61.8	-9.52 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	17.5	56.2	+221.45 %	PMGD PFV Quinta	20.8	22.7	+8.86 %
PMGD PFV Ce Caldera	0.0	13.6	-	PMGD PFV RDCL SAN	18.5	64.5	+247.95 %
PMGD PFV Centauro Solar	9.1	64.4	+605.20 %	PMGD PFV REN	19.3	35.6	+84.16 %
PMGD PFV Chacabuco	81.8	75.0	-8.32 %	PMGD PFV RLA	17.9	13.9	-22.41 %
PMGD PFV Chalinga	11.1	21.3	+92.61 %	PMGD PFV Ranguil	5.1	19.0	+272.40 %
PMGD PFV Champa	19.5	46.4	+138.05 %	PMGD PFV Ratulemus	2.4	13.7	+458.59 %
PMGD PFV Chancon	18.7	14.0	-25.26 %	PMGD PFV Rauquen	15.7	61.6	+293.36 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	36.4	52.6	+44.23 %
PMGD PFV Chilener	-	1.1	-	PMGD PFV Rengo	4.0	4.1	+3.54 %
PMGD PFV Chimbarongo	23.3	19.5	-16.40 %	PMGD PFV Rexner	20.6	20.6	+0.00 %
PMGD PFV Chuchifí	15.3	13.5	-11.86 %	PMGD PFV Rimini	17.7	69.3	+291.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	5.5	20.8	+279.21 %	PMGD PFV Rinconada	57.2	38.1	-33.36 %
PMGD PFV Citrino	18.8	17.0	-9.34 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	30.6	73.9	+141.52 %
PMGD PFV Ckilir	0.6	0.1	-89.69 %	PMGD PFV Rinconada Norte	10.0	25.1	+151.80 %
PMGD PFV Clementina	5.5	11.4	+107.52 %	PMGD PFV Rodeo	7.3	17.3	+136.71 %
PMGD PFV Cocharcas	2.4	16.7	+587.46 %	PMGD PFV Romeria	16.3	61.6	+277.48 %
PMGD PFV Cocinillas	10.8	21.5	+100.27 %	PMGD PFV Rosario	1.9	1.9	+0.00 %
PMGD PFV Coinco	5.0	18.2	+267.26 %	PMGD PFV Rosián	45.2	35.7	-20.95 %
PMGD PFV Colchagua	18.8	18.8	+0.00 %	PMGD PFV Rucapaine	18.1	18.1	+0.00 %
PMGD PFV Colina	28.5	72.1	+153.02 %	PMGD PFV Río Peuco	5.1	7.1	+40.27 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.7	18.5	+291.91 %	PMGD PFV SDSI	12.6	19.8	+57.31 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV SGT CATAPILCO	21.2	69.1	+226.33 %
PMGD PFV Condor Pelvin	6.0	15.6	+160.49 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	8.7	21.2	+144.48 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	10.3	+36.71 %	PMGD PFV Salerno Solar	5.4	20.6	+282.60 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	9.3	15.4	+66.82 %
PMGD PFV Corso	6.7	15.3	+129.12 %	PMGD PFV San Antonio	12.6	27.1	+115.63 %
PMGD PFV Cortijo	17.4	44.7	+156.28 %	PMGD PFV San Camilo	3.7	17.4	+368.71 %
PMGD PFV Covadonga	84.2	69.6	-17.33 %	PMGD PFV San Carlos	3.0	17.0	+469.82 %
PMGD PFV Coyunche	5.3	20.6	+290.40 %	PMGD PFV San Emilio I	1.4	18.4	+1235.92 %
PMGD PFV Crucero	26.0	16.9	-35.08 %	PMGD PFV San Eugenio	-	24.2	-
PMGD PFV Cruz	10.0	24.5	+144.78 %	PMGD PFV San Francisco	27.7	23.5	-15.34 %
PMGD PFV Curacavi	6.9	21.0	+204.60 %	PMGD PFV San Isidro	17.8	17.3	-2.56 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.9	16.9	+6.21 %	PMGD PFV San José II	4.0	23.4	+487.51 %
PMGD PFV Dadinco	2.8	20.4	+621.96 %	PMGD PFV San Pedro	21.4	18.9	-11.81 %
PMGD PFV Darlin	59.2	63.1	+6.57 %	PMGD PFV San Ramiro	81.4	57.1	-29.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.1	73.4	-0.96 %	PMGD PFV Santa Adriana	19.7	21.3	+8.04 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.9	3.9	+0.00 %	PMGD PFV Santa Amelia	6.4	20.7	+221.82 %
PMGD PFV Don Enrique	30.0	56.8	+89.21 %	PMGD PFV Santa Carolina	4.3	16.0	+268.17 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.8	11.2	-46.25 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.1	11.9	-9.02 %
PMGD PFV Don Jorge	7.9	23.3	+195.50 %	PMGD PFV Santa Clara	7.9	14.6	+85.17 %
PMGD PFV Don Mariano	4.9	19.5	+297.06 %	PMGD PFV Santa Cruz	18.6	64.3	+245.97 %
PMGD PFV Don Martín	4.4	19.3	+337.22 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	17.6	58.5	+233.41 %
