

INFORME DIARIO

Sábado 23 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	53.5	92.4	+72.74 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	162.2	160.8	-0.87 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	25.2	26.5	+5.24 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.9	63.6	-2.02 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	158.8	141.7	-10.79 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.9	-0.32 %		PMG HP Punta del Viento	69.9	70.6	+0.98 %	PMG
BESS La Cabaña	-	2.0	GNP		PMG HP Renaico	107.3	135.9	+26.63 %	PMG
BESS Salvador	309.7	275.2	-11.14 %		PMG HP Rio Huasco	18.0	22.1	+22.19 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	67.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	26.1	0.2	-99.31 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	75.7	70.7	-6.64 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1183.4	+4.91 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1818.0	1296.0	-28.71 %	LF	PMG PFV Castilla	12.2	16.8	+38.03 %	PMG
HE Antuco	1981.5	2364.5	+19.33 %	RO	PMG PFV Chercan	64.5	41.3	-35.94 %	PMG
HE Canutillar	3524.7	3336.0	-5.35 %		PMG PFV De los Andes	66.1	74.0	+11.90 %	PMG
HE Cipreses	1787.9	1526.4	-14.63 %	LF	PMG PFV Del Desierto	37.9	49.6	+30.78 %	PMG
HE Colbún	5193.2	4459.0	-14.14 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	745.7	1724.1	+131.19 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.5	5.6	-25.56 %	PMG, P
HE Machicura	942.0	876.0	-7.01 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	2287.6	2272.9	-0.64 %	RO	PMG PFV Machicura	52.0	56.5	+8.61 %	PMG
HE Pehuenche	2407.4	2639.9	+9.66 %	DF	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	231.4	259.8	+12.26 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3743.5	3344.6	-10.66 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.1	12.6	+38.21 %	PMG
HE Rapel	919.9	1017.8	+10.64 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	1.2	+70.54 %	PMG
HP Abanico	768.5	802.6	+4.44 %		PMG PFV Puerto Seco	58.5	72.0	+22.99 %	PMG
HP Alfalfal	2957.1	2863.8	-3.16 %		PMG PFV Quilmo	-	27.1	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	4.0	5.9	+47.56 %	PMG, DF
HP Ancoa	474.6	480.9	+1.33 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	53.0	65.9	+24.34 %	PMG
HP Blanco	484.0	588.6	+21.61 %		PMG PFV Teno Solar	50.4	52.2	+3.53 %	PMG
HP Capullo	239.8	208.1	-13.21 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	187.6	316.0	+68.37 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	269.8	307.5	+13.97 %		PMG TER CMPC Tissue	-	35.2	-	PMG
HP Chacayes	1508.0	1560.5	+3.48 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	131.7	204.3	+55.15 %		PMG TER Celco	102.3	160.4	+56.79 %	PMG
HP Convento Viejo	126.5	127.6	+0.84 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	139.8	176.8	+26.44 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1618.3	1309.0	-19.12 %		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	466.8	511.5	+9.57 %		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	240.8	322.4	+33.86 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	227.6	243.7	+7.04 %	
HP Hornitos	742.0	801.9	+8.07 %	
HP Isla	1297.9	1042.0	-19.72 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	444.0	467.4	+5.27 %	
HP La Confluencia	1433.0	1486.4	+3.72 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	122.7	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	82.2	82.7	+0.65 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	276.3	309.2	+11.93 %	
HP Lircay	355.8	364.0	+2.30 %	
HP Loma Alta	661.6	479.4	-27.54 %	
HP Los Hierros	128.9	118.7	-7.88 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.0	33.1	+83.59 %	
HP Los Quilos	482.0	530.3	+10.02 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	164.4	102.2	-37.81 %	
HP Mocho	140.7	236.8	+68.26 %	
HP Palmucho	646.4	646.3	-0.01 %	
HP Peuchen	259.8	152.7	-41.25 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	256.2	216.3	-15.58 %	
HP Puntilla	304.6	361.4	+18.64 %	DF
HP Queltehues	709.5	635.9	-10.37 %	DF
HP Quilleco	18.8	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	99.9	100.5	+0.60 %	
HP Río Picoiquen	22.9	19.9	-13.11 %	
HP Rucatayo	150.1	222.8	+48.43 %	
HP Rucue	467.4	955.0	+104.34 %	RO
HP San Andres	506.8	593.1	+17.04 %	
HP San Ignacio	438.8	275.0	-37.33 %	
HP Sauzal	1331.1	1104.8	-17.00 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	221.4	164.6	-25.64 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	157.7	223.7	+41.84 %	LF
PE Atacama	1019.9	844.0	-17.24 %	
PE Aurora	804.6	668.5	-16.92 %	
PE Cabo Leones 1	608.8	962.3	+58.06 %	
PE Cabo Leones 2	644.5	1060.0	+64.47 %	
PE Cabo Leones 3	746.4	945.2	+26.63 %	
PE Calama	944.6	554.2	-41.33 %	
PE Campo Lindo	75.9	212.0	+179.43 %	
PE Canela	119.4	130.8	+9.49 %	
PE Canela 2	610.9	570.2	-6.65 %	
PE Cardonal	78.8	140.5	+78.30 %	P
PE Cerro Tigre	1153.7	871.5	-24.46 %	
PE Cuel	217.4	72.8	-66.49 %	

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	-	18.4		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	4765.1	4880.4	+2.42 %	
TER Angamos-ANG2	4542.7	4672.4	+2.86 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	79.4	-78.31 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	893.9	+6.41 %	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	2261.0	984.0	(*) -56.48 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	4511.5	(*)GNP	
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	261.2		GNP
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	444.2	494.4	+11.30 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	0.0	2635.0	(*)GNP	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	60.0	77.0	+28.33 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	213.0		GNP
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	506.0		GNP
