

# INFORME DIARIO

Martes 23 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	78.4	+8.89 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	60.0	57.9	-3.47 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Ojos de Agua	147.5	146.7	-0.52 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	4.5	2.0	-55.56 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	55.4	57.8	+4.24 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	28.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	144.0	116.0	-19.47 %	PMG
BESS La Cabaña	-	3.9	GNP		PMG HP Punta del Viento	63.3	55.7	-11.94 %	PMG
BESS Salvador	233.9	261.6	+11.84 %		PMG HP Renaico	113.8	139.7	+22.73 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	20.6	19.9	-3.55 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	1.7	18.7	+1000.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	30.8	13.1	-57.39 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1032.0	1038.9	+0.66 %		PMG PFV Antay	66.7	69.6	+4.39 %	PMG
HE Angostura	3220.4	1843.0	(*) -42.77 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2615.5	2501.8	-4.35 %	RO	PMG PFV Castilla	11.0	10.9	-1.27 %	PMG
HE Canutillar	3522.8	3186.0	-9.56 %		PMG PFV Chercan	15.0	48.3	+222.91 %	PMG
HE Cipreses	1864.0	1661.9	-10.84 %	LF	PMG PFV De los Andes	57.3	65.5	+14.38 %	PMG
HE Colbún	3550.0	4696.0	+32.28 %	MM	PMG PFV Del Desierto	38.6	37.9	-1.94 %	PMG
HE El Toro	2551.5	2229.6	-12.61 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1128.0	1128.0	-	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	6.6	4.8	-26.80 %	PMG, P
HE Pangue	3490.4	3170.5	-9.17 %	MM, LF, RO	PMG PFV Lucas Solar	16.1	56.7	+251.71 %	PMG
HE Pehuenche	3818.3	3511.2	-8.04 %		PMG PFV Machicura	43.1	35.3	-18.17 %	PMG
HE Pilmaiquén	420.0	444.4	+5.82 %	RO	PMG PFV North West	22.7	69.3	+205.53 %	PMG
HE Ralco	4157.2	2959.7	(*) -28.81 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2383.6	973.5	(*) -59.16 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.8	12.3	+13.16 %	PMG
HP Abanico	763.1	775.7	+1.65 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.7	-36.84 %	PMG
HP Alfalfal	1900.3	1737.8	-8.55 %		PMG PFV Puerto Seco	81.1	78.3	-3.50 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	20.9	56.6	+170.32 %	PMG
HP Ancoa	276.0	271.3	-1.70 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.6	5.5	-1.79 %	PMG, DF
HP Blanco	327.6	221.6	-32.36 %		PMG PFV Sol del Norte	52.3	58.1	+11.21 %	PMG
HP Capullo	192.0	165.0	-14.06 %		PMG PFV Teno Solar	10.4	27.9	+169.47 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	5.8	GNP		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	255.1	214.9	-15.76 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	818.9	798.1	-2.53 %		PMG TER CMPC Tissue	-	38.5	-	PMG
HP Chapiquina	70.0	116.5	+66.34 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.9	+3.39 %	MM	PMG TER Celco	0.0	2.1	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	168.0	212.8	+26.67 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1520.4	1297.9	-14.63 %		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	219.0	194.1	-11.37 %		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	162.0	152.9	-5.62 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	197.9	187.7	-5.14 %	
HP Hornitos	529.6	445.3	-15.92 %	
HP Isla	1219.3	1011.4	-17.05 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	330.0	283.1	-14.21 %	
HP La Confluencia	700.0	653.5	-6.64 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	199.7	134.5	-32.66 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	186.0	311.4	+67.44 %	
HP Lircay	336.0	352.0	+4.76 %	
HP Loma Alta	677.4	523.1	-22.78 %	
HP Los Hierros	247.0	259.5	+5.04 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	26.9	33.9	+25.95 %	
HP Los Quilos	455.4	370.6	-18.62 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	288.7	137.0	-52.56 %	
HP Mocho	192.0	273.2	+42.30 %	
HP Palmucho	622.4	615.4	-1.12 %	
HP Peuchen	280.9	107.7	-61.66 %	
HP Providencia	96.0	119.9	+24.90 %	
HP Pullinque	277.6	282.0	+1.58 %	