PMGD PFV Don Matías	11.6	4.4	-61.63 %	PMGD PFV Santa Emilia	64.0	64.7	+1.12 %
PMGD PFV Don Rodrigo	5.5	29.0	+429.05 %	PMGD PFV Santa Ester	3.6	20.0	+460.81 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	33.4	33.4	+0.05 %
PMGD PFV Doña Igna	5.0	17.3	+247.58 %	PMGD PFV Santa Inés	8.6	20.1	+133.50 %
PMGD PFV Doñihue	49.0	56.0	+14.35 %	PMGD PFV Santa Julia	24.1	23.8	-1.01 %
PMGD PFV Duqueco Solar	16.4	72.2	+340.73 %	PMGD PFV Santa Laura	19.1	15.8	-17.52 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	21.6	-	PMGD PFV Santa Lucía	31.0	49.9	+61.26 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	12.3	-	PMGD PFV Santa Luisa	3.3	18.7	+465.22 %
PMGD PFV Eclipse	80.5	56.5	-29.84 %	PMGD PFV Santa Margarita	8.3	21.3	+158.09 %
PMGD PFV El Boco	19.8	45.6	+130.12 %	PMGD PFV Santa Rita	2.8	19.9	+603.20 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santuario	16.7	14.5	-12.97 %
PMGD PFV El Carpintero	8.4	69.3	+729.15 %	PMGD PFV Saturno Norte	5.6	24.4	+335.42 %
PMGD PFV El Castaño	7.8	27.3	+250.23 %	PMGD PFV Siete Colores	20.3	28.0	+38.01 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.5	11.9	+40.05 %	PMGD PFV Sofia	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.5	10.9	+28.44 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	21.4	58.4	+173.34 %
PMGD PFV El Chercan	18.5	61.2	+231.12 %	PMGD PFV Sol del Maule	3.3	13.2	+301.14 %
PMGD PFV El Chincol	18.4	21.9	+19.04 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.5	18.7	-4.44 %
PMGD PFV El Chucao	15.7	15.9	+1.21 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	5.1	12.1	+138.38 %
PMGD PFV El Cuervo	3.7	17.0	+361.47 %	PMGD PFV Soy Solar	15.0	18.9	+25.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	1.7	6.8	+297.24 %
PMGD PFV El Divisadero	23.4	24.1	+3.15 %
PMGD PFV El Estero	3.5	13.2	+274.95 %
PMGD PFV El Flamenco	8.8	61.0	+594.63 %
PMGD PFV El Gaviotín	56.7	72.9	+28.52 %
PMGD PFV El Huaso	7.6	15.6	+106.16 %
PMGD PFV El Ingenio	24.9	4.8	-80.89 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	13.1	44.7	+242.13 %
PMGD PFV El Litre	26.3	26.3	+0.00 %
PMGD PFV El Mirlo	15.7	48.5	+208.68 %
PMGD PFV El Monte	5.5	19.9	+263.03 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-
PMGD PFV El Picurio	27.1	21.9	-19.10 %
PMGD PFV El Pilpen	27.4	22.6	-17.40 %
PMGD PFV El Pitio	20.8	20.9	+0.37 %
PMGD PFV El Piuquen	2.2	20.8	+847.60 %
PMGD PFV El Queltehue	13.9	11.3	-18.74 %
PMGD PFV El Quemado	27.1	21.9	-19.27 %
PMGD PFV El Queule	44.8	18.6	-58.41 %
PMGD PFV El Rayador	54.2	64.1	+18.27 %
PMGD PFV El Reconquistador	2.8	17.2	+511.86 %
PMGD PFV El Resplandor	3.0	20.3	+575.95 %
PMGD PFV El Roble	73.6	54.3	-26.21 %
PMGD PFV El Romeral	15.2	58.0	+281.40 %
PMGD PFV El Salitral	16.4	28.7	+74.63 %
PMGD PFV El Sauce	24.0	19.2	-20.19 %
PMGD PFV El Sharon	4.8	18.0	+275.83 %
PMGD PFV El Tiuque	1.0	4.4	+329.04 %
PMGD PFV El Trigal	50.2	56.8	+13.18 %
PMGD PFV El Zorzal	2.7	15.4	+462.38 %
PMGD PFV Enami Solar	0.0	39.3	-
PMGD PFV Encino	4.5	16.3	+264.05 %
PMGD PFV Encon	56.6	54.3	-4.07 %
PMGD PFV Erinome	3.8	16.3	+327.93 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	23.0	+0.00 %
PMGD PFV Esfena	10.2	9.9	-2.24 %
PMGD PFV Esperanza	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	5.5	18.4	+235.17 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.6	22.1	+293.02 %
PMGD PFV Filomena	7.4	17.5	+136.76 %
PMGD PFV Florencia Solar	36.4	54.7	+50.13 %
PMGD PFV Foster	4.7	20.1	+332.40 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.8	3.1	+11.94 %