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.2	168.0	+1.05 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4540.4	1667.6	(*) -63.27 %	DF
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	1135.0		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	1225.6	826.4	-32.57 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	52.0	13.6	-73.85 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	270.4	213.0	-21.24 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	272.1	216.4	-20.48 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	30.3	GNP	
PE La Flor	106.9	6.2	-94.16 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lebu	13.6	5.8	-57.74 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	939.8	833.7	-11.29 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	128.0	211.3	+65.13 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	66.9	67.5	+0.82 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	72.4	124.5	+71.89 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	787.7	974.3	+23.69 %		TER Energía Pacífico	324.0	334.0	+3.09 %	LF
PE Los Olmos	223.4	321.9	+44.11 %		TER Escuadrón	42.1	20.6	-51.16 %	LF
PE Malleco Norte	300.9	323.5	+7.51 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	354.3	302.5	-14.62 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	65.9	108.3	+64.18 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	165.9	198.2	+19.46 %		TER Guacolda 1	1996.4	2093.2	+4.85 %	RO, LF
PE Monte Redondo	375.3	350.1	-6.72 %		TER Guacolda 2	1120.0	2052.8	+83.28 %	RO, LF
PE Negrete	67.1	97.7	+45.49 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2487.9	2109.5	-15.21 %	RO
PE Puelche Sur	1342.6	1337.4	-0.38 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Colorada	6.3	0.1	-97.93 %	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	424.3	568.2	+33.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	967.2	1123.8	+16.19 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	173.1	94.9	-45.19 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	358.6	273.4	-23.76 %		TER IEM	5246.8	5933.5	+13.09 %	
PE San Gabriel	325.4	303.7	-6.69 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1047.2	1090.0	+4.08 %		TER Kelar GNL	5600.0	5734.4	+2.40 %	
PE San Matías	57.9	0.0	-100.00 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	410.3	585.0	+42.57 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	687.1	983.8	+43.17 %		TER Laja Energía Verde	191.0	89.1	-53.35 %	
PE Sarco	898.5	816.2	-9.16 %		TER Lautaro I	496.0	542.7	+9.42 %	
PE Sierra Gorda Este	441.6	699.1	+58.32 %	LF	TER Lautaro II	445.7	462.1	+3.68 %	
PE Talinay Oriente	768.8	695.1	-9.58 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	602.5	884.4	+46.79 %		TER Loma Los Colorados II	251.7	275.3	+9.39 %	
PE Taltal	207.6	269.7	+29.87 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	381.7	629.4	+64.92 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	191.9	172.3	-10.26 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	350.3	364.8	+4.14 %		TER Los Pinos	0.0	72.0	GNP	
PE Ucuquer 2	39.8	28.4	-28.60 %	LF	TER Los Vientos Diésel	1075.0	464.0	-56.84 %	
PE Valle de los Vientos	537.1	270.8	-49.59 %		TER Los Vientos GNL	240.0	0.0	-100.00 %	
PFV Almeyda	478.7	422.5	-11.73 %		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	163.2	155.1	-4.99 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	27.2	440.7	+1521.41 %		TER Masisa	0.0	141.1	GNP	LF
PFV Andes Solar II-B	850.3	739.7	-13.01 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	491.1	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	3.2	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1112.5	1053.4	-5.31 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	342.3	402.5	+17.61 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	749.2	728.0	-2.83 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1743.6	0.0	(*) -100.00 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	168.4	GNP	
PFV Campos del Sol	2719.7	2689.5	-1.11 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	557.1	598.0	+7.34 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	543.4	512.1	-5.77 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	363.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	834.2	688.6	-17.46 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	221.5	189.6	-14.40 %		TER Nehuenco I GNL	322.0	318.0	-1.24 %	
PFV Conejo	709.5	685.7	-3.37 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4443.6	4831.0	+8.72 %	
PFV Coya	953.9	970.6	+1.75 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	443.1	-	-		TER Nehuenco II GNL	1122.0	1103.0	-1.69 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	2174.6	2371.0	+9.03 %	
PFV Diego de Almagro	181.3	93.2	-48.60 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1747.9	1495.8	-14.42 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	974.3	896.4	-8.00 %		TER Newen Gas Arg	0.0	13.3	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	2449.6	+8.32 %	RO
PFV Doña Carmen	155.4	187.0	+20.27 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2317.1	+4.90 %	RO
PFV El Aguila	12.4	14.6	+17.74 %		TER Nueva Aldea	1182.2	966.6	-18.24 %	
PFV El Manzano	490.9	467.5	-4.76 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	694.1	708.3	+2.04 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1041.8	1233.1	+18.36 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	401.8	425.4	+5.87 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2099.7	1855.7	-11.62 %		TER Nueva Renca GNL	4073.1	3440.0	-15.54 %	
PFV Gran Teno	896.4	125.9	-85.95 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	2090.4	2596.0	+24.19 %	
PFV Granja Solar	845.1	770.6	-8.82 %		TER Nueva Ventanas	4599.3	4792.0	+4.19 %	