HP Puntilla	364.7	372.1	+2.03 %	RO
HP Queltehues	406.8	762.0	+87.32 %	
HP Quilleco	587.7	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	8.4	41.5	+394.29 %	
HP Rucatayo	447.0	454.1	+1.58 %	
HP Rucue	1367.8	892.0	-34.78 %	MM, RO
HP San Andres	179.2	159.2	-11.14 %	
HP San Ignacio	558.3	534.0	-4.34 %	
HP Sauzal	1035.0	588.4	-43.15 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Saualito	181.0	113.2	-37.46 %	
HP Volcán	131.7	124.8	-5.24 %	
PE Alena	164.7	48.5	-70.53 %	LF
PE Atacama	429.2	226.6	-47.20 %	
PE Aurora	394.5	424.7	+7.63 %	
PE Cabo Leones 1	510.7	277.6	-45.65 %	
PE Cabo Leones 2	377.8	158.5	-58.06 %	
PE Cabo Leones 3	543.1	321.5	-40.80 %	
PE Calama	815.6	876.2	+7.44 %	
PE Campo Lindo	94.3	120.1	+27.35 %	
PE Canela	79.6	35.4	-55.53 %	
PE Canela 2	398.6	247.6	-37.89 %	
PE Cardonal	48.0	207.1	+331.12 %	P
PE Cerro Tigre	1059.1	545.7	-48.47 %	
PE Cuel	82.8	45.5	-45.06 %	

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	-	14.6		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	5087.4	5029.3	-1.14 %	
TER Angamos-ANG2	4819.5	4859.1	+0.82 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	
TER Arauco MAPA	600.0	849.9	+41.64 %	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	1920.0	3253.3	(*) +69.44 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	624.5		GNP 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	482.9		GNP LF
TER CMPC Laja	530.9	460.6	-13.25 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	139.9	-74.66 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3889.0	3398.0	-12.63 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	66.7	866.0	+1198.73 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	906.0		GNP
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.1	182.9	-15.37 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4663.8	4746.9	+1.78 %	
TER Cochrane-CCH2	4662.0	4760.6	+2.11 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	624.0	-1.10 %	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	801.1	357.6	-55.36 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	37.5	14.2	-62.07 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	268.4	143.0	-46.71 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	313.1	355.3	+13.47 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	139.3	53.9	-61.30 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	198.9	GNP	
PE Lebu	5.9	0.0	-100.00 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	636.6	706.2	+10.92 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	274.8	145.4	-47.09 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	58.5	38.8	-33.63 %		TER El Peñón	5.2	104.2	+1903.27 %	
PE Los Cerrillos	82.2	243.8	+196.53 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	295.2	151.4	-48.71 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	204.8	171.8	-16.12 %		TER Energía Pacífico	336.0	349.0	+3.87 %	LF
PE Malleco Norte	190.3	199.0	+4.61 %		TER Escuadrón	42.1	27.7	-34.32 %	LF
PE Malleco Sur	261.6	284.6	+8.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	40.9	141.3	+245.89 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	232.0	93.3	-59.79 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	236.2	72.7	-69.23 %		TER Guacolda 1	2532.0	2450.6	-3.22 %	LF, RO
PE Negrete	85.1	83.3	-2.11 %		TER Guacolda 2	2442.0	2350.4	-3.75 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2713.9	2747.3	+1.23 %	RO
PE Puelche Sur	256.0	330.2	+29.00 %		TER Guacolda 4	2650.2	2586.2	-2.42 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2715.2	2698.3	-0.62 %	RO
PE Punta Palmeras	235.0	170.2	-27.56 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	950.4	348.5	-63.33 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	203.1	80.8	-60.20 %		TER Huasco Diésel	72.4	44.5	-38.59 %	
PE Renaico II	353.6	213.9	-39.49 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	410.7	162.6	-60.41 %		TER IEM	6264.1	6546.1	+4.50 %	
PE San Juan	961.3	363.1	-62.23 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	102.8	124.7	+21.25 %	P	TER Kelar GNL	0.0	5494.4	(*)GNP	
