

INFORME DIARIO

Domingo 21 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Mariposas	72.0	68.3	-5.14 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	92.2	56.9	-38.29 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	143.6	147.0	+2.33 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	8.1	8.3	+3.10 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.4	64.5	+0.12 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	29.7	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	160.6	118.7	-26.07 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Punta del Viento	63.3	58.4	-7.73 %	PMG
BESS Salvador	0.0	277.7	GNP		PMG HP Renaico	109.9	141.3	+28.51 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	16.9	23.7	+39.76 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	1.7	39.3	+2211.76 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	60.4	3.9	-93.51 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1032.0	1069.3	+3.62 %		PMG PFV Antay	43.0	65.9	+53.23 %	PMG
HE Angostura	1324.0	1308.0	-1.21 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2208.9	2126.4	-3.73 %	RO	PMG PFV Castilla	8.4	17.3	+105.95 %	PMG
HE Canutillar	2361.2	2895.0	+22.61 %		PMG PFV Chercan	11.4	15.0	+30.86 %	PMG
HE Cipreses	1624.6	1499.9	-7.68 %	LF	PMG PFV De los Andes	54.5	62.9	+15.51 %	PMG
HE Colbún	5050.0	4721.0	-6.52 %	MM	PMG PFV Del Desierto	37.2	42.1	+13.05 %	PMG
HE El Toro	2168.8	1706.6	-21.31 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	885.0	1039.0	+17.40 %	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	1.1	2.2	+99.86 %	PMG, P
HE Pangue	1680.6	2174.8	+29.40 %	LF, RO	PMG PFV Lucas Solar	9.7	14.6	+50.11 %	PMG
HE Pehuenche	3485.2	2958.8	-15.11 %		PMG PFV Machicura	22.5	12.4	-44.86 %	PMG
HE Pilmaiquén	368.2	525.0	+42.58 %	RO	PMG PFV North West	71.7	65.6	-8.44 %	PMG
HE Ralco	2667.0	2416.7	-9.38 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	624.0	716.5	+14.82 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.5	12.2	+15.25 %	PMG
HP Abanico	696.3	759.1	+9.02 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.7	-34.26 %	PMG
HP Alfalfal	1940.2	1791.0	-7.69 %		PMG PFV Puerto Seco	84.9	78.2	-7.94 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	18.8	20.9	+11.45 %	PMG
HP Ancoa	262.2	272.6	+3.94 %	LF	PMG PFV SDGx01	0.8	1.8	+125.00 %	PMG, DF
HP Blanco	327.6	231.0	-29.49 %		PMG PFV Sol del Norte	50.3	55.6	+10.52 %	PMG
HP Capullo	226.1	172.0	-23.93 %		PMG PFV Teno Solar	12.7	10.4	-18.50 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	255.1	229.3	-10.11 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	906.5	820.1	-9.53 %		PMG TER CMPC Tissue	-	38.2	-	PMG
HP Chapiquina	57.6	109.9	+90.93 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	18.5	19.8	+6.54 %	MM	PMG TER Celco	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	179.0	165.6	-7.50 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1432.3	1176.2	-17.88 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP El Paso	210.2	206.5	-1.76 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	146.4	181.3	+23.86 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	205.4	194.2	-5.47 %	
HP Hornitos	529.6	450.7	-14.90 %	
HP Isla	1148.6	944.5	-17.77 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	330.0	289.1	-12.39 %	
HP La Confluencia	662.0	637.5	-3.70 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	188.6	193.5	+2.58 %	
HP Lircay	325.4	306.2	-5.90 %	
HP Loma Alta	638.1	464.9	-27.14 %	
HP Los Hierros	247.0	246.0	-0.41 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	32.5	32.4	-0.07 %	
HP Los Quilos	455.4	388.9	-14.60 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	104.8	59.8	-42.97 %	DF
HP Mocho	262.9	178.2	-32.21 %	
HP Palmucho	606.9	621.7	+2.44 %	
HP Peuchen	176.8	47.3	-73.24 %	
HP Providencia	88.2	96.1	+8.97 %	
HP Pullinque	220.1	211.7	-3.81 %	
HP Puntilla	347.4	380.0	+9.38 %	RO
HP Queltehues	789.2	821.0	+4.03 %	DF
HP Quilleco	112.8	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	6.8	8.8	+29.12 %	
HP Rucatayo	345.3	546.2	+58.15 %	
HP Rucue	905.1	840.0	-7.19 %	MM, RO
HP San Andres	194.1	175.1	-9.80 %	
HP San Ignacio	412.1	486.0	+17.94 %	
HP Sauzal	992.1	567.3	-42.82 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	174.3	97.5	-44.06 %	
HP Volcán	117.0	132.5	+13.26 %	
PE Alena	618.6	543.5	-12.14 %	LF
PE Atacama	20.7	110.5	+434.39 %	
PE Aurora	716.7	1098.2	+53.23 %	
PE Cabo Leones 1	566.4	564.7	-0.31 %	
PE Cabo Leones 2	481.1	712.8	+48.17 %	
PE Cabo Leones 3	406.7	440.8	+8.37 %	
PE Calama	479.2	514.3	+7.32 %	
PE Campo Lindo	320.3	345.7	+7.93 %	
PE Canela	43.0	158.7	+269.36 %	
PE Canela 2	184.5	512.9	+177.95 %	
PE Cardonal	94.2	0.0	-100.00 %	P
PE Cerro Tigre	952.5	949.1	-0.36 %	
PE Cuel	162.3	137.0	-15.62 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
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	-	3.6		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4965.5	4961.3	-0.08 %	
TER Angamos-ANG2	4728.7	4705.3	-0.49 %	LF
TER Antihue	25.2	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	415.7	66.9	-83.91 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	2008.6	+39.48 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2090.4	2773.2	+32.66 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
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	296.1		GNP
TER CMPC Laja	378.8	375.8	-0.79 %	LF
TER CMPC Pacífico	448.0	501.8	+12.01 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	4.4		GNP
TER Campiche	4888.4	5059.0	+3.49 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	618.0		GNP
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	651.0		GNP
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0		GNP
TER Cholguán	166.3	174.6	+5.01 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4632.1	4964.4	+7.17 %	