PFV Guanchoi	2367.9	2573.0	+8.66 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	485.5	512.0	+5.46 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	518.7	+27.13 %	
PFV Jama	154.5	378.6	+145.10 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	423.9	262.5	-38.08 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	363.7	381.6	+4.93 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	118.6	29.2	-75.38 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	456.0	555.7	+21.87 %		TER Quintero 1A GNL	555.0	1475.0	+165.77 %	
PFV La Silla	12.7	13.3	+4.08 %		TER Quintero 1A Gas Arg	360.0	369.0	+2.50 %	
PFV Lalackama	365.4	377.1	+3.20 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	108.7	113.5	+4.39 %		TER Quintero 1B GNL	65.0	413.0	+535.38 %	
PFV Las Salinas	461.8	762.4	+65.08 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1134.7	1148.0	+1.17 %	
PFV Llano de Llampos	638.6	646.6	+1.25 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	215.0	254.8	+18.52 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	27.5	26.8	-2.63 %		TER San Isidro I GNL	4183.2	2929.7	(*) -29.96 %	DF
PFV Luz del Norte	1064.2	946.1	-11.09 %		TER San Isidro I Gas Arg	877.0	359.4	-59.02 %	
PFV Malgarida	1996.4	1626.0	-18.55 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	421.1	396.8	-5.77 %		TER San Isidro II GNL	4587.0	4546.3	-0.89 %	
PFV Meseta de los Andes	1005.2	776.6	-22.74 %		TER San Isidro II Gas Arg	2452.3	2400.2	-2.12 %	
PFV Nuevo Quillagua	710.7	606.4	-14.68 %		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	39.2	33.2	-15.31 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	458.1	316.1	-31.00 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	764.9	670.0	-12.42 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.6	54.7	+22.57 %		TER Santa Fe	1179.3	1746.7	+48.11 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	111.0	114.6	+3.26 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	743.2	641.7	-13.65 %		TER Santa Marta	276.7	113.2	-59.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1078.7	1048.4	-2.82 %	
PFV Salvador	288.4	116.9	-59.46 %	
PFV San Andres	371.6	203.9	-45.14 %	LF
PFV San Pedro	937.9	724.5	-22.76 %	
PFV Santa Isabel	1068.5	786.6	-26.38 %	LF
PFV Santiago	609.8	526.9	-13.59 %	
PFV Sol de Lila	1049.8	1075.9	+2.49 %	
PFV Sol de los Andes	637.6	574.8	-9.85 %	
PFV Sol del Desierto	1673.6	1671.7	-0.11 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	789.4	798.3	+1.12 %	
PFV Uribe Solar	488.2	348.3	-28.66 %	LF
PFV Usya	379.2	346.5	-8.64 %	
PFV Valle Escondido	723.4	744.6	+2.93 %	
PFV Valle del Sol	938.5	1039.7	+10.79 %	
PFV Willka	796.4	568.6	-28.60 %	
PMG HP Aillin	3.2	5.0	+57.07 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.0	28.3	+1.23 %	PMG
PMG HP Callao	27.0	35.6	+31.63 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	167.9	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	68.7	+32.12 %	PMG
PMG HP Corrales	69.4	70.2	+1.19 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	55.1	+129.42 %	PMG
PMG HP Dos Valles	31.3	50.2	+60.74 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.9	6.0	+1.11 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.3	45.6	+10.43 %	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	19.3	+14.88 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	66.4	102.3	+54.08 %	PMG
PMG HP MC2	15.2	22.9	+51.26 %	PMG
PMG HP MC3	11.5	34.8	+202.69 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	64.8	+35.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6898.9	7233.0	+4.84 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	355.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	274.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	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	6170.9	5804.2	-5.94 %	LF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	469.1	630.9	+34.49 %	LF
TER Viñales	430.6	464.5	+7.87 %	
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	41.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	213317.3	216385.8	+1.44 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.1	32.0	-0.24 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.9	22.8	+9.34 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.9	86.8	+4.72 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	29.7	31.7	+6.49 %
PMGD HP Caliboro	17.5	21.8	+24.74 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	93.0	142.0	+52.72 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.0	+5.69 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	37.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.6	-
PMGD HP Dongo	63.3	66.9	+5.68 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.0	-
PMGD HP El Agrío	3.6	4.9	+34.37 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.5	-
PMGD HP El Atajo	18.6	19.6	+5.37 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.3	+1.91 %
PMGD HP El Canelo	50.7	53.1	+4.82 %
PMGD HP El Colorado	21.2	34.4	+62.37 %
PMGD HP El Diuto	34.7	50.6	+45.82 %
PMGD HP El Galpón	10.0	9.7	-3.05 %
PMGD HP El Llano	22.3	16.6	-25.84 %
PMGD HP El Manzano	65.2	70.3	+7.68 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.0	23.6	+12.14 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	20.3	-17.08 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	140.8	+95.60 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	3.4	+10.86 %
PMGD HP La Compañía II	36.0	37.8	+4.97 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.0	10.0	+25.50 %
PMGD HP Las Flores	0.0	38.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	116.7	123.5	+5.84 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	20.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	32.2	42.7	+32.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	38.0	42.6	+11.97 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.6	18.0	+2.61 %