PE San Pedro	219.8	197.2	-10.27 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	310.9	258.3	-16.93 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	911.9	321.7	-64.72 %		TER Laja Energía Verde	240.0	94.3	-60.71 %	
PE Sierra Gorda Este	381.0	798.5	+109.55 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	281.8	246.7	-12.48 %		TER Lautaro II	528.0	494.0	-6.43 %	
PE Talinay Poniente	416.5	328.8	-21.07 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	167.9	85.6	-49.03 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	310.4	-7.62 %	
PE Tchamma	924.4	1096.4	+18.61 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	321.9	156.3	-51.44 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	265.4	123.9	-53.32 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	74.7	5.7	-92.34 %	LF	TER Los Pinos	0.0	606.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	158.6	138.0	-12.95 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	411.4	336.4	-18.23 %		TER Los Vientos GNL	125.0	503.0	+302.40 %	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	771.0	GNP	
PFV Andes Solar	147.8	152.9	+3.45 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	60.0	370.1	+517.24 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	830.2	1067.0	+28.53 %		TER Masisa	232.8	170.8	-26.63 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.7	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	437.6	3.4	-99.22 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	980.5	942.4	-3.89 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	389.6	419.7	+7.72 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	729.2	732.4	+0.43 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2685.7	88.7	(*) -96.70 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2564.1	2637.2	+2.85 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	569.3	540.1	-5.13 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	479.9	565.5	+17.85 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Cerro Dominador	751.9	685.1	-8.88 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	187.4	206.9	+10.41 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	661.5	699.6	+5.76 %		TER Nehuenco I GNL	7322.7	7367.0	+0.61 %	
PFV Coya	721.6	1026.9	+42.31 %		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	8272.5	8149.0	-1.49 %	RO
PFV Diego de Almagro	174.8	151.1	-13.54 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1563.7	1389.0	-11.17 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	989.7	1088.0	+9.93 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	6.8	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	122.7	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	130.1	173.4	+33.28 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.3	12.4	-13.29 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	446.4	381.9	-14.44 %		TER Nueva Aldea	1224.0	693.6	-43.33 %	
PFV El Pelicano	627.0	672.3	+7.22 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1246.5	1164.8	-6.56 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	655.8	431.7	-34.17 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1865.1	1704.6	-8.60 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	689.8	352.5	-48.90 %	P	TER Nueva Renca GNL	4889.6	4531.0	-7.33 %	
PFV Granja Solar	851.1	710.7	-16.49 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2838.2	1949.0	-31.33 %	
PFV Guanchoi	2155.0	2520.2	+16.94 %		TER Nueva Ventanas	6225.6	6023.0	-3.25 %	
PFV Huatacondo	536.9	364.6	-32.10 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	272.3	379.7	+39.47 %		TER PAS Mejillones	408.0	509.5	+24.87 %	
PFV Javiera	415.3	330.6	-20.41 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	359.0	332.8	-7.29 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	118.1	19.9	-83.14 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	465.5	518.9	+11.49 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	10.2	11.0	+7.86 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	335.2	371.6	+10.88 %		TER Quintero 1A Gas Arg	785.0	1708.0	+117.58 %	