TER Cochrane-CCH2	4692.0	4974.0	+6.01 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1198.5	+143.60 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	188.4	333.7	+77.13 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	236.8	GNP	
PE El Maitén	46.7	51.4	+10.05 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	786.9	775.4	-1.46 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	258.1	432.0	+67.38 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	276.7	37.8	-86.34 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	21.7	6.4	-70.58 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	788.0	992.8	+25.98 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	418.3	443.7	+6.06 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	173.4	119.8	-30.93 %		TER El Peñón	6.5	62.3	+859.08 %	
PE Los Cerrillos	210.7	0.0	-100.00 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	339.8	910.6	+168.02 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	621.5	764.5	+23.01 %		TER Energía Pacífico	312.0	347.3	+11.32 %	LF
PE Malleco Norte	693.7	798.8	+15.15 %		TER Escuadrón	42.1	26.3	-37.62 %	LF
PE Malleco Sur	902.6	994.3	+10.16 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	83.9	0.0	-100.00 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	347.8	338.1	-2.78 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	92.0	455.2	+394.54 %		TER Guacolda 1	2440.1	2455.0	+0.61 %	LF, RO
PE Negrete	258.3	214.1	-17.11 %		TER Guacolda 2	2035.5	2224.9	+9.31 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2477.2	2534.9	+2.33 %	RO
PE Puelche Sur	1377.7	1235.2	-10.34 %		TER Guacolda 4	2650.2	2620.2	-1.13 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	2.8	GNP	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2682.4	-0.10 %	RO
PE Punta Palmeras	296.1	515.7	+74.18 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	486.7	881.6	+81.14 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	616.6	548.5	-11.04 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	996.6	1071.1	+7.47 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1356.2	959.6	-29.24 %		TER IEM	5717.1	6197.4	+8.40 %	
PE San Juan	258.7	535.6	+107.02 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	299.3	373.3	+24.74 %	P	TER Kelar GNL	3304.0	4970.2	(*) +50.43 %	
PE San Pedro	180.3	263.8	+46.27 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	238.1	379.1	+59.23 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	387.3	662.7	+71.09 %		TER Laja Energía Verde	195.9	95.9	-51.04 %	
PE Sierra Gorda Este	383.0	541.2	+41.30 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	306.3	476.9	+55.71 %		TER Lautaro II	423.0	471.8	+11.54 %	
PE Talinay Poniente	236.8	337.4	+42.51 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1357.6	1247.2	-8.14 %		TER Loma Los Colorados II	238.0	251.1	+5.50 %	
PE Tchamma	641.4	466.1	-27.33 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	642.6	635.6	-1.09 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	119.4	335.9	+181.40 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	48.4	79.0	+63.18 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	412.8	289.2	-29.95 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	404.0	374.3	-7.35 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	717.0	GNP	
PFV Andes Solar	145.7	128.2	-12.00 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	31.2	314.1	+907.38 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	817.6	1098.4	+34.34 %		TER Masisa	198.6	159.5	-19.70 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	331.4	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	887.9	720.5	-18.85 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	408.6	385.0	-5.78 %	DF, LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	663.9	741.8	+11.73 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2695.1	355.0	(*) -86.83 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2404.7	2319.2	-3.56 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	544.1	531.7	-2.28 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	442.4	437.8	-1.02 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	506.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	824.0	651.5	-20.93 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	175.8	199.3	+13.36 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	637.4	600.3	-5.82 %		TER Nehuenco I GNL	4552.1	5348.0	+17.48 %	
PFV Coya	706.3	901.3	+27.61 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	2513.0	2223.0	-11.54 %	RO
PFV Diego de Almagro	169.1	159.9	-5.43 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1515.8	1330.3	-12.24 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	947.9	1055.2	+11.32 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	81.3	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	11.6	41.8	+261.88 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.2	11.4	-19.72 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	221.2	194.0	-12.32 %		TER Nueva Aldea	1175.0	813.3	-30.78 %	
PFV El Pelicano	210.5	212.1	+0.79 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	99.3	431.2	+334.40 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	654.8	444.3	-32.14 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1912.8	1637.9	-14.37 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	323.4	125.3	-61.25 %	P	TER Nueva Renca GNL	5195.7	5377.0	+3.49 %	
PFV Granja Solar	823.4	666.1	-19.10 %		TER Nueva Renca Gas Arg	958.9	963.0	+0.43 %	
PFV Guanchoi	2164.9	2287.3	+5.65 %		TER Nueva Ventanas	4826.5	5313.0	+10.08 %	
PFV Huatacondo	492.7	483.8	-1.81 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	309.3	359.9	+16.36 %		TER PAS Mejillones	408.0	512.2	+25.53 %	
PFV Javiera	395.7	386.0	-2.44 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	367.3	323.0	-12.04 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	129.6	10.5	-91.89 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	162.5	161.5	-0.64 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	4.9	3.4	-29.07 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	1056.0	GNP	