PMGD PFV Lockma	85.1	82.1	-3.51 %
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	17.7	18.2	+2.39 %
PMGD PFV Los Cisnes	54.6	54.5	-0.07 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.2	19.0	+33.45 %
PMGD PFV Los Jotes	17.8	19.1	+7.54 %
PMGD PFV Los Lagos	14.5	12.6	-13.63 %
PMGD PFV Los Libertadores	51.6	47.7	-7.62 %
PMGD PFV Los Lirios	41.7	43.5	+4.21 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.1	23.2	+0.39 %
PMGD PFV Los Molinos	80.5	83.1	+3.23 %
PMGD PFV Los Nogales	20.9	24.1	+15.16 %
PMGD PFV Los Paltos	17.9	17.3	-3.63 %
PMGD PFV Los Patos	21.8	19.4	-11.01 %
PMGD PFV Los Perales	18.3	18.2	-0.12 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	11.5	13.3	+15.36 %
PMGD PFV Los Tauretes	18.6	19.9	+7.10 %
PMGD PFV Los Tordos	30.1	41.0	+35.99 %
PMGD PFV Luce Solar	17.3	16.2	-6.30 %
PMGD PFV Luders	26.2	20.5	-21.68 %
PMGD PFV Lumbreras	23.9	24.0	+0.46 %
PMGD PFV Luna	18.7	14.6	-21.71 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	18.0	-7.79 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	2.0	-
PMGD PFV Maikono	18.2	18.0	-1.12 %
PMGD PFV Maimalicán	61.9	60.9	-1.64 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	12.1	-44.54 %
PMGD PFV Malaquita II	80.1	79.3	-0.93 %
PMGD PFV Malinke	12.8	12.8	-0.70 %
PMGD PFV Malloco	16.2	16.4	+1.72 %
PMGD PFV Malvilla	20.6	20.6	+0.02 %
PMGD PFV Manao	20.1	15.3	-23.60 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	18.4	18.1	-1.67 %
PMGD PFV Marañon	54.8	55.7	+1.59 %
PMGD PFV Marchigue II	70.7	70.8	+0.16 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.1	15.9	+5.49 %
PMGD PFV Marin	23.2	22.7	-2.17 %
PMGD PFV María Pinto	16.5	16.6	+0.68 %
PMGD PFV Meco Chillan	35.3	16.0	-54.56 %
PMGD PFV Meli	63.0	67.9	+7.81 %
PMGD PFV Membrillo	17.8	18.4	+3.06 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.8	17.9	+0.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	33.0	37.0	+12.03 %
PMGD HP MSA-I	0.0	53.1	-
PMGD HP Maisán	2.7	4.8	+79.15 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	53.7	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.9	-
PMGD HP Melo	30.3	40.6	+33.93 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.4	3.5	+144.99 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.5	-
PMGD HP Munilque II	10.0	9.7	-3.58 %
PMGD HP Palmar	19.2	38.3	+99.38 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.4	19.4	+35.31 %
PMGD HP Pichilonco	6.4	25.3	+293.38 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-94.05 %
PMGD HP Purísima	3.1	3.1	-1.63 %
PMGD HP Quillaileo	3.4	3.6	+5.77 %
PMGD HP Reca	12.9	13.4	+3.79 %
PMGD HP Roblería	43.6	45.3	+3.84 %
PMGD HP Río Mulchén	5.8	4.1	-29.12 %
PMGD HP Río Trueno	15.2	31.8	+109.03 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	23.9	-
PMGD HP Santa Isabel	6.9	8.8	+27.53 %
PMGD HP Santa Rosa	10.7	11.4	+6.03 %
PMGD HP Sauce Andes	5.8	3.0	-47.85 %
PMGD HP Trailelfú	5.4	18.9	+252.87 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	41.3	54.1	+31.19 %
PMGD HP Truful Truful	18.7	18.7	-0.31 %
PMGD PE El Arrebol	26.8	3.6	-86.60 %
PMGD PE El Nogal	30.9	38.1	+23.48 %
PMGD PE Huajache	18.1	4.3	-76.31 %
PMGD PE Las Peñas	20.6	10.6	-48.51 %
PMGD PE Lebu III	13.5	1.9	-86.25 %
PMGD PE Raki	26.8	34.6	+29.02 %
PMGD PE Ucuquer	29.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	58.4	67.5	+15.51 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	45.2	9.5	-78.96 %
PMGD PFV Alcaldesa	35.4	22.7	-35.80 %
PMGD PFV Alcon Solar	67.9	73.1	+7.67 %
PMGD PFV Alhué	0.0	0.2	-
PMGD PFV Alicahue	27.1	9.8	-64.02 %
PMGD PFV Alto Solar	19.1	1.6	-91.73 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.2	13.2	+17.68 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.6	27.6	-12.57 %
PMGD PFV Amparo del Sol	18.5	15.3	-17.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	19.5	19.9	+2.32 %
PMGD PFV Mitchi	82.6	79.7	-3.48 %
PMGD PFV Montt	20.1	16.0	-20.60 %
PMGD PFV Mostazal	80.5	66.3	-17.69 %
PMGD PFV Moya	26.5	19.8	-25.40 %
PMGD PFV Mutupín	61.0	39.1	-35.99 %
PMGD PFV Nahuén	80.5	66.7	-17.09 %
PMGD PFV Nan	15.0	54.9	+264.96 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	21.4	+0.00 %
PMGD PFV Newentun	44.9	46.4	+3.30 %
PMGD PFV Nihue	17.9	15.5	-13.73 %
PMGD PFV Norte Chico	15.8	14.9	-5.68 %
PMGD PFV Ocoa	28.7	24.1	-15.99 %
PMGD PFV Olivia	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	13.7	15.5	+12.66 %
PMGD PFV Olivillo	60.3	61.2	+1.51 %
PMGD PFV Orion	16.0	11.6	-27.32 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.1	16.6	-8.11 %
PMGD PFV Ovalle Norte	62.3	57.2	-8.29 %
PMGD PFV Ovejería	76.2	63.4	-16.81 %
PMGD PFV PAS1	55.1	81.0	+47.02 %
PMGD PFV PSF El Peral	75.3	78.0	+3.50 %
PMGD PFV PSF Horizonte	43.4	42.5	-2.13 %
PMGD PFV Pachira	49.0	66.3	+35.15 %
PMGD PFV Paillihue	74.2	20.4	-72.50 %
PMGD PFV Paine	82.7	82.2	-0.58 %
PMGD PFV Palto Sunlight	65.7	64.3	-2.01 %
PMGD PFV Pama	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.4	34.0	+34.04 %
PMGD PFV Panquehue II	37.9	33.3	-12.09 %
PMGD PFV Paraguay	46.3	60.7	+31.08 %
PMGD PFV Paranal	18.8	19.4	+3.57 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	14.4	16.8	+16.96 %
PMGD PFV Parque Curicura	63.7	63.2	-0.73 %
PMGD PFV Parque El Olivar	23.7	6.4	-73.09 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	1.4	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.0	16.0	+0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	72.8	72.1	-0.97 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.4	7.4	-28.86 %
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	22.7	33.1	+46.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	58.5	49.5	-15.38 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.7	49.7	+0.00 %