PFV Lalackama II	99.7	113.5	+13.87 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	424.6	711.6	+67.59 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	596.4	615.4	+3.19 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1586.0	(*)GNP	
PFV Los Loros	276.0	283.8	+2.82 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	4.0	20.0	+397.75 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	948.2	912.5	-3.77 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1591.3	1347.7	-15.31 %		TER San Isidro I Gas Arg	8104.1	6974.7	-13.94 %	
PFV María Elena	414.9	378.5	-8.78 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	829.9	859.1	+3.52 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	664.4	627.3	-5.58 %		TER San Isidro II Gas Arg	7727.2	7294.2	-5.60 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	47.3	40.9	-13.53 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	420.2	441.7	+5.10 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	740.9	623.2	-15.88 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.7	46.7	+4.32 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	111.0	91.3	-17.72 %		TER Santa Fe	1554.6	1240.4	-20.21 %	
PFV Quilapilun	624.9	568.7	-9.00 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1193.3	1100.3	-7.79 %	
PFV Salvador	113.0	96.7	-14.41 %	
PFV San Andres	171.3	241.4	+40.87 %	LF
PFV San Pedro	772.6	714.5	-7.51 %	
PFV Santa Isabel	1020.5	709.7	-30.45 %	LF
PFV Santiago	557.1	437.9	-21.39 %	
PFV Sol de Lila	1020.1	1111.1	+8.92 %	
PFV Sol de los Andes	645.9	590.2	-8.63 %	
PFV Sol del Desierto	1651.5	1618.4	-2.00 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	0.0	0.0	-	P
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	18.1	22.5	+24.17 %	
PFV Uribe Solar	355.8	366.3	+2.94 %	LF
PFV Usya	383.1	379.1	-1.05 %	
PFV Valle Escondido	695.6	679.8	-2.27 %	
PFV Valle del Sol	980.1	961.9	-1.85 %	
PFV Willka	753.7	466.1	-38.16 %	
PMG HP Aillin	0.8	0.6	-22.63 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	28.8	+0.75 %	PMG
PMG HP Callao	27.9	24.8	-11.14 %	PMG
PMG HP Carena	6.9	167.4	+2326.09 %	PMG
PMG HP Chiburgo	8.0	121.0	+1412.50 %	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	43.2	-10.00 %	PMG
PMG HP Corrales	59.0	60.8	+3.03 %	PMG
PMG HP Correntoso	60.0	55.1	-8.22 %	PMG
PMG HP Dos Valles	20.5	21.1	+2.98 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	9.7	-19.17 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.8	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	4.9	-	PMG
PMG HP MC1	99.5	98.3	-1.23 %	PMG
PMG HP MC2	24.2	25.1	+3.79 %	PMG
PMG HP MC3	32.4	33.4	+3.12 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	154.3	-57.17 %	
TER Santa María	7005.3	5758.0	(*) -17.81 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	892.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	882.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	40.1	27.1	-32.47 %	
TER Tenó	0.0	77.9	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	292.4	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	113.7	+2653.88 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	573.7	+13.83 %	LF
TER Viñales	528.0	662.1	+25.40 %	
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	194.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>224602.9</b>	<b>219868.9</b>	<b>-2.11 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	32.2	31.9	-1.01 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.0	21.4	+2.15 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.7	82.8	-1.03 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	22.4	33.7	+50.06 %
PMGD HP Caliboro	22.7	20.1	-11.34 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	52.3	21.0	-59.83 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.2	8.6	+4.62 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	22.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	62.7	-
PMGD HP Dongo	38.7	18.9	-51.10 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	10.3	-