PFV Lalackama	335.1	351.1	+4.75 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	99.6	105.4	+5.79 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	417.4	587.4	+40.73 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	1449.0	(*)GNP	
PFV Llano de Llampos	506.2	528.3	+4.36 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	280.4	246.8	-11.99 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	20.4	4.0	-80.39 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	912.8	641.6	-29.71 %		TER San Isidro I GNL	1050.0	998.1	-4.94 %	
PFV Malgarida	1612.6	1314.3	-18.50 %		TER San Isidro I Gas Arg	3963.3	4219.5	+6.46 %	
PFV María Elena	374.4	351.3	-6.16 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	307.0	253.1	-17.57 %		TER San Isidro II GNL	939.8	1026.0	+9.17 %	
PFV Nuevo Quillagua	609.7	580.1	-4.84 %		TER San Isidro II Gas Arg	5855.2	6090.8	+4.02 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	46.3	38.0	-17.93 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	397.4	365.2	-8.10 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	727.5	689.9	-5.16 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	46.1	32.7	-29.17 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	115.3	68.8	-40.35 %		TER Santa Fe	1180.3	538.7	-54.36 %	
PFV Quilapilun	160.5	196.0	+22.11 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	538.5	897.7	+66.72 %	
PFV Salvador	382.3	59.1	-84.54 %	
PFV San Andres	343.4	188.0	-45.26 %	LF
PFV San Pedro	785.2	673.4	-14.24 %	
PFV Santa Isabel	1039.8	744.7	-28.38 %	LF
PFV Santiago	149.7	217.8	+45.49 %	
PFV Sol de Lila	965.5	786.4	-18.55 %	
PFV Sol de los Andes	608.1	556.0	-8.57 %	
PFV Sol del Desierto	1466.2	1530.8	+4.41 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	766.1	622.2	-18.79 %	
PFV Uribe Solar	392.5	328.7	-16.27 %	LF
PFV Usya	381.0	359.0	-5.79 %	DF
PFV Valle Escondido	323.1	588.1	+82.00 %	
PFV Valle del Sol	1017.0	931.7	-8.39 %	
PFV Willka	767.0	581.0	-24.26 %	
PMG HP Aillin	2.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	28.8	+3.75 %	PMG
PMG HP Callao	41.3	28.4	-31.21 %	PMG
PMG HP Carena	6.9	166.7	+2315.94 %	PMG
PMG HP Chiburgo	8.0	144.0	+1700.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	43.0	45.8	+6.57 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	71.0	+0.57 %	PMG
PMG HP Correntoso	69.6	56.8	-18.45 %	PMG
PMG HP Dos Valles	33.0	32.2	-2.40 %	PMG, P, DF
PMG HP El Rincón	5.6	5.8	+2.99 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	31.5	43.2	+37.33 %	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	9.6	-20.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	147.1	97.1	-34.01 %	PMG
PMG HP MC2	36.7	23.9	-34.98 %	PMG
PMG HP MC3	52.6	31.6	-39.87 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	261.0	120.9	-53.68 %	
TER Santa María	5823.0	5848.0	+0.43 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	46.3	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	300.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	1814.3	2159.1	+19.00 %	
TER Trapen	4.1	65.2	+1480.43 %	
TER Trincao	2.1	0.0	-100.00 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	459.1	497.5	+8.37 %	LF
TER Viñales	432.0	529.8	+22.64 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	202368.8	209287.5	+3.42 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	33.1	33.2	+0.31 %
PMGD HP Alto Hospicio	17.6	22.6	+28.80 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.7	84.0	+0.37 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	26.4	23.4	-11.26 %
PMGD HP Caliboro	22.3	23.5	+5.43 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	113.6	53.5	-52.96 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.0	8.6	+7.99 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	32.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	67.0	-
PMGD HP Dongo	53.8	42.9	-20.32 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	8.5	-
PMGD HP El Agrio	3.7	3.3	-8.69 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.6	-
PMGD HP El Atajo	18.8	19.2	+1.88 %
PMGD HP El Brinco	2.0	2.0	-0.99 %
PMGD HP El Canelo	48.3	46.1	-4.56 %
PMGD HP El Colorado	22.1	27.6	+25.03 %
PMGD HP El Diuto	65.2	63.2	-3.20 %
PMGD HP El Galpón	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	2.0	2.6	+29.11 %
PMGD HP El Manzano	58.3	54.5	-6.47 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	9.5	22.6	+138.79 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.4	25.0	+7.12 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	58.2	62.5	+7.40 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	3.1	+0.08 %
PMGD HP La Compañía II	26.6	29.3	+9.95 %
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	7.9	7.5	-5.39 %
PMGD HP Las Flores	0.0	28.6	-
PMGD HP Las Vertientes	37.0	38.3	+3.55 %
PMGD HP Los Bajos	121.0	117.8	-2.61 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	33.1	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	8.3	2.8	-66.46 %
PMGD PFV Lo Miguel	12.0	17.0	+41.82 %
PMGD PFV Lo Miranda	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	9.5	3.5	-63.27 %
PMGD PFV Lockma	66.0	68.7	+4.12 %
PMGD PFV Loica	9.0	2.8	-69.34 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	5.1	3.9	-23.87 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	5.7	4.6	-19.77 %
PMGD PFV Los Cisnes	29.0	13.0	-55.33 %
PMGD PFV Los Gorriones	6.5	4.0	-37.36 %
PMGD PFV Los Jotes	17.1	6.8	-60.44 %
PMGD PFV Los Lagos	5.1	2.2	-57.40 %
PMGD PFV Los Libertadores	8.8	15.9	+81.02 %
PMGD PFV Los Lirios	24.3	18.8	-22.51 %
PMGD PFV Los Magnolios	11.9	1.5	-87.50 %
PMGD PFV Los Molinos	15.9	16.6	+4.53 %
PMGD PFV Los Nogales	15.5	19.1	+23.13 %
PMGD PFV Los Paltos	2.5	5.2	+109.20 %
PMGD PFV Los Patos	5.3	3.6	-31.89 %