PMGD PFV Pastrán	86.8	74.3	-14.51 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.2	22.2	+0.00 %
PMGD PFV Pedreros	19.7	10.2	-48.22 %
PMGD PFV Pegasus	15.9	12.3	-22.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	81.0	58.9	-27.23 %
PMGD PFV Antonia	9.2	9.4	+2.57 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	49.7	+0.00 %
PMGD PFV Arica	41.6	83.3	+100.41 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	44.2	44.9	+1.59 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	5.1	+0.00 %
PMGD PFV Astillas	85.5	67.3	-21.27 %
PMGD PFV Avel Solar	58.5	18.6	-68.26 %
PMGD PFV Avellano	11.5	12.9	+11.42 %
PMGD PFV Aviles	52.1	45.7	-12.31 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ayla	74.9	77.9	+3.89 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.5	16.5	+0.00 %
PMGD PFV Bellavista	23.4	15.2	-34.94 %
PMGD PFV Bellavista	56.3	44.9	-20.15 %
PMGD PFV Berrueco	44.6	28.8	-35.59 %
PMGD PFV Blu	21.2	15.9	-25.37 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.9	6.5	-49.47 %
PMGD PFV Bérnago	19.4	21.0	+7.73 %
PMGD PFV Cabilido Sunlight	80.3	77.9	-3.02 %
PMGD PFV Cabilsol	24.0	18.5	-22.79 %
PMGD PFV Cabrero	70.4	17.4	-75.24 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	78.6	78.9	+0.36 %
PMGD PFV Caimi	0.1	1.0	+1082.56 %
PMGD PFV Calama	93.5	87.7	-6.20 %
PMGD PFV Calle Larga	19.6	21.0	+7.09 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.0	15.6	-17.72 %
PMGD PFV Canelillo	22.6	22.2	-1.78 %
PMGD PFV Canesa	19.9	20.0	+0.72 %
PMGD PFV Cantera	19.0	10.9	-42.66 %
PMGD PFV Cantillana	68.3	68.5	+0.36 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	5.5	+0.12 %
PMGD PFV Caracoles	14.6	17.9	+22.13 %
PMGD PFV Casabermeja	48.9	49.2	+0.51 %
PMGD PFV Casuto	18.1	16.1	-11.05 %
PMGD PFV Catemu	13.3	13.6	+2.18 %
PMGD PFV Catán	24.6	20.6	-16.30 %
PMGD PFV Cauquenes	8.9	9.8	+10.95 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	55.8	55.4	-0.68 %
PMGD PFV Ce Caldera	6.1	26.7	+336.90 %
PMGD PFV Centauro Solar	60.9	37.3	-38.77 %
PMGD PFV Chacabuco	81.5	75.4	-7.46 %
PMGD PFV Chalinga	21.4	21.0	-1.83 %
PMGD PFV Champa	17.3	60.8	+251.66 %
PMGD PFV Chancon	18.4	14.8	-19.84 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	22.2	19.5	-12.26 %
PMGD PFV Chuchifí	15.2	12.8	-15.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pellin	34.4	14.3	-58.44 %
PMGD PFV Pelumpen	20.4	20.0	-1.80 %
PMGD PFV Penaflor	65.0	64.1	-1.42 %
PMGD PFV Pencahue	18.4	18.4	+0.01 %
PMGD PFV Pencahue Este	13.7	17.8	+29.86 %
PMGD PFV Pepa	80.7	64.5	-20.10 %
PMGD PFV Pequen	17.0	19.8	+16.95 %
PMGD PFV Peralillo	11.4	9.4	-17.89 %
PMGD PFV Pica	1.1	0.6	-45.20 %
PMGD PFV Pichon	6.6	6.8	+3.37 %
PMGD PFV Picunche	58.0	58.0	+0.00 %
PMGD PFV Piduco	15.6	19.7	+26.28 %
PMGD PFV Pilipilén	17.5	20.9	+19.26 %
PMGD PFV Piquero	80.1	80.1	+0.07 %
PMGD PFV Pirque	17.9	16.9	-5.59 %
PMGD PFV Pitotoy	20.5	16.4	-19.82 %
PMGD PFV Pitra	21.7	21.5	-1.14 %
PMGD PFV Placilla	44.6	51.8	+16.01 %
PMGD PFV Playerito	13.7	14.9	+8.78 %
PMGD PFV Playero	13.5	14.8	+9.56 %
PMGD PFV Playeron	14.0	15.6	+11.43 %
PMGD PFV Plomo Verano	6.4	6.4	+0.00 %
PMGD PFV Población	18.3	13.9	-24.21 %
PMGD PFV Pocillas	10.7	10.8	+1.33 %
PMGD PFV Pomuyeto	1.4	2.1	+44.10 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	18.7	-20.69 %
PMGD PFV Pretty Field	17.4	15.5	-10.68 %
PMGD PFV Puangue	21.3	33.2	+55.74 %
PMGD PFV Pueblo Seco	55.0	20.5	-62.67 %
PMGD PFV Puelche	20.1	5.0	-75.18 %
PMGD PFV Puente Solar	18.5	18.8	+1.49 %
PMGD PFV Pullalli	19.6	19.4	-1.17 %
PMGD PFV Punta Baja	13.6	12.0	-11.47 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Queltehue	16.7	7.1	-57.39 %
PMGD PFV Quemados	47.6	50.5	+6.02 %
PMGD PFV Quetena	78.0	77.9	-0.03 %
PMGD PFV Quillay	19.2	19.4	+0.69 %
PMGD PFV Quinantu	59.9	67.5	+12.60 %
PMGD PFV Quinta	20.6	22.6	+9.59 %
PMGD PFV RDCL SAN	64.9	63.9	-1.62 %
PMGD PFV REN	26.5	12.4	-53.10 %
PMGD PFV RLA	17.3	13.8	-20.12 %
PMGD PFV Ranguil	18.9	2.3	-87.99 %
PMGD PFV Ratulemus	10.4	12.8	+23.34 %
PMGD PFV Rauquen	61.2	58.2	-4.89 %
PMGD PFV Recoleta	54.1	48.2	-10.88 %
PMGD PFV Rengo	3.7	4.1	+11.21 %
PMGD PFV Rexner	20.6	20.6	+0.00 %
PMGD PFV Rimini	69.5	61.8	-11.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	20.8	25.6	+22.82 %
PMGD PFV Citrino	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ckilir	12.1	0.1	-99.50 %
PMGD PFV Clementina	11.4	11.1	-2.87 %
PMGD PFV Cocharcas	13.9	10.6	-23.42 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	21.1	-2.63 %
PMGD PFV Coinco	17.5	18.6	+6.10 %
PMGD PFV Colchagua	18.8	18.8	+0.00 %
PMGD PFV Colina	66.6	72.0	+8.07 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.5	18.7	+1.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	15.4	15.6	+1.54 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.8	10.2	+15.56 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.5	20.1	+48.79 %
PMGD PFV Cortijo	71.3	22.4	-68.63 %
PMGD PFV Covadonga	83.9	67.9	-19.04 %
PMGD PFV Coyunche	21.8	5.2	-76.12 %
PMGD PFV Crucero	25.3	18.8	-25.77 %
PMGD PFV Cruz	24.3	23.6	-2.82 %
PMGD PFV Curacavi	21.1	20.9	-0.85 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.8	17.0	+7.42 %
PMGD PFV Dadinco	16.4	14.0	-14.38 %
PMGD PFV Darlin	58.2	62.5	+7.46 %
PMGD PFV Diego de Almagro	73.6	74.8	+1.59 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.9	17.7	+352.12 %
PMGD PFV Don Enrique	56.9	48.7	-14.31 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.6	11.9	-42.19 %
PMGD PFV Don Jorge	23.4	24.3	+3.61 %
PMGD PFV Don Mariano	17.9	20.8	+16.13 %
PMGD PFV Don Martín	20.9	4.4	-79.13 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	4.4	-82.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	23.7	35.7	+50.23 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	17.3	18.4	+6.29 %
PMGD PFV Doñihue	48.0	57.7	+20.15 %