PMGD PFV Francisco	27.1	21.1	-22.08 %
PMGD PFV Fulgor	8.6	17.4	+102.65 %
PMGD PFV GR Lemu	5.5	31.6	+472.72 %
PMGD PFV GR Peumo	69.5	69.5	+0.00 %
PMGD PFV GR Pitao	79.0	69.8	-11.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	49.6	76.4	+53.83 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	12.3	-
PMGD PFV Talagante	-	10.4	-
PMGD PFV Talca	9.2	51.6	+463.32 %
PMGD PFV Talhuén	20.0	21.1	+5.53 %
PMGD PFV Tallado	82.7	82.1	-0.73 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	21.2	-3.14 %
PMGD PFV Tambo Real	19.3	17.5	-9.65 %
PMGD PFV Taranto	13.3	36.8	+176.40 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.0	37.0	-0.06 %
PMGD PFV Tijeral	7.9	19.7	+148.16 %
PMGD PFV Til Til	18.8	16.4	-12.70 %
PMGD PFV Torino	15.5	47.7	+207.57 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	9.3	+0.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	17.5	64.7	+270.28 %
PMGD PFV Trebal	17.2	17.2	+0.00 %
PMGD PFV Trebo	4.4	21.5	+387.99 %
PMGD PFV Trica-Dos	15.2	14.5	-4.29 %
PMGD PFV Tricahue II	80.5	37.0	-54.00 %
PMGD PFV Trinidad	8.0	19.8	+147.97 %
PMGD PFV Tucucure	19.8	19.3	-2.62 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-95.83 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	0.5	-37.26 %
PMGD PFV Valle Este II	75.7	72.4	-4.39 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.0	69.5	-8.59 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.5	18.9	-19.56 %
PMGD PFV Ventisquero	17.5	68.4	+291.32 %
PMGD PFV Venturada	5.5	59.1	+978.25 %
PMGD PFV Vicente	5.6	15.6	+179.67 %
PMGD PFV Victoria	37.3	37.2	-0.43 %
PMGD PFV Villa Alegre	5.1	28.7	+458.13 %
PMGD PFV Villa Cruz	15.2	8.9	-41.75 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.3	19.5	+355.52 %
PMGD PFV Villa Prat	1.5	7.7	+399.45 %
PMGD PFV Villa Seca	14.5	13.9	-4.12 %
PMGD PFV Villa Solar	3.3	17.2	+425.09 %
PMGD PFV Violeta	14.8	48.8	+229.03 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.6	18.2	+174.08 %
PMGD PFV Yahutela	17.4	40.9	+134.98 %
PMGD PFV Ñilhue	5.6	5.5	-1.82 %
PMGD PFV Ñiquén	18.4	18.4	+0.14 %
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 %
PMGD PFV GR Rauli	13.4	63.4	+372.62 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	68.2	6.0	-91.19 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.0	18.1	+201.90 %
PMGD PFV Gabriela	61.5	59.1	-3.99 %
PMGD PFV Girasoles	5.4	18.5	+241.49 %
PMGD PFV Granada	65.5	57.0	-12.98 %
PMGD PFV Granate	50.8	76.2	+50.14 %
PMGD PFV Guadalao	19.6	24.0	+22.69 %
PMGD PFV Guadalupe	18.9	47.8	+152.55 %
PMGD PFV Guanaco Solar	20.7	68.3	+230.55 %
PMGD PFV Guarana	7.0	11.7	+67.17 %
PMGD PFV Helios	7.6	16.2	+112.21 %
PMGD PFV Homero	26.6	19.9	-25.11 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	10.5	-18.40 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.2	-89.58 %
PMGD PFV Huape	2.1	18.7	+812.44 %
PMGD PFV Huaquelon	50.7	59.1	+16.72 %
PMGD PFV Huigan	-	7.8	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.2	5.2	+0.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	27.3	18.1	-33.64 %
PMGD PFV Independencia	8.3	18.4	+122.87 %
PMGD PFV Itahue Solar	7.8	19.4	+150.05 %
PMGD PFV Jahuel	17.6	41.0	+132.32 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	16.9	18.5	+9.91 %
PMGD PFV Jaururo	18.3	20.5	+12.20 %
PMGD PFV Javiera Carrera	68.2	66.4	-2.69 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.4	9.0	+268.62 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	20.0	16.4	-18.00 %
PMGD PFV La Acacia	75.8	30.3	-59.97 %