PMGD PFV Los Perales	14.7	1.7	-88.69 %
PMGD PFV Los Perquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	4.8	1.7	-64.84 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.7	13.7	-
PMGD PFV Los Tordos	15.1	5.3	-65.08 %
PMGD PFV Luce Solar	3.1	13.3	+330.10 %
PMGD PFV Luders	5.1	6.3	+23.33 %
PMGD PFV Lumbreras	11.9	3.9	-67.29 %
PMGD PFV Luna	3.1	2.0	-34.19 %
PMGD PFV Luna del Norte	3.0	4.4	+46.17 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.5	2.3	+59.69 %
PMGD PFV Maikono	11.5	2.4	-79.09 %
PMGD PFV Maimalicán	55.6	23.2	-58.31 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	58.9	60.2	+2.33 %
PMGD PFV Malinke	7.1	3.8	-46.44 %
PMGD PFV Malloco	9.8	5.0	-48.48 %
PMGD PFV Malvilla	9.5	1.7	-82.25 %
PMGD PFV Manao	15.7	7.4	-52.76 %
PMGD PFV Mandinga	24.5	12.7	-48.40 %
PMGD PFV Marambio	7.1	3.1	-56.58 %
PMGD PFV Marañon	42.2	37.1	-12.13 %
PMGD PFV Marchigue II	29.7	5.9	-80.09 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.4	1.6	-74.28 %
PMGD PFV Marin	19.8	9.8	-50.51 %
PMGD PFV María Pinto	8.0	2.8	-65.18 %
PMGD PFV Meco Chillan	12.6	14.2	+13.05 %
PMGD PFV Meli	25.1	19.0	-24.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	38.2	32.4	-15.22 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	40.6	35.8	-11.94 %
PMGD HP MSA-I	0.0	37.0	-
PMGD HP Maisán	2.6	2.2	-17.19 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	65.6	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.8	-
PMGD HP Melo	41.2	44.1	+7.14 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.4	6.5	+176.14 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	10.0	9.6	-4.06 %
PMGD HP Palmar	50.4	33.7	-33.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.9	18.2	+14.62 %
PMGD HP Pichilonco	20.1	20.0	-0.73 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-95.06 %
PMGD HP Purísima	2.5	2.3	-7.99 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	13.1	14.3	+9.08 %
PMGD HP Roblería	20.6	20.3	-1.53 %
PMGD HP Río Mulchén	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	14.8	12.6	-15.07 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	13.4	-
PMGD HP Santa Isabel	14.3	12.3	-14.07 %
PMGD HP Santa Rosa	6.2	11.8	+90.51 %
PMGD HP Sauce Andes	7.8	1.4	-82.52 %
PMGD HP Trailelfú	8.2	7.0	-14.24 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	37.1	57.0	+53.73 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.6	+10.87 %
PMGD PE El Arrebol	34.7	77.9	+124.66 %
PMGD PE El Nogal	56.6	80.0	+41.47 %
PMGD PE Huajache	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	28.1	64.5	+129.55 %
PMGD PE Lebu III	18.4	7.1	-61.63 %
PMGD PE Raki	34.7	28.2	-18.85 %
PMGD PE Ucuquer	26.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	23.2	18.4	-20.86 %
PMGD PFV Albatros	-	0.4	-
PMGD PFV Albor Solar	10.4	15.2	+45.94 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.7	16.2	-13.30 %
PMGD PFV Alcon Solar	26.5	7.1	-73.34 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	8.7	3.2	-63.90 %
PMGD PFV Alicahue	4.5	7.3	+63.11 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	3.5	0.3	-91.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	5.0	3.9	-23.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.7	2.5	-71.47 %
PMGD PFV Milán A	5.3	4.5	-15.48 %
PMGD PFV Mitchi	65.5	61.2	-6.52 %
PMGD PFV Montt	2.7	7.0	+157.41 %
PMGD PFV Mostazal	17.0	18.3	+7.76 %
PMGD PFV Moya	18.2	38.0	+108.52 %
PMGD PFV Mutupín	17.6	15.3	-12.92 %
PMGD PFV Nahuén	16.3	13.7	-15.83 %
PMGD PFV Nan	13.0	36.2	+177.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.3	5.5	-46.99 %
PMGD PFV Newentun	16.2	6.1	-62.07 %
PMGD PFV Nihue	9.3	1.6	-82.97 %
PMGD PFV Norte Chico	2.5	5.4	+117.20 %
PMGD PFV Ocoa	5.0	3.4	-32.80 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	17.7	4.4	-75.04 %
PMGD PFV Olivillo	33.1	6.2	-81.30 %
PMGD PFV Orion	5.0	5.5	+11.14 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.4	8.0	-44.53 %
PMGD PFV Ovalle Norte	34.4	19.5	-43.32 %
PMGD PFV Ovejería	16.0	18.7	+16.81 %
PMGD PFV PAS1	63.0	44.0	-30.16 %
PMGD PFV PSF El Peral	10.3	21.2	+105.23 %
PMGD PFV PSF Horizonte	20.2	13.1	-34.79 %
PMGD PFV Pachira	28.6	13.7	-52.04 %
PMGD PFV Paillihue	19.7	30.2	+53.38 %
PMGD PFV Paine	80.7	77.1	-4.44 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.6	7.0	-85.04 %
PMGD PFV Pama	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	14.0	5.6	-60.47 %
PMGD PFV Panquehue II	7.8	14.4	+85.13 %
PMGD PFV Paraguay	9.2	14.9	+61.52 %
PMGD PFV Paraná	15.1	15.6	+3.31 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	5.6	3.1	-43.92 %
PMGD PFV Parque Curicura	15.9	14.8	-7.31 %
PMGD PFV Parque El Olivar	7.0	27.3	+293.23 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	26.7	29.2	+9.31 %
PMGD PFV Parque La Colonia	32.3	20.1	-37.79 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.6	9.2	+20.59 %
PMGD PFV Parque Nancagua	13.3	7.3	-44.82 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	17.5	16.0	-8.41 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	2.9	-
PMGD PFV Parque San Javier	28.5	5.8	-79.67 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	16.0	8.7	-45.63 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	36.6	18.1	-50.54 %
PMGD PFV Pastrán	55.8	24.5	-56.15 %
PMGD PFV Patagua	-	10.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.0	4.7	+133.50 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	4.9	9.3	+90.12 %
PMGD PFV Amparo del Sol	2.2	5.3	+138.64 %
PMGD PFV Anakena	57.0	25.7	-54.97 %
PMGD PFV Antonia	5.4	4.9	-9.15 %
PMGD PFV Argomedo	17.7	15.7	-11.52 %
PMGD PFV Arica	37.0	65.2	+76.11 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	38.0	38.0	-0.01 %
PMGD PFV Aromo del Verano	8.1	5.7	-29.57 %
PMGD PFV Astillas	38.5	30.6	-20.59 %
PMGD PFV Avel Solar	17.6	29.1	+65.06 %
PMGD PFV Avellano	8.5	18.8	+122.84 %
PMGD PFV Aviles	24.6	6.1	-75.02 %
PMGD PFV Axel Solar	-	5.0	-
PMGD PFV Ayla	32.9	19.4	-41.01 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	17.3	7.7	-55.62 %