PMGD PFV Duqueco Solar	76.5	0.9	-98.84 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	22.2	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	11.2	-
PMGD PFV Eclipse	78.4	53.8	-31.44 %
PMGD PFV El Boco	19.8	49.5	+149.80 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Carpintero	68.3	67.8	-0.85 %
PMGD PFV El Castaño	27.3	29.4	+7.52 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.1	5.3	-25.63 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.1	5.0	-29.44 %
PMGD PFV El Chercan	71.9	77.7	+8.01 %
PMGD PFV El Chincol	13.4	18.7	+39.70 %
PMGD PFV El Chucao	13.3	16.2	+22.10 %
PMGD PFV El Cuervo	16.6	16.8	+1.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	39.0	38.1	-2.23 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	74.1	80.3	+8.29 %
PMGD PFV Rinconada Norte	25.0	23.9	-4.24 %
PMGD PFV Rodeo	17.3	16.6	-4.18 %
PMGD PFV Romeria	61.3	66.0	+7.65 %
PMGD PFV Rosario	1.9	1.9	+0.00 %
PMGD PFV Rosián	42.8	34.3	-19.77 %
PMGD PFV Rucapaine	18.1	18.1	+0.00 %
PMGD PFV Río Peuco	7.1	18.7	+162.90 %
PMGD PFV SDSI	21.0	5.0	-76.05 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	67.4	57.9	-14.06 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.2	20.3	-4.09 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.7	20.4	-1.08 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.8	13.9	-12.12 %
PMGD PFV San Antonio	23.0	26.7	+16.26 %
PMGD PFV San Camilo	14.4	20.6	+43.06 %
PMGD PFV San Carlos	13.7	13.4	-2.35 %
PMGD PFV San Emilio I	16.5	17.5	+6.05 %
PMGD PFV San Eugenio	-	24.2	-
PMGD PFV San Francisco	27.6	23.1	-16.38 %
PMGD PFV San Isidro	17.4	17.9	+2.87 %
PMGD PFV San José II	18.7	12.7	-31.79 %
PMGD PFV San Pedro	21.2	19.1	-9.95 %
PMGD PFV San Ramiro	78.8	61.9	-21.51 %
PMGD PFV Santa Adriana	19.5	21.3	+9.14 %
PMGD PFV Santa Amelia	20.7	8.4	-59.71 %
PMGD PFV Santa Carolina	16.0	19.6	+22.99 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.0	12.4	-5.00 %
PMGD PFV Santa Clara	17.4	16.5	-5.25 %
PMGD PFV Santa Cruz	64.8	63.5	-2.06 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	57.3	68.5	+19.42 %
PMGD PFV Santa Emilia	64.0	64.7	+1.12 %
PMGD PFV Santa Ester	16.1	10.2	-36.87 %
PMGD PFV Santa Francisca	33.4	28.4	-14.92 %
PMGD PFV Santa Inés	20.0	19.6	-2.08 %
PMGD PFV Santa Julia	24.0	24.2	+0.67 %
PMGD PFV Santa Laura	18.9	15.4	-18.57 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.8	41.3	-16.95 %
PMGD PFV Santa Luisa	15.2	11.7	-23.15 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.4	22.4	+4.63 %
PMGD PFV Santa Rita	16.4	8.1	-50.34 %
PMGD PFV Santuario	16.7	14.6	-12.34 %
PMGD PFV Saturno Norte	20.2	25.3	+25.32 %
PMGD PFV Siete Colores	28.1	28.0	-0.64 %
PMGD PFV Sofia	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	58.6	57.7	-1.53 %
PMGD PFV Sol del Maule	11.3	15.7	+38.61 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.5	16.8	-13.49 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	13.3	8.1	-39.00 %
PMGD PFV Soy Solar	22.8	14.2	-37.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	6.7	7.3	+8.48 %
PMGD PFV El Divisadero	23.4	24.9	+6.71 %
PMGD PFV El Estero	13.2	13.5	+2.40 %
PMGD PFV El Flamenco	48.4	55.4	+14.44 %
PMGD PFV El Gaviotín	81.8	33.0	-59.66 %
PMGD PFV El Huaso	15.7	15.1	-3.60 %
PMGD PFV El Ingenio	24.9	4.8	-80.89 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	44.7	44.5	-0.50 %
PMGD PFV El Litre	26.3	26.3	+0.00 %
PMGD PFV El Mirlo	48.5	49.1	+1.23 %
PMGD PFV El Monte	19.8	19.8	-0.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-
PMGD PFV El Picurio	25.9	21.4	-17.34 %
PMGD PFV El Pilpen	27.2	22.8	-16.29 %
PMGD PFV El Pitío	17.4	18.0	+3.45 %
PMGD PFV El Piuquen	20.9	7.0	-66.73 %
PMGD PFV El Queltehue	13.8	11.3	-17.83 %
PMGD PFV El Quemado	26.9	21.1	-21.49 %
PMGD PFV El Queule	43.8	17.2	-60.82 %
PMGD PFV El Rayador	75.6	29.3	-61.26 %
PMGD PFV El Reconquistador	13.4	8.9	-33.59 %
PMGD PFV El Resplandor	20.6	4.8	-76.62 %
PMGD PFV El Roble	72.2	61.9	-14.34 %
PMGD PFV El Romeral	57.1	60.5	+6.05 %
PMGD PFV El Salitral	28.8	28.1	-2.62 %
PMGD PFV El Sauce	23.7	20.2	-14.94 %
PMGD PFV El Sharon	18.1	18.9	+4.34 %
PMGD PFV El Tiuque	3.9	4.4	+11.58 %
PMGD PFV El Trigal	55.5	26.2	-52.84 %
PMGD PFV El Zorzal	12.5	16.6	+32.68 %
PMGD PFV Enami Solar	38.2	37.9	-0.79 %
PMGD PFV Encino	15.9	17.6	+10.69 %
PMGD PFV Encon	56.4	52.3	-7.23 %
PMGD PFV Erinome	14.4	17.6	+21.94 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	23.0	+0.00 %
PMGD PFV Esfena	9.9	8.3	-15.86 %
PMGD PFV Esperanza	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	18.5	19.2	+4.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.2	22.2	+0.00 %
PMGD PFV Filomena	17.9	17.0	-4.94 %
PMGD PFV Florencia Solar	81.8	64.1	-21.71 %
PMGD PFV Foster	20.3	20.3	-0.11 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.1	+0.30 %
PMGD PFV Francisco	26.8	6.2	-77.01 %
PMGD PFV Fulgor	18.2	5.1	-71.96 %
PMGD PFV GR Lemu	26.9	29.4	+9.28 %
PMGD PFV GR Peumo	69.5	69.5	+0.00 %
PMGD PFV GR Pitao	73.7	73.0	-0.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	85.4	78.2	-8.44 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	9.9	-
PMGD PFV Talagante	-	10.5	-
PMGD PFV Talca	42.4	54.2	+27.62 %
PMGD PFV Talhuén	19.8	18.9	-4.60 %
PMGD PFV Tallado	83.0	31.6	-61.89 %
PMGD PFV Tamarugo	23.4	11.1	-52.47 %
PMGD PFV Tambo Real	19.3	17.4	-9.90 %
PMGD PFV Taranto	44.2	36.8	-16.74 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.1	29.8	-19.79 %
PMGD PFV Tijeral	19.8	19.2	-3.08 %
PMGD PFV Til Til	18.7	14.3	-23.66 %
PMGD PFV Torino	44.4	53.3	+20.01 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	9.3	+0.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	65.2	63.6	-2.53 %
PMGD PFV Trebal	17.2	17.2	+0.00 %
PMGD PFV Trebo	21.3	21.5	+0.97 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.3	14.2	+6.84 %