PMGD HP El Agrio	3.5	5.5	+57.73 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.3	-
PMGD HP El Atajo	18.8	18.9	+0.08 %
PMGD HP El Brinco	2.0	1.9	-4.29 %
PMGD HP El Canelo	47.7	50.2	+5.30 %
PMGD HP El Colorado	23.9	27.6	+15.43 %
PMGD HP El Diuto	64.5	55.8	-13.58 %
PMGD HP El Galpón	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	2.3	2.6	+16.69 %
PMGD HP El Manzano	56.8	65.7	+15.66 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.0	21.2	+6.25 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	22.6	-8.25 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	55.8	50.9	-8.70 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	2.8	-6.39 %
PMGD HP La Compañía II	28.4	29.1	+2.49 %
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	7.7	7.9	+2.83 %
PMGD HP Las Flores	0.0	37.5	-
PMGD HP Las Vertientes	37.8	38.9	+2.90 %
PMGD HP Los Bajos	118.0	118.1	+0.09 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	32.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	17.0	25.7	+51.18 %
PMGD PFV Lo Miranda	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.6	13.0	+257.05 %
PMGD PFV Lockma	68.7	60.8	-11.49 %
PMGD PFV Loica	2.8	2.3	-17.45 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	3.9	9.5	+142.45 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	4.6	8.2	+81.02 %
PMGD PFV Los Cisnes	13.0	41.0	+216.14 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.2	15.7	-29.10 %
PMGD PFV Los Jotes	6.8	16.6	+145.18 %
PMGD PFV Los Lagos	2.2	12.3	+468.57 %
PMGD PFV Los Libertadores	38.8	43.2	+11.31 %
PMGD PFV Los Lirios	18.8	52.6	+179.45 %
PMGD PFV Los Magnolios	1.5	18.1	+1103.24 %
PMGD PFV Los Molinos	66.1	61.6	-6.78 %
PMGD PFV Los Nogales	15.1	45.4	+200.59 %
PMGD PFV Los Paltos	13.5	14.4	+6.81 %
PMGD PFV Los Patos	22.6	15.7	-30.71 %
PMGD PFV Los Perales	1.7	17.6	+967.84 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	1.7	11.4	+575.78 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.7	14.8	+7.91 %
PMGD PFV Los Tordos	5.3	29.4	+457.04 %
PMGD PFV Luce Solar	12.6	13.3	+5.82 %
PMGD PFV Luders	21.0	18.5	-12.14 %
PMGD PFV Lumbreras	3.9	18.3	+369.90 %
PMGD PFV Luna	13.3	13.2	-0.75 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	18.3	-2.66 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.0	2.2	+114.04 %
PMGD PFV Maikono	2.4	14.3	+496.71 %
PMGD PFV Maimalicán	23.2	55.6	+139.92 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	60.2	63.6	+5.57 %
PMGD PFV Malinke	3.8	8.6	+129.00 %
PMGD PFV Malloco	5.0	14.0	+178.86 %
PMGD PFV Malvilla	1.7	15.0	+788.29 %
PMGD PFV Manao	7.4	16.0	+114.98 %
PMGD PFV Mandinga	12.7	29.4	+132.03 %
PMGD PFV Marambio	3.1	11.1	+260.80 %
PMGD PFV Marañon	37.1	78.0	+110.54 %
PMGD PFV Marchigue II	58.5	59.3	+1.29 %
PMGD PFV Marchigue VII	1.9	10.6	+464.70 %
PMGD PFV Marin	9.8	20.1	+104.62 %
PMGD PFV María Pinto	2.8	11.6	+315.42 %
PMGD PFV Meco Chillan	14.2	40.6	+185.02 %
PMGD PFV Meli	19.0	46.4	+143.73 %
PMGD PFV Membrillo	3.9	8.8	+125.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	34.5	29.3	-15.29 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	35.6	42.8	+20.21 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.1	-
PMGD HP Maisán	2.3	2.7	+18.18 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.9	-
PMGD HP María Elena	0.0	4.0	-
PMGD HP Melo	42.8	37.3	-12.75 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.5	0.6	-88.18 %
PMGD HP Muchi	0.0	4.1	+23409.05 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	9.5	10.0	+4.60 %
PMGD HP Palmar	34.8	33.0	-5.23 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.9	19.2	+20.63 %
PMGD HP Pichilonco	22.3	24.9	+11.82 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	2.4	1.9	-19.03 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	9.1	-
PMGD HP Reca	13.2	37.4	+183.02 %
PMGD HP Roblería	20.0	21.9	+9.58 %
PMGD HP Río Mulchén	0.1	7.4	+14495.47 %
PMGD HP Río Trueno	13.2	40.7	+209.25 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	28.5	-
PMGD HP Santa Isabel	11.9	5.3	-55.49 %