PMGD PFV Bellavista	3.6	7.1	+93.81 %
PMGD PFV Bellavista	45.0	43.0	-4.52 %
PMGD PFV Berrueco	18.0	20.6	+14.77 %
PMGD PFV Blu	8.2	8.3	+0.84 %
PMGD PFV Bulnes Barones	5.2	6.1	+19.13 %
PMGD PFV Bérnago	5.1	4.3	-15.26 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	63.5	23.0	-63.74 %
PMGD PFV Cabilsol	3.9	6.6	+71.43 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-
PMGD PFV Cabrero	18.4	27.5	+48.92 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	57.8	59.4	+2.67 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-98.93 %
PMGD PFV Calama	86.6	76.7	-11.39 %
PMGD PFV Calle Larga	3.5	6.3	+80.29 %
PMGD PFV Candelaria Solar	7.8	5.5	-30.01 %
PMGD PFV Canelillo	18.0	10.0	-44.43 %
PMGD PFV Canesa	2.7	8.7	+220.74 %
PMGD PFV Cantera	8.2	1.5	-82.29 %
PMGD PFV Cantillana	27.9	19.0	-31.87 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	4.8	-
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	27.3	10.8	-60.36 %
PMGD PFV Casuto	2.8	6.0	+114.29 %
PMGD PFV Catemu	1.9	5.8	+206.32 %
PMGD PFV Catán	4.8	7.2	+49.79 %
PMGD PFV Cauquenes	12.3	5.6	-54.81 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	56.3	11.5	-79.58 %
PMGD PFV Ce Caldera	9.0	14.8	+64.64 %
PMGD PFV Centauro Solar	17.8	22.5	+26.59 %
PMGD PFV Chacabuco	16.2	24.1	+48.89 %
PMGD PFV Chalinga	17.8	6.7	-62.26 %
PMGD PFV Champa	16.3	18.7	+14.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Patricia Del Verano	33.2	17.6	-46.97 %
PMGD PFV Pedreros	3.0	3.9	+30.67 %
PMGD PFV Pegasus	4.9	5.5	+10.81 %
PMGD PFV Pellin	16.5	17.6	+6.15 %
PMGD PFV Pelumpen	14.1	3.2	-77.36 %
PMGD PFV Penaflor	34.7	17.0	-51.03 %
PMGD PFV Pencahue	14.9	0.2	-98.99 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	2.4	-67.18 %
PMGD PFV Pepa	15.8	17.1	+8.42 %
PMGD PFV Pequen	4.6	4.1	-9.14 %
PMGD PFV Peraillo	2.9	1.1	-62.07 %
PMGD PFV Pica	2.0	1.5	-23.42 %
PMGD PFV Pichon	3.2	1.8	-44.75 %
PMGD PFV Picunche	29.8	20.1	-32.51 %
PMGD PFV Piduco	8.0	2.4	-70.48 %
PMGD PFV Pilpilen	3.5	1.9	-47.14 %
PMGD PFV Piquero	50.0	6.4	-87.28 %
PMGD PFV Pirque	3.1	3.8	+23.23 %
PMGD PFV Pitotoy	5.9	5.6	-5.43 %
PMGD PFV Pitra	11.3	2.3	-79.62 %
PMGD PFV Placilla	15.6	14.3	-8.51 %
PMGD PFV Playerito	11.4	6.0	-47.75 %
PMGD PFV Playero	11.3	6.1	-45.86 %
PMGD PFV Playeron	10.6	5.6	-47.15 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.4	5.0	-51.48 %
PMGD PFV Población	3.3	1.6	-53.03 %
PMGD PFV Pocillas	10.6	5.8	-45.06 %
PMGD PFV Pomuyeto	0.9	2.1	+133.42 %
PMGD PFV Portezuelo	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pretty Field	8.9	5.7	-35.95 %
PMGD PFV Puangue	15.4	4.7	-69.87 %
PMGD PFV Pueblo Seco	17.6	18.8	+7.16 %
PMGD PFV Puelche	4.2	7.7	+81.00 %
PMGD PFV Puente Solar	8.7	4.7	-46.13 %
PMGD PFV Pullali	2.9	3.8	+31.38 %
PMGD PFV Punta Baja	1.8	4.3	+140.00 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	1.1	1.7	+57.08 %
PMGD PFV Queltehue	5.6	5.2	-6.44 %
PMGD PFV Quemados	21.4	12.7	-40.71 %
PMGD PFV Quetena	73.7	70.2	-4.66 %
PMGD PFV Quillay	8.4	3.7	-55.60 %
PMGD PFV Quinantu	14.6	10.4	-29.04 %
PMGD PFV Quinta	4.1	6.4	+55.46 %
PMGD PFV RDCL SAN	44.7	6.3	-85.94 %
PMGD PFV REN	13.9	19.4	+39.89 %
PMGD PFV RLA	3.0	1.8	-41.33 %
PMGD PFV Ranguil	6.4	2.3	-63.95 %
PMGD PFV Ratulemus	10.0	5.3	-47.02 %
PMGD PFV Rauquen	14.9	12.2	-18.23 %
PMGD PFV Recoleta	40.5	40.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	3.4	4.0	+16.18 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	26.1	-
PMGD PFV Chilener	-	2.5	-
PMGD PFV Chimbarongo	3.9	3.6	-8.97 %
PMGD PFV Chuchiñi	2.4	6.7	+184.74 %
PMGD PFV Cipres	21.8	10.1	-53.57 %
PMGD PFV Citrino	3.3	1.8	-46.67 %
PMGD PFV Ckilir	41.6	43.2	+3.88 %
PMGD PFV Clementina	3.6	2.0	-44.84 %
PMGD PFV Cocharcas	5.7	5.7	-
PMGD PFV Cocinillas	18.0	9.5	-47.53 %
PMGD PFV Coinco	4.9	5.8	+18.14 %
PMGD PFV Colchagua	6.2	2.2	-64.20 %
PMGD PFV Colina	49.6	21.2	-57.34 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.1	5.0	-2.11 %
PMGD PFV Condor Chepica	6.3	4.0	-36.05 %
PMGD PFV Condor Pelvin	9.0	2.2	-76.09 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.2	5.5	-32.80 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	9.7	20.3	+108.99 %
PMGD PFV Cortijo	25.0	40.0	+59.84 %
PMGD PFV Covadonga	58.0	70.3	+21.23 %
PMGD PFV Coyunche	5.3	7.3	+36.79 %
PMGD PFV Crucero	5.1	2.2	-57.65 %
PMGD PFV Cruz	17.8	7.5	-57.73 %
PMGD PFV Curacavi	13.2	5.9	-55.37 %
PMGD PFV Cuz Cuz	2.5	6.1	+149.28 %
PMGD PFV Dadinco	5.3	5.8	+10.28 %
PMGD PFV Darlin	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.2	62.0	+12.45 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	47.5	24.3	-48.87 %
PMGD PFV Don Eugenio	4.1	1.4	-65.35 %
PMGD PFV Don Jorge	8.5	2.8	-67.26 %
PMGD PFV Don Mariano	5.3	4.2	-20.88 %
PMGD PFV Don Martín	4.7	7.0	+47.53 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	13.0	5.9	-54.31 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	9.8	2.8	-71.40 %
PMGD PFV Doñihue	8.2	18.1	+120.24 %
PMGD PFV Duqueco Solar	17.0	28.1	+65.09 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	5.3	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	0.0	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	10.2	-
PMGD PFV Eclipse	15.8	6.7	-57.47 %
PMGD PFV El Boco	2.9	7.3	+152.07 %
PMGD PFV El Cardenal	4.0	4.7	+17.17 %
PMGD PFV El Carpintero	39.4	15.2	-61.49 %
PMGD PFV El Castaño	16.6	8.2	-50.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	1.8	5.3	+199.90 %
PMGD PFV Rexner	16.1	5.5	-65.86 %
PMGD PFV Rimini	32.2	8.6	-73.21 %
PMGD PFV Rinconada	13.0	11.9	-8.66 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	29.7	9.2	-68.96 %
PMGD PFV Rinconada Norte	20.2	7.9	-60.88 %
PMGD PFV Rodeo	13.7	6.8	-50.75 %
PMGD PFV Roma	-	4.4	-
PMGD PFV Romeria	17.4	11.2	-36.02 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	7.5	6.2	-17.60 %
PMGD PFV Rucapaine	28.9	15.0	-48.05 %
PMGD PFV Río Peuco	7.7	5.7	-25.85 %