PMGD PFV Tricahue II	79.6	39.2	-50.70 %
PMGD PFV Trinidad	19.9	21.6	+8.06 %
PMGD PFV Tucucure	19.7	19.2	-2.44 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.5	+1223.86 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	1.1	+27.46 %
PMGD PFV Valle Este II	77.0	57.8	-24.91 %
PMGD PFV Valle Oeste II	78.0	57.5	-26.31 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.5	18.7	-20.34 %
PMGD PFV Ventisquero	66.8	69.2	+3.55 %
PMGD PFV Venturada	48.3	25.8	-46.59 %
PMGD PFV Vicente	15.6	15.7	+0.34 %
PMGD PFV Victoria	37.3	37.2	-0.41 %
PMGD PFV Villa Alegre	22.9	25.3	+10.45 %
PMGD PFV Villa Cruz	13.6	8.4	-38.01 %
PMGD PFV Villa Moscoso	19.6	19.5	-0.29 %
PMGD PFV Villa Prat	7.8	7.5	-3.98 %
PMGD PFV Villa Seca	12.2	14.7	+20.82 %
PMGD PFV Villa Solar	17.2	17.2	+0.03 %
PMGD PFV Violeta	48.8	49.7	+1.77 %
PMGD PFV Vituco 2B	18.3	18.9	+3.40 %
PMGD PFV Yahutela	40.9	39.7	-3.00 %
PMGD PFV Ñilhue	5.6	5.3	-4.81 %
PMGD PFV Ñiquén	13.5	15.6	+15.41 %
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	51.7	44.4	-14.17 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	46.4	+716835.35 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.9	18.1	+1.64 %
PMGD PFV Gabriela	86.2	85.6	-0.76 %
PMGD PFV Girasoles	18.6	18.6	-0.35 %
PMGD PFV Granada	55.0	56.2	+2.18 %
PMGD PFV Granate	87.4	82.1	-6.06 %
PMGD PFV Guadalaio	19.0	27.1	+42.53 %
PMGD PFV Guadalupe	46.5	45.8	-1.51 %
PMGD PFV Guanaco Solar	68.1	69.4	+2.00 %
PMGD PFV Guarana	11.7	11.7	+0.39 %
PMGD PFV Helios	16.2	15.8	-2.16 %
PMGD PFV Homero	26.2	21.5	-18.09 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	10.3	-20.45 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-85.40 %
PMGD PFV Huape	18.8	7.1	-62.05 %
PMGD PFV Huaquelon	86.2	76.5	-11.36 %
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	27.2	18.3	-32.54 %
PMGD PFV Independencia	18.4	18.0	-2.19 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.5	22.9	+30.45 %
PMGD PFV Jahuel	40.7	39.4	-3.04 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	20.3	24.2	+18.96 %
PMGD PFV Jaururo	17.9	20.3	+13.30 %
PMGD PFV Javiera Carrera	70.9	72.2	+1.82 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	8.2	10.5	+27.61 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	19.7	15.7	-20.30 %
PMGD PFV La Acacia	74.1	27.7	-62.65 %
PMGD PFV La Blanquina	53.2	47.5	-10.67 %
PMGD PFV La Chapeana	14.8	8.7	-40.96 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.8	14.1	-10.77 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.7	71.3	+0.88 %
PMGD PFV La Estancia	17.1	17.3	+1.09 %
PMGD PFV La Foresta	18.3	18.5	+1.18 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	31.5	-16.41 %
PMGD PFV La Gamboina	37.0	40.6	+9.51 %
PMGD PFV La Lajuela	41.9	39.2	-6.56 %
PMGD PFV La Ligua	19.8	21.4	+7.98 %
PMGD PFV La Manga	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	19.7	19.9	+0.72 %
PMGD PFV La Palma Solar	68.8	36.9	-46.38 %
PMGD PFV La Paz	63.2	62.9	-0.48 %
PMGD PFV La Vendimia	38.1	29.2	-23.43 %
PMGD PFV La Victoria	51.8	38.3	-26.17 %
PMGD PFV Lagunilla	15.6	11.7	-25.30 %
PMGD PFV Laja Andino	76.5	30.2	-60.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	0.7	-
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	-	69.4	-
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	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.6	-
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	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.3	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	4.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	11.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.9	5.1	+5.03 %
PMGD PFV Las Cabras	19.3	19.9	+2.67 %
PMGD PFV Las Cachañas	53.7	56.7	+5.58 %
PMGD PFV Las Catitas	21.7	25.7	+18.32 %
PMGD PFV Las Chacras	19.6	20.0	+1.99 %
PMGD PFV Las Codornices	8.2	12.0	+46.71 %
PMGD PFV Las Golondrinas	38.5	44.0	+14.17 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.8	14.1	+80.38 %
PMGD PFV Las Majadas	70.6	67.3	-4.60 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.9	15.4	+3.49 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.8	8.9	-39.59 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.5	13.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Palomas	10.3	7.0	-31.65 %
PMGD PFV Las Perdices	14.4	17.8	+23.33 %
PMGD PFV Las Rojas	19.1	12.3	-35.76 %
PMGD PFV Las Taguas	78.1	29.0	-62.86 %
PMGD PFV Las Tencas	41.0	41.9	+2.08 %
PMGD PFV Las Terrazas	21.0	8.0	-61.76 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.3	20.4	+5.80 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.5	6.7	-68.89 %
PMGD PFV Las Turcas	26.6	11.7	-55.94 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	21.5	26.3	+22.28 %
PMGD PFV Lingue	23.3	23.3	+0.00 %
PMGD PFV Lipangue	19.7	19.2	-2.54 %
PMGD PFV Liquidambar	64.3	62.3	-2.99 %
PMGD PFV Lirio del Campo	20.5	20.5	+0.22 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	73.0	70.1	-4.10 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	34.0	28.5	-16.37 %
PMGD PFV Llay Llay	42.1	49.2	+16.71 %
PMGD PFV Lo Boza	2.0	3.0	+47.42 %
PMGD PFV Lo Chacón	19.0	7.8	-58.93 %
PMGD PFV Lo Miguel	28.2	31.3	+10.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	51.9	-
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	-	11.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.4	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
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	-	9.6	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	2.3	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	28.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15912.3	15398.7	-3.23 %

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 1 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	GNP por costo marginal.