PMGD HP Santa Rosa	11.0	11.8	+7.23 %
PMGD HP Sauce Andes	2.8	3.9	+42.52 %
PMGD HP Trailelfú	7.2	23.7	+230.60 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	51.7	61.5	+18.96 %
PMGD HP Truful Truful	18.7	18.6	-0.20 %
PMGD PE El Arrebol	16.1	23.5	+45.95 %
PMGD PE El Nogal	35.3	20.0	-43.25 %
PMGD PE Huajache	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	15.6	30.2	+94.07 %
PMGD PE Lebu III	10.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	16.1	28.2	+74.90 %
PMGD PE Ucuquer	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	18.3	50.3	+174.01 %
PMGD PFV Albatros	-	0.7	-
PMGD PFV Albor Solar	15.2	34.3	+126.08 %
PMGD PFV Alcaldesa	16.2	39.9	+146.75 %
PMGD PFV Alcon Solar	7.1	61.7	+774.17 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	3.1	5.7	+79.57 %
PMGD PFV Alicahue	22.9	16.5	-28.08 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	13.8	1.8	-86.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.4	11.9	+121.46 %
PMGD PFV Milán A	4.5	11.4	+154.25 %
PMGD PFV Mitchi	61.2	45.2	-26.25 %
PMGD PFV Montt	14.7	16.9	+14.83 %
PMGD PFV Mostazal	67.4	50.3	-25.43 %
PMGD PFV Moya	65.1	63.7	-2.18 %
PMGD PFV Mutupín	15.3	53.0	+246.05 %
PMGD PFV Nahuén	67.1	51.9	-22.73 %
PMGD PFV Nan	13.0	36.6	+180.46 %
PMGD PFV Nazarino Verano	5.5	16.0	+193.34 %
PMGD PFV Newentun	6.1	35.5	+478.61 %
PMGD PFV Nihue	1.6	16.0	+909.22 %
PMGD PFV Norte Chico	13.5	12.9	-4.30 %
PMGD PFV Ocoa	22.4	8.1	-63.88 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	4.4	19.0	+327.92 %
PMGD PFV Olivillo	6.2	45.1	+630.62 %
PMGD PFV Orion	5.5	16.1	+191.82 %
PMGD PFV Orquidea Solar	8.0	19.3	+142.76 %
PMGD PFV Ovalle Norte	19.5	48.1	+147.00 %
PMGD PFV Ovejería	57.2	44.9	-21.50 %
PMGD PFV PAS1	63.2	54.9	-13.07 %
PMGD PFV PSF El Peral	21.2	27.1	+27.93 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.1	35.2	+167.78 %
PMGD PFV Pachira	13.7	46.2	+236.37 %
PMGD PFV Paillihue	30.1	56.4	+86.96 %
PMGD PFV Paine	77.1	76.7	-0.57 %
PMGD PFV Palto Sunlight	7.0	52.4	+650.29 %
PMGD PFV Pama	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	5.6	25.6	+355.60 %
PMGD PFV Panquehue II	35.9	33.7	-6.16 %
PMGD PFV Paraguay	39.7	40.5	+1.99 %
PMGD PFV Paranal	15.7	14.6	-7.06 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	3.1	14.1	+350.06 %
PMGD PFV Parque Curicura	14.7	34.6	+134.72 %
PMGD PFV Parque El Olivar	27.5	52.8	+91.98 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.9	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.2	31.6	+8.42 %
PMGD PFV Parque La Colonia	20.1	56.1	+179.30 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.2	9.4	+2.84 %
PMGD PFV Parque Nancagua	7.3	36.9	+403.33 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	16.0	48.0	+199.64 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	7.6	-
PMGD PFV Parque San Javier	6.2	32.3	+422.81 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	66.8	46.7	-30.16 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	18.1	35.7	+97.28 %
PMGD PFV Pastrán	24.5	77.8	+218.11 %
PMGD PFV Patagua	-	44.3	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	17.6	48.7	+176.66 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.4	10.4	+23.21 %	PMGD PFV Pedreros	14.9	7.9	-47.05 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pegasus	5.5	16.0	+193.72 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	27.2	26.9	-1.21 %	PMGD PFV Pellin	17.6	35.2	+100.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.7	12.2	-11.31 %	PMGD PFV Pelumpen	3.2	12.5	+293.23 %
PMGD PFV Anakena	25.7	79.0	+207.85 %	PMGD PFV Penaflor	17.0	48.6	+185.92 %
PMGD PFV Antonia	4.9	13.4	+172.20 %	PMGD PFV Pencahue	0.1	0.1	-
PMGD PFV Argomedo	15.6	37.7	+140.88 %	PMGD PFV Pencahue Este	2.4	17.0	+615.72 %
PMGD PFV Arica	35.9	59.2	+65.09 %	PMGD PFV Pepa	68.7	48.5	-29.36 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pequen	4.1	7.3	+74.79 %
PMGD PFV Armazones	37.6	37.2	-1.10 %	PMGD PFV Peraillo	10.8	8.5	-21.48 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.7	13.9	+144.75 %	PMGD PFV Pica	1.5	1.6	+8.09 %