PMGD PFV SDSI	5.0	0.5	-90.95 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	40.6	21.0	-48.12 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	17.3	7.0	-59.36 %
PMGD PFV Salerno Solar	8.5	2.2	-74.50 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.0	5.8	-47.17 %
PMGD PFV San Antonio	45.3	14.2	-68.61 %
PMGD PFV San Camilo	6.3	4.4	-29.74 %
PMGD PFV San Carlos	4.6	3.4	-26.24 %
PMGD PFV San Emilio I	4.4	2.9	-35.39 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.2	-
PMGD PFV San Francisco	5.7	6.2	+9.47 %
PMGD PFV San Isidro	3.2	5.2	+63.12 %
PMGD PFV San José II	5.8	5.3	-8.91 %
PMGD PFV San Pedro	4.6	2.2	-53.04 %
PMGD PFV San Ramiro	16.0	5.9	-62.94 %
PMGD PFV Santa Adriana	3.5	4.1	+15.71 %
PMGD PFV Santa Amelia	8.2	3.9	-52.81 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.4	4.3	-2.11 %
PMGD PFV Santa Cecilia	2.2	3.7	+69.09 %
PMGD PFV Santa Clara	9.4	4.0	-57.39 %
PMGD PFV Santa Cruz	18.6	8.8	-52.88 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	19.5	18.6	-4.77 %
PMGD PFV Santa Emilia	30.5	18.7	-38.80 %
PMGD PFV Santa Ester	5.1	4.5	-12.35 %
PMGD PFV Santa Francisca	36.0	9.9	-72.50 %
PMGD PFV Santa Inés	12.5	6.4	-49.25 %
PMGD PFV Santa Julia	3.9	8.7	+124.68 %
PMGD PFV Santa Laura	2.6	4.5	+73.46 %
PMGD PFV Santa Lucía	33.4	16.2	-51.61 %
PMGD PFV Santa Luisa	5.2	4.2	-19.58 %
PMGD PFV Santa Margarita	8.5	2.8	-67.13 %
PMGD PFV Santa Rita	4.6	2.0	-56.55 %
PMGD PFV Santuario	3.2	7.3	+126.87 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.7	6.7	-47.03 %
PMGD PFV Siete Colores	26.8	17.2	-35.78 %
PMGD PFV Sofía	14.5	13.4	-7.44 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	34.1	19.9	-41.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo	3.2	4.4	+34.88 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.2	4.2	+29.30 %
PMGD PFV El Chercan	22.9	15.3	-33.35 %
PMGD PFV El Chincol	6.3	4.0	-36.51 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	4.4	-41.68 %
PMGD PFV El Cuervo	8.0	3.0	-62.72 %
PMGD PFV El Cóndor	1.6	1.6	-1.09 %
PMGD PFV El Divisadero	3.6	23.8	+555.11 %
PMGD PFV El Estero	4.4	1.7	-60.09 %
PMGD PFV El Flamenco	24.6	10.7	-56.48 %
PMGD PFV El Gaviotín	30.0	16.8	-43.94 %
PMGD PFV El Huaso	10.6	5.8	-45.36 %
PMGD PFV El Ingenio	18.4	15.1	-17.81 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.6	-
PMGD PFV El Laurel	19.3	11.1	-42.54 %
PMGD PFV El Litre	50.5	18.4	-63.58 %
PMGD PFV El Mirlo	17.9	16.5	-7.90 %
PMGD PFV El Monte	9.9	5.0	-50.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.2	-
PMGD PFV El Picurio	4.7	4.0	-15.96 %
PMGD PFV El Pilpen	5.2	5.2	+0.38 %
PMGD PFV El Pitio	5.2	3.9	-24.62 %
PMGD PFV El Piuquen	5.6	7.5	+33.14 %
PMGD PFV El Queltehue	4.2	5.5	+31.43 %
PMGD PFV El Quemado	4.2	7.3	+73.33 %
PMGD PFV El Queule	7.6	3.1	-59.08 %
PMGD PFV El Rayador	27.7	17.6	-36.47 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.5	7.1	-16.30 %
PMGD PFV El Resplandor	5.4	8.1	+51.76 %
PMGD PFV El Roble	55.8	7.0	-87.44 %
PMGD PFV El Romeral	13.5	11.8	-12.30 %
PMGD PFV El Salitral	24.1	8.1	-66.60 %
PMGD PFV El Sauce	17.2	2.1	-87.85 %
PMGD PFV El Sharon	9.8	3.2	-67.04 %
PMGD PFV El Tiuque	2.3	0.9	-60.74 %
PMGD PFV El Trigal	42.7	42.7	-
PMGD PFV El Trile	-	1.5	-
PMGD PFV El Zorzal	6.6	2.8	-57.19 %
PMGD PFV Enami Solar	27.2	30.2	+11.09 %
PMGD PFV Encino	6.8	4.9	-29.19 %
PMGD PFV Encon	9.5	24.7	+159.79 %
PMGD PFV Erinome	7.5	2.3	-68.95 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	10.8	8.8	-18.40 %
PMGD PFV Esperanza	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	8.8	5.0	-43.39 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.4	2.6	-77.37 %
PMGD PFV Filomena	15.8	7.9	-50.08 %
PMGD PFV Florencia Solar	53.8	32.2	-40.15 %
PMGD PFV Foster	15.4	3.7	-75.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sol del Maule	7.7	2.5	-67.85 %
PMGD PFV Sol del Norte	3.0	4.4	+46.50 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	12.4	2.0	-84.22 %
PMGD PFV Soy Solar	4.0	4.6	+14.73 %
PMGD PFV Sunhunter	49.5	29.0	-41.53 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	2.7	-
PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	12.5	6.6	-47.38 %
PMGD PFV Talhuén	3.4	7.1	+110.00 %
PMGD PFV Tallado	69.1	69.9	+1.20 %
PMGD PFV Tamarugo	19.0	13.8	-27.54 %
PMGD PFV Tambo Real	3.0	15.3	+412.02 %
PMGD PFV Taranto	34.5	5.4	-84.29 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	28.8	28.9	+0.06 %
PMGD PFV Tijeral	14.0	6.2	-55.57 %
PMGD PFV Til Til	3.9	4.9	+26.15 %
PMGD PFV Torino	13.3	11.0	-16.88 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	15.6	5.0	-68.12 %
PMGD PFV Tranque del Sol	50.4	11.3	-77.56 %
PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	-
PMGD PFV Trebo	9.9	3.6	-63.83 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.8	2.7	-4.29 %
PMGD PFV Tricahue II	16.7	10.5	-37.19 %
PMGD PFV Trinidad	7.4	2.3	-69.52 %
PMGD PFV Tucuquere	3.0	8.1	+169.33 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	35.8	59.8	+67.00 %
PMGD PFV Valle Oeste II	33.0	42.1	+27.68 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.8	5.7	+17.71 %
PMGD PFV Ventisquero	16.4	12.8	-22.32 %
PMGD PFV Venturada	17.5	9.4	-45.97 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	32.6	33.4	+2.47 %
PMGD PFV Villa Alegre	15.1	5.8	-61.42 %
PMGD PFV Villa Cruz	4.0	2.8	-29.25 %
PMGD PFV Villa Moscoso	14.7	1.8	-87.58 %
PMGD PFV Villa Prat	3.0	0.8	-73.96 %
PMGD PFV Villa Seca	3.9	2.2	-43.59 %
PMGD PFV Villa Solar	7.8	2.2	-72.22 %
PMGD PFV Violeta	26.6	11.6	-56.35 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.7	2.0	-70.26 %
PMGD PFV Yahutela	29.9	15.6	-47.77 %
PMGD PFV Ñihue	1.6	2.8	+75.65 %
PMGD PFV Ñiquén	5.9	3.4	-43.05 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.9	5.1	+76.71 %
PMGD PFV Francisco	5.1	5.5	+8.63 %
PMGD PFV Fulgor	5.5	8.8	+60.66 %
PMGD PFV GR Lemu	16.0	5.0	-69.14 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	14.2	16.8	+18.10 %