PMGD PFV La Blanquina	13.3	54.6	+309.68 %
PMGD PFV La Chapeana	14.8	8.9	-40.13 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.3	13.8	+47.87 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.0	67.3	-6.58 %
PMGD PFV La Estancia	3.6	17.1	+374.61 %
PMGD PFV La Foresta	3.8	18.6	+383.27 %
PMGD PFV La Frontera	38.4	32.1	-16.58 %
PMGD PFV La Gamboina	9.8	37.7	+284.64 %
PMGD PFV La Lajuela	44.1	38.6	-12.45 %
PMGD PFV La Ligua	20.0	20.0	+0.11 %
PMGD PFV La Manga	28.0	15.7	-43.89 %
PMGD PFV La Muralla	5.2	19.8	+281.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	10.2	75.8	+641.10 %
PMGD PFV La Paz	23.2	62.8	+170.94 %
PMGD PFV La Vendimia	0.0	50.1	-
PMGD PFV La Victoria	8.6	62.1	+625.39 %
PMGD PFV Lagunilla	15.7	14.0	-10.85 %
PMGD PFV Laja Andino	21.6	73.1	+237.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	2.2	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	28.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	39.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.7	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	15.3	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	5.3	13.6	+155.73 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.9	5.0	+27.47 %
PMGD PFV Las Cabras	5.2	19.3	+266.94 %
PMGD PFV Las Cachañas	16.6	54.2	+227.37 %
PMGD PFV Las Catitas	9.1	25.6	+182.00 %
PMGD PFV Las Chacras	19.9	18.3	-7.97 %
PMGD PFV Las Codornices	11.8	22.6	+91.20 %
PMGD PFV Las Golondrinas	7.2	42.5	+488.32 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.4	21.8	+91.29 %
PMGD PFV Las Majadas	34.5	68.6	+98.90 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.8	15.0	+291.02 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.8	8.9	-39.88 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.5	13.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Palomas	13.7	7.1	-48.15 %
PMGD PFV Las Perdices	16.8	17.3	+3.11 %
PMGD PFV Las Rojas	20.4	17.6	-13.94 %
PMGD PFV Las Taguas	54.8	69.9	+27.58 %
PMGD PFV Las Tencas	17.5	41.1	+134.69 %
PMGD PFV Las Terrazas	21.0	9.1	-56.75 %
PMGD PFV Las Torcazas	7.7	19.2	+149.87 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.6	21.4	+731.52 %
PMGD PFV Las Turcas	26.9	11.9	-55.91 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	7.8	26.2	+234.90 %
PMGD PFV Lingue	23.3	23.3	+0.00 %
PMGD PFV Lipangue	19.8	19.2	-3.24 %
PMGD PFV Liquidambar	27.9	65.4	+134.62 %
PMGD PFV Lirio del Campo	5.3	20.5	+289.34 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.9	29.9	+58.10 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	35.3	32.8	-6.90 %
PMGD PFV Llay Llay	28.5	42.1	+48.14 %
PMGD PFV Lo Boza	1.9	1.7	-10.76 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.6	19.0	+316.97 %
PMGD PFV Lo Miguel	29.2	31.4	+7.57 %

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 Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	37.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.4	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.0	-
PMGD TER Pinares	-	1.4	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.4	-
PMGD TER Raso Power	-	0.9	-
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	-	4.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	22.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10664.0	15821.9	+48.37 %

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 Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH2	GNP por aplazamiento del Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	Menor generación real por costo marginal.