TER Campiche	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro I GNL	Menor generación real por indisponibilidad de la TV.

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

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.
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 Cochrane-CCH2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de correa transportadora de carbón, según SDCF 2024029456.
TER San Isidro I GNL	63.3	TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de vapor y solucionar falla en sensor de temperatura, según SDCF 2024029403 y 2024029404.

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.
TER Tocopilla-U16 GNL	71.8	Limitada en 260 MW. Causa informada: Falla en bomba circuladora N°1 de agua enfriamiento. Según IL2024000449.

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 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 Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	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. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.45 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	CDC	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.97 m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:28	STM	SDAC deshabilitado.
03:54	STS	C. Masisa cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028933.
07:36	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar puntos con temperaturas térmicas en vano 54-55, según SDCF 2024029356.
07:54	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla, asociado a IF 2024001362, según SICF 2024029336.
08:31	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de vapor y solucionar falla en sensor de temperatura, según SDCF 2024029403 y 2024029404.
09:18	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles con proyección de caída hacia la misma entre los vanos 11 y 116. La desconexión atiende a que puedan despejar la totalidad de los vanos y evitar falla por cortina de árboles lo cual ha ocurrido en otras oportunidades, sin consumos afectados, según SDCF 2024029407.
10:41	Celeoredes	S/E San Luis 52J8 y 52J5-8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de ENEL por trabajos en sus instalaciones, según SCDF 2024029408.
11:29	Colbún	C. Machicura limita generación mínima de 25 MW y máximo de 47 MW. Causa informada: Proteger obras de encausamiento de canales y cumplir con la dotación de riego, según IL 2024000446. Cancelada IL 2024000444.
11:30	Enor Chile	S/E C. Punta Colorada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea, según SICF 2024029420.
11:51	AES Andes	C. Cochrane U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de correa transportadora de carbón, según SDCF 2024029456.
12:09	Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en regulador de velocidad, según IF 2024001995.
12:57	Enor Chile	C. PE El Arrayán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de interruptor 52E2 coincidente con evento de falla LT 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo, que afectó a PE El Arrayán, según SDCF 2024029442.
14:16	CGE	S/E Cauquenes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de reconexión automática a interruptor 52ET2 por poda de emergencia, según SICF 2024029455.
14:28	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones sale del servicio en forma intempestiva con 3.4 MW, según IF2024001396.
14:59	Enel Generación	C. Loma Alta disponible y en servicio, según IF 2024001995.
15:04	Enor Chile	C. PE El Arrayán cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029442.
15:17	LAP	C. PE Totoral con limitación. Causa informada: Problema de regulación de potencia activa a nivel de SCADA, limitación de potencia se debe realizar de forma manual asignando comando pausa/run a WTG para cumplir con consignas asignadas por el CDC, según IL 2024000448.
15:56	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:42	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones sincronizada, según IF2024001396.
16:43	AES Andes	C. Campiche disponible y en servicio, según IF 2024001356.
17:29	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:37	Enor Chile	S/E C. Punta Colorada cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029420.

Hora	Centro de Control	Observación
20:16	CGE	Línea de 110 kV Choapa – Quínquimo interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos correspondientes a S/E Quínquimo. Causa informada: Corte de conductor en estructura N° 294, según IF 2024001397.
20:18	CGE	S/E Quínquimo cerrado 52HS y recuperado los consumos desde S/E Quillota.
20:20	Enel Green Power	S/E Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar inspección de celda MT, durante inspección rutinaria se detecta ruido anormal en celda de la barra MT 3 52FT2A. Se verificará estado de celda y mufas. Se desconectará S/E para dar seguridad a personal que realizara inspección, según SDCF2024029465.
20:33	Enel Generación	C. Rapel U1 sincronizada en pueba, según IF 2024001237.
20:38	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TG sincronizada en pruebas, según IF 2024001392.
20:57	Enlasa	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde interrupción forzada por protecciones, se pierden 26.5 MW de consumos de minera Manto Verde (cliente de Enlasa).
21:47	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada en 260 MW. Causa informada: Falla en bomba circuladora N°1 de agua enfriamiento, según IL 2024000449.
21:50	Enlasa	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde cerrada y normalizado los consumos.
22:31	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas, según IF 2024001392.
22:47	Enel Generación	C. Rapel U1 disponible, según IF 2024001237.
23:25	Celeoredes	S/E San Luis 52J8 y 52J5-8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SCDF 2024029408. Paño J8 indisponible al cierre. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024001398.
23:53	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible y en servicio, según IF 2024001392.
23:59	AES Andes	C. Cochrane U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029456 e IL 2024000434.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -360.2 [MW].
08:57	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:57	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22,8 [MW/m].
18:42	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:42	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,3 [MW/m].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 816.4 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
15:01	Chilquinta	Aguas Pacífico	S/E Puchuncaví 52H2 y barra N° 1 de 110 kV primera energización. Propietario: Aguas Pacífico.
17:46	Chilquinta	Aguas Pacífico	S/E Puchuncaví 52H1 primera energización. Propietario: Aguas Pacífico.

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	23/03/2024	06:40
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	23/03/2024	06:45
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		
AES Andes	S/E La Cebada Interruptores J4, JS y J2.	23/03/2024	20:55		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	23/03/2023	00:02	23/03/2024	01:01
Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	23/03/2023	00:34	23/03/2024	11:05
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	23/03/2023	02:15	23/03/2024	09:36
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	22/03/2024	00:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	22/03/2024	00:42		
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	23/03/2024	19:22
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 abierta.	22/03/2024	19:48		
Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta.	23/03/2024	01:02		
Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	23/03/2024	01:05		
Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	23/03/2024	08:24	23/03/2024	19:14
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	23/03/2024	22:40		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	23/03/2024	23:50		