PMGD PFV GR Rauli	20.1	12.5	-37.80 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	20.3	6.5	-68.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	9.6	4.7	-51.22 %
PMGD PFV Gabriela	75.3	19.7	-73.90 %
PMGD PFV Girasoles	10.9	3.7	-66.29 %
PMGD PFV Granada	15.6	10.9	-30.38 %
PMGD PFV Granate	54.1	31.2	-42.43 %
PMGD PFV Guadalaio	3.4	2.9	-13.82 %
PMGD PFV Guadalupe	39.2	10.0	-74.46 %
PMGD PFV Guanaco Solar	37.4	17.9	-52.05 %
PMGD PFV Guarana	7.7	1.8	-76.36 %
PMGD PFV Helios	9.8	6.5	-33.42 %
PMGD PFV Homero	5.0	5.5	+10.20 %
PMGD PFV Hormiga	3.6	6.3	+73.07 %
PMGD PFV Hornitos	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	5.2	7.0	+33.18 %
PMGD PFV Huaquelon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	6.2	5.5	-10.66 %
PMGD PFV Illapel 5X	4.1	9.4	+128.78 %
PMGD PFV Independencia	12.6	11.9	-4.92 %
PMGD PFV Itahue Solar	12.5	4.2	-66.07 %
PMGD PFV Jahuel	34.1	15.5	-54.64 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	2.8	4.0	+43.57 %
PMGD PFV Javiera Carrera	35.7	20.3	-43.23 %
PMGD PFV Jilguero	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.5	2.2	-13.97 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	3.3	7.4	+123.33 %
PMGD PFV La Acacia	14.7	8.1	-44.63 %
PMGD PFV La Blanquina	22.2	15.6	-29.71 %
PMGD PFV La Chapeana	2.3	2.1	-9.51 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.8	4.5	-49.20 %
PMGD PFV La Esperanza II	29.7	7.4	-75.21 %
PMGD PFV La Estancia	6.4	3.4	-47.27 %
PMGD PFV La Foresta	6.8	3.0	-56.39 %
PMGD PFV La Frontera	15.9	2.5	-84.03 %
PMGD PFV La Gamboina	17.2	9.7	-43.64 %
PMGD PFV La Lajuela	7.1	5.5	-22.11 %
PMGD PFV La Ligua	2.9	4.2	+44.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
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 Dagooberto	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.6	-
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	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Manga	11.6	1.1	-90.57 %
PMGD PFV La Muralla	6.0	5.0	-16.66 %
PMGD PFV La Palma Solar	18.7	1.0	-94.75 %
PMGD PFV La Paz	38.6	18.1	-53.16 %
PMGD PFV La Vendimia	33.7	17.1	-49.37 %
PMGD PFV La Victoria	16.2	18.2	+12.59 %
PMGD PFV Lagunilla	2.4	4.9	+100.96 %
PMGD PFV Laja Andino	20.7	31.1	+50.57 %
PMGD PFV Las Arboledas	4.6	3.0	-34.51 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.6	4.0	-29.12 %
PMGD PFV Las Cabras	6.4	2.5	-60.20 %
PMGD PFV Las Cachañas	18.9	15.3	-19.05 %
PMGD PFV Las Catitas	26.9	12.8	-52.27 %
PMGD PFV Las Chacras	2.9	2.0	-30.00 %
PMGD PFV Las Codornices	4.1	5.5	+34.39 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.7	10.6	-43.55 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.2	6.2	+48.10 %
PMGD PFV Las Majadas	57.4	16.2	-71.84 %
PMGD PFV Las Mercedes	5.1	3.9	-23.38 %
PMGD PFV Las Mollacas	2.3	1.5	-33.56 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	9.1	2.0	-78.37 %
PMGD PFV Las Palomas	6.4	7.0	+9.22 %
PMGD PFV Las Perdices	3.1	2.2	-30.65 %
PMGD PFV Las Rojas	2.4	1.5	-37.08 %
PMGD PFV Las Taguas	31.2	18.3	-41.33 %
PMGD PFV Las Tencas	20.5	17.3	-15.52 %
PMGD PFV Las Terrazas	10.1	16.3	+61.49 %
PMGD PFV Las Torcazas	7.1	2.3	-67.46 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.1	8.0	+30.58 %
PMGD PFV Las Turcas	5.4	2.2	-59.44 %
PMGD PFV Lima	1.6	1.3	-14.95 %
PMGD PFV Linares	24.3	11.7	-51.77 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	3.7	7.2	+94.05 %
PMGD PFV Liquidambar	52.4	17.0	-67.50 %
PMGD PFV Lirio del Campo	9.8	3.5	-63.90 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	36.6	9.4	-74.30 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.9	0.3	-98.93 %
PMGD PFV Llay Llay	41.6	18.9	-54.57 %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	0.7	-7.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.9	-
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	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.3	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	30.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	8514.7	6825.5	-19.84 %

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 (*)

PFV CEME 1	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B GNL	GNP por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
HE Pangue	100.0	Con limitación para regular tensión. Causa informada: Debido a falla en motor del cambiador de tap del transformador regulador N°3 de SS/AA perteneciente a la Unidad 1, se requiere no regular tensión con la unidad, para evitar baja o sobretensión en las barras de SS/AA de la Central. Según IL 2024000593
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG2	92.5	Limitada a 260 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de bomba agua circuladora 2B, según SICF 2024028109.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	94.8	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina (TMD). Según IL2024000182.
TER Guacolda 2	96.6	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV CEME 1	0.0	En periodo de puesta en servicio.
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 Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP 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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.
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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.
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): 167 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 143 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 70 horas, según IL 2024000465.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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): 69 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 69 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas, según IL 2024000463.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 46 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 46 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 41 horas, según IL 2024000464.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitación de combustible GNL. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido de todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000544.