TER Taltal 1 GNL	GNP por costo marginal.
TER Taltal 2 GNL	GNP por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 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.
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	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 Campiche	0.0	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 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.
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 hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m ³ /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.
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-NT01	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.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.11 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.02 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 20,5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000391.
00:55	Enel Generación	C. Atacama CC2 limitada a 320 MW. Causa informada: Sistema de agua de circulación principal con disponibilidad de una sola bomba de refrigeración. No disponible equipo de respaldo, según IL 2024000445.
00:59	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cerrada. Cancelado IF 2024001360.
01:47	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos correspondientes a C. M. Carmen de Andacollo, según IF 2024001362.
02:15	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2024001362.
03:57	CGE	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001364.
04:05	STS	C. Coronel indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001372.
05:53	Enel Green Power	S/E Valle del Sol Transformador 1 de 220/33 kV, 160 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029075.
07:00	LAP	Línea de 220 kV C. PE San Juan - Punta Colorada interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de generación del PE San Juan, según IF 2024001375 - 2024001376.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:12	Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 4 de 220/6.9 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, según SDCF 2024029129.
07:15	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere retirar inversor PSB 1 y 2 para revisión por presentar sobrecorriente en entrada de inversores, según SDCF 2024029145.
07:26	STS	C. Coronel disponible y en servicio, según IF 2024001372.
07:52	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029096.
08:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2024001370.
08:47	AES Andes	C. Cochrane 2 con restricción operativa. Causa informada: Trabajos en la cinta transportadora de carbón. La autonomía de carbón es hasta el día sábado 23/03 a las 23:59 hrs, según IL 2024000434.
09:03	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con línea energizada por alta contaminación, según SICF 2024029155.
09:32	Transec	S/E Diego de Almagro interruptor H3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislación dañada en L110 kV Diego de Almagro - Llanta 2, según SDCF 2024029146.
09:48	AES Andes	C. Cochrane 2 limitada a mínimo técnico provisorio de 120 MW. Causa informada: Falla en válvula de control del condensador, según IL 2024000438.
09:54	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.
10:00	Enor Chile	C. PFV La Huayca 2 limitada a 16 MW. Causa informada: Anomalías en inversores, según IL 2024000437
10:22	CGE	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buín interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001378.

Hora	Centro de Control	Observación
10:55	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado extraordinario de aislación entre las estructuras N° 570 a 602 por alta contaminación e inspección por fallas (IF 2024001360 y 2024001361), según SICF 2024029161 - 2024029162.
11:02	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
11:06	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 IF 2024001301 y 2024001287, según SICF 2024029246.
11:30	AES Andes	C. Cochran 2 cancelada limitación de mínimo técnico provisorio de 120 MW, según IL 2024000438.
12:35	Transelec	S/E Diego de Almagro interruptor H3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029146.
13:03	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029155.
13:08	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
13:35	LAP	Línea de 220 kV C. PE San Juan - Punta Colorada cerrada, C. PE San Juan disponible, según IF 2024001375 - 2024001376.
15:09	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029145.
15:14	STS	Línea de 66 kV Lolllehue - Los Lagos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001381.