PMGD PFV Astillas	30.6	70.8	+131.32 %	PMGD PFV Pichon	1.7	5.9	+238.48 %
PMGD PFV Avel Solar	29.1	56.5	+94.17 %	PMGD PFV Picunche	20.1	56.1	+178.96 %
PMGD PFV Avellano	18.9	35.7	+89.55 %	PMGD PFV Piduco	2.4	18.9	+698.81 %
PMGD PFV Aviles	6.1	36.1	+486.40 %	PMGD PFV Pilpilen	12.7	17.2	+35.75 %
PMGD PFV Axel Solar	-	16.9	-	PMGD PFV Piquero	6.4	61.1	+858.04 %
PMGD PFV Ayla	19.4	61.4	+216.95 %	PMGD PFV Pirque	13.8	13.6	-1.30 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.7	17.4	+126.56 %	PMGD PFV Pitotoy	5.6	13.5	+140.18 %
PMGD PFV Bellavista	19.5	4.2	-78.45 %	PMGD PFV Pitra	2.3	17.4	+661.35 %
PMGD PFV Bellavista	43.0	43.4	+0.97 %	PMGD PFV Placilla	14.3	41.4	+189.59 %
PMGD PFV Berruenco	20.6	49.3	+138.67 %	PMGD PFV Playerito	6.0	17.5	+193.61 %
PMGD PFV Blu	8.2	20.2	+145.49 %	PMGD PFV Playero	6.1	17.8	+190.24 %
PMGD PFV Bulnes Barones	6.1	15.7	+156.32 %	PMGD PFV Playeron	5.6	16.5	+193.56 %
PMGD PFV Bérnago	4.3	10.7	+149.21 %	PMGD PFV Plomo Verano	5.0	13.3	+165.60 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	23.0	61.8	+168.46 %	PMGD PFV Población	13.5	10.7	-20.44 %
PMGD PFV Cabilsol	20.6	17.7	-14.06 %	PMGD PFV Pocillas	5.9	14.0	+139.41 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pomuyeto	2.1	14.0	+570.21 %
PMGD PFV Cabrero	27.5	55.7	+102.68 %	PMGD PFV Portezuelo	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	59.4	65.1	+9.59 %	PMGD PFV Pretty Field	5.7	15.6	+172.95 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Puangue	4.6	22.9	+392.92 %
PMGD PFV Calama	82.3	76.8	-6.63 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	-	0.0	-
PMGD PFV Calle Larga	14.8	19.1	+29.12 %	PMGD PFV Pueblo Seco	18.8	55.3	+193.68 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.5	16.4	+199.00 %	PMGD PFV Puelche	7.8	15.0	+92.20 %
PMGD PFV Canelillo	10.0	13.1	+31.47 %	PMGD PFV Puente Solar	4.7	12.6	+168.49 %
PMGD PFV Canesa	15.0	5.6	-62.60 %	PMGD PFV Pullalli	14.5	15.8	+9.17 %
PMGD PFV Cantera	3.6	14.0	+286.78 %	PMGD PFV Punta Baja	10.7	12.4	+16.26 %
PMGD PFV Cantillana	19.0	42.4	+123.31 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	0.3	4.0	+1134.27 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	4.8	+0.00 %	PMGD PFV Queltehue	5.2	13.1	+150.04 %
PMGD PFV Caracoles	3.8	10.6	+181.98 %	PMGD PFV Quemados	12.7	35.7	+180.60 %
PMGD PFV Casabermeja	10.8	26.6	+145.34 %	PMGD PFV Quetena	70.2	70.0	-0.28 %
PMGD PFV Casuto	13.8	14.3	+3.48 %	PMGD PFV Quillay	3.7	15.2	+306.38 %
PMGD PFV Catemu	10.1	10.9	+7.43 %	PMGD PFV Quinantu	66.3	48.7	-26.50 %
PMGD PFV Catán	20.2	18.2	-10.10 %	PMGD PFV Quinta	15.7	17.2	+9.59 %
PMGD PFV Cauquenes	6.0	15.8	+164.51 %	PMGD PFV RDCL SAN	6.3	50.2	+699.04 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	11.5	56.7	+393.86 %	PMGD PFV REN	19.0	26.7	+41.01 %
PMGD PFV Ce Caldera	10.8	14.8	+36.56 %	PMGD PFV RLA	12.7	12.2	-3.62 %
PMGD PFV Centauro Solar	22.5	50.6	+124.77 %	PMGD PFV Ranguil	2.3	15.3	+566.70 %
PMGD PFV Chacabuco	69.2	65.6	-5.19 %	PMGD PFV Ratulemus	5.3	2.0	-63.19 %
PMGD PFV Chalinga	6.7	17.1	+154.17 %	PMGD PFV Rauquen	12.2	32.1	+162.50 %
PMGD PFV Champa	14.4	43.5	+201.82 %	PMGD PFV Recoleta	40.5	52.3	+29.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	14.7	10.8	-26.46 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	42.6	-
PMGD PFV Chilener	-	9.8	-
PMGD PFV Chimbarongo	18.8	6.4	-65.80 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.1	15.8	+20.91 %
PMGD PFV Cipres	10.1	32.2	+218.31 %
PMGD PFV Citrino	13.6	11.7	-14.26 %
PMGD PFV Ckilir	43.2	35.6	-17.66 %
PMGD PFV Clementina	2.0	3.4	+69.82 %
PMGD PFV Cocharcas	5.7	13.9	+142.46 %
PMGD PFV Cocinillas	9.5	4.4	-53.89 %
PMGD PFV Coinco	5.8	11.6	+97.91 %
PMGD PFV Colchagua	2.2	16.5	+643.47 %
PMGD PFV Colina	21.1	55.0	+160.04 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.2	11.1	+115.51 %
PMGD PFV Condor Chepica	4.0	13.8	+242.63 %
PMGD PFV Condor Pelvin	6.5	14.2	+119.68 %
PMGD PFV Condor Petorca	5.4	9.5	+75.22 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	18.9	15.5	-18.23 %
PMGD PFV Cortijo	40.0	68.4	+70.79 %