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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, 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 641.04 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.77 m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:32	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Curillinque - Itahue 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. Según IF2024001825.
00:32	Enel Generación	C. Curillinque sale del servicio en forma intempestiva con 57 MW, según IF 2024001824.
01:04	Enel Generación	C. Curillinque sincronizada, cancelado IF 2024001824.
06:37	Transec	Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001736.
08:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 inicia su mantenimiento mayor, según SMM 2024034854.
09:30	CGE	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Angol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Faenas de mantenimiento a línea y resolución de hallazgos. SSEE Negrete, Tap Renaico y Nahuelbuta alimentadas desde SE Los Ángeles, red de 66 kV con alturas fuera de norma, condición que revierte riesgo para las instalaciones y las personas, se instalarán extensiones de postes en estructuras N° 225, 235, 238, 253, 256, 252 y 301 para subsanar condición de riesgo, según SDCF 2024040423
13:34	Arauco	C. Arauco sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2024001827.
14:46	Arauco	C. Arauco disponible y en servicio, cancelado IF 2024001827.
15:40	CGE	S/E Cachapoal desconectador 89BT2 queda limitado al cierre sólo de forma local debido a que no responde órdenes vía Scada, según IL 2024000595.
16:09	STM	Línea de 110 kV Alto Jahuel - Florida 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se debe realizar poda de emergencia a fin de evitar falla en la línea, según SDCF 2024040445.
16:26	Transec	Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 cerrada, cancelado IF 2024001736.
16:45	Arauco	C. Arauco limitada a cero inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor., según IL2024000596.
16:59	Arauco	C. Arauco U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 24 MW, según IF 2024001828.
17:48	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOx, según IL 2024000598.
18:20	STM	Línea de 110 kV Alto Jahuel - Florida 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024040445.
18:34	CGE	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Angol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024040423
21:01	CGE	S/E Tres Pinos 52BT interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.4 MW de consumos (6209 clientes) de S/E Tres pinos (alimentador Cañete), consumos de Frontel, según IF 2024001829.
21:26	CGE	S/E Tres Pinos recuperado el 100 % de los consumos por red MT.
22:34	Enel Generación	C. San Isidro 1 sin limitación y cancelado IL 2024000598.
22:44	CGE	S/E Tres Pinos interruptor 52BT de transformador de 66/24 kV 10 MVA cerrado y normalizada la topología.
22:50	Arauco	C. Arauco U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2024001828.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -360,3 [MW]
16:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 41,1 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 719,1 [MW]
23:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16,5 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
15:37	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Paso Hondo extensión de barra de 66 kV.
16:19	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Paso Hondo interruptor B2 y línea de 66 kV Paso Hondo - PFV Tamango.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		
STS	S/E Negrete datos SCADA F/S.	15/04/2024	08:52		
Transelec	S/E Diego de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.	17/04/2024	22:52		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC.	13/04/2024	14:11		
TEN	Hot Line Principal y Respaldo inaudible.	17/04/2024	10:18		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	20/04/2023	17:18	21/04/2024	10:44
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
Engie Transmisión	S/E Laberinto 220 kV Reactor 2 30 MVAR	16/04/2024	17:43		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	19/04/2024	18:50		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 abierta.	20/04/2024	16:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	20/04/2024	17:21	21/04/2024	10:15
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta.	20/04/2024	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	20/04/2024	21:15	21/04/2024	01:19
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	20/04/2024	22:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	20/04/2024	22:23		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	20/04/2024	23:47	21/04/2024	10:36
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	21/04/2024	01:28	21/04/2024	12:45
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	21/04/2024	03:53	21/04/2024	18:35
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	21/04/2024	03:56	21/04/2024	18:35
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta.	21/04/2024	04:40	21/04/2024	08:29
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	21/04/2024	07:46	21/04/2024	18:17
Ferrovial	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 1 abierta.	21/04/2024	08:55	21/04/2024	09:10
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	21/04/2024	09:24		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	21/04/2024	17:46		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	21/04/2024	17:48	21/04/2024	18:20
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	21/04/2024	23:09		