15:16	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado extraordinario de aislación entre estructuras N° 75 a 107 y 110 a 129 por alta contaminación e inspección por falla (IF 2024001362), según SICF 2024029331 - 2024029334.
15:31	Enel Generación	C. Cipreses U-2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2024028840.
16:00	Enel Generación	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 . Cancelada IL 2023001402.
16:00	Enel Generación	C. Atacama CC 2 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000439. Cancelada IL 2023001406.
16:48	Kelar	C. Kelar TG-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001389.
17:36	CGE	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029246.
17:40	Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 4 de 220/6.9 kV; 80 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029129.
18:16	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029161 - 2024029162.
18:26	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.
18:30	Enel Generación	C. Cipreses U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028840.
18:30	Colbún	C. Machicura limitada a carga fija de 25 MW. Causa informada: Se requiere en una generación fija de 25 MW, para mantener mínimo técnico en central San Ignacio y entregar caudal para riego, además la central no podrá generar más, pues esto destruiría las obras de adecuación del río aguas abajo, según IL 2024000444.
18:41	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y/o reparar anomalía en alarmas de sistema de control local por falla (IF 2024001362), según SICF 2024029363.
19:39	AES Andes	C. Angamos 2 limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B (puede participar de SSCC CSF hasta 200 MW), según SICF 2023029396.
19:51	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029331.
20:00	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029334 y 2024029363.
20:45	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), según SDCF 2024029376
21:06	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Miraje 1, tramo Atacama - Tap Antucoya con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalar 2 tira cables con un estrobo de acero entre equipo de tendido y carrete para darle una mayor seguridad a la retención de conductor de la línea 1, según SDCF 2024029387.
21:08	Chilquinta	S/E Laberinto reactor N° 2 de 220 kV con limitación. Causa informada: Debido a falla (IF 2024001331 del 19-03) se determinó problemas en la protección diferencial del sistema 1 la cual dio orden de disparo errónea y por lo tanto se deja fuera de servicio. Reactor queda con protección diferencial del sistema 2 disponible, según IL 2024000443.
21:52	Kelar	C. Kelar TG-2 disponible, en servicio, según IF 2024001389.
22:18	AES Andes	C. Angamos 2 cancela limitación a 200 MW, según SICF 2023029396.
22:35	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 120 MW. La frecuencia baja a 49.72 Hz, según IF 2024001392.
22:50	STS	S/E Kimal paños J7-J8 y J13-J14 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Aumento de temporización de la zona 4 (reversa) sistemas 1 y 2, para evitar disparos indeseados en virtud de condición operacional de líneas de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y 2, según SICF 2024029399.

Hora	Centro de Control	Observación
23:10	STS	S/E Kimal paños J7-J8 y J13-J14 cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029399.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
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 - Chacahuín.
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 - Chacahuín.
10:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -63,1 [MW/m].
10:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 82,5 [MW/m].
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -510,9 [MW].
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 709,9 [MW].
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 15.0 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
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		

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.	23/03/2023	00:02		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	23/03/2023	00:07		
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.	22/03/2024	18:57	22/03/2024	23:57
Transelec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	22/03/2024	18:58	22/03/2024	23:54

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	23/03/2023	00:02		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	23/03/2023	00:34		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2.	23/03/2023	01:02		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	23/03/2023	02:15		
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		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/03/2024	13:20	22/03/2024	08:56
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	22/03/2024	08:55
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	22/03/2024	00:40	22/03/2024	08:17
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2	22/03/2024	00:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2	22/03/2024	00:42		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	22/03/2024	00:50	22/03/2024	07:03
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	22/03/2024	02:08	22/03/2024	12:48
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta	22/03/2024	03:26	22/03/2024	07:23
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	22/03/2024	04:22	22/03/2024	09:54
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	22/03/2024	04:25	22/03/2024	09:58
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/03/2024	08:59	22/03/2024	10:24
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/03/2024	08:59	22/03/2024	10:24
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/03/2024	08:59	22/03/2024	10:24
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra de 500 kV.	22/03/2024	13:18	22/03/2024	18:18
Transelec	S/E Parina Reactor de Barra de 500 kV N° 2	22/03/2024	13:31	22/03/2024	16:24
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	22/03/2024	13:31	22/03/2024	19:28
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/03/2024	18:47		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/03/2024	19:48		