PMGD PFV Covadonga	70.3	51.6	-26.62 %
PMGD PFV Coyunche	7.3	16.8	+131.30 %
PMGD PFV Crucero	21.4	8.0	-62.57 %
PMGD PFV Cruz	7.5	18.4	+144.72 %
PMGD PFV Curacavi	5.9	14.0	+136.56 %
PMGD PFV Cuz Cuz	13.6	4.2	-69.38 %
PMGD PFV Dadinco	8.2	16.0	+95.31 %
PMGD PFV Darlin	44.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	62.1	61.1	-1.62 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	24.3	75.0	+208.84 %
PMGD PFV Don Eugenio	15.7	9.6	-38.50 %
PMGD PFV Don Jorge	2.8	19.6	+609.36 %
PMGD PFV Don Mariano	4.2	13.3	+217.74 %
PMGD PFV Don Martín	7.0	15.8	+126.33 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	5.9	26.7	+350.21 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	3.6	10.2	+183.09 %
PMGD PFV Doñihue	35.3	38.7	+9.52 %
PMGD PFV Duqueco Solar	28.1	56.5	+101.04 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	13.8	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	15.9	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	13.7	-
PMGD PFV Eclipse	65.3	43.7	-33.08 %
PMGD PFV El Boco	15.0	41.1	+174.00 %
PMGD PFV El Cardenal	4.7	10.5	+124.95 %
PMGD PFV El Carpintero	15.2	65.0	+327.88 %
PMGD PFV El Castaño	8.2	32.3	+292.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	5.3	5.3	+0.52 %
PMGD PFV Rexner	5.5	17.1	+208.63 %
PMGD PFV Rimini	8.7	59.5	+587.35 %
PMGD PFV Rinconada	11.9	35.0	+194.60 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	9.2	65.4	+609.04 %
PMGD PFV Rinconada Norte	7.9	19.9	+152.59 %
PMGD PFV Rodeo	6.8	13.4	+97.82 %
PMGD PFV Roma	-	13.4	-
PMGD PFV Romeria	11.2	33.3	+198.38 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	33.5	28.4	-15.19 %
PMGD PFV Rucapaine	15.0	50.7	+236.99 %
PMGD PFV Río Peuco	5.7	13.9	+144.90 %
PMGD PFV SDSI	2.4	14.7	+501.26 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	21.0	51.8	+146.25 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.0	17.2	+144.45 %
PMGD PFV Salerno Solar	2.2	13.3	+515.56 %
PMGD PFV Samo Bajo	5.8	14.9	+157.70 %
PMGD PFV San Alberto	-	0.0	-
PMGD PFV San Antonio	14.7	38.8	+163.17 %
PMGD PFV San Camilo	4.4	12.4	+181.95 %
PMGD PFV San Carlos	3.4	11.9	+251.25 %
PMGD PFV San Emilio I	2.9	9.7	+237.49 %
PMGD PFV San Eugenio	-	19.2	-
PMGD PFV San Francisco	21.0	17.4	-17.19 %
PMGD PFV San Isidro	12.8	15.2	+18.91 %
PMGD PFV San José II	5.3	17.0	+222.74 %
PMGD PFV San Pedro	18.7	15.8	-15.61 %
PMGD PFV San Ramiro	65.5	46.9	-28.35 %
PMGD PFV Santa Adriana	14.9	13.5	-9.46 %
PMGD PFV Santa Amelia	3.9	14.8	+283.29 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.3	11.3	+163.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.6	11.8	-6.39 %
PMGD PFV Santa Clara	4.0	14.0	+250.36 %
PMGD PFV Santa Cruz	8.8	54.5	+520.24 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	18.6	45.0	+141.36 %
PMGD PFV Santa Emilia	18.7	53.8	+188.24 %
PMGD PFV Santa Ester	4.5	13.9	+210.04 %
PMGD PFV Santa Francisca	9.9	34.5	+248.40 %
PMGD PFV Santa Inés	6.3	12.3	+94.63 %
PMGD PFV Santa Julia	20.6	20.4	-0.63 %
PMGD PFV Santa Laura	13.7	12.6	-7.88 %
PMGD PFV Santa Lucía	16.2	44.9	+178.09 %
PMGD PFV Santa Luisa	4.2	10.2	+145.48 %
PMGD PFV Santa Margarita	2.8	17.6	+527.45 %
PMGD PFV Santa Rita	3.1	14.0	+353.89 %
PMGD PFV Santa Teresita	-	0.0	-
PMGD PFV Santuario	17.7	18.9	+6.50 %
PMGD PFV Saturno Norte	6.7	1.0	-84.58 %
PMGD PFV Siete Colores	17.2	18.0	+4.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo	11.1	10.0	-10.18 %	PMGD PFV Sofia	4.3	17.5	+304.98 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.1	9.3	-16.49 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	19.9	39.7	+100.10 %
PMGD PFV El Chercan	15.3	44.0	+188.39 %	PMGD PFV Sol del Maule	2.5	16.9	+579.12 %
PMGD PFV El Chincol	22.0	17.0	-22.91 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.8	18.1	-3.88 %
PMGD PFV El Chucao	4.4	14.2	+225.09 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	2.0	14.5	+636.21 %
PMGD PFV El Cuervo	3.0	15.2	+411.04 %	PMGD PFV Soy Solar	4.6	18.0	+293.96 %
PMGD PFV El Cóndor	1.6	3.6	+124.18 %	PMGD PFV Sunhunter	28.9	72.8	+151.41 %
PMGD PFV El Divisadero	19.5	24.5	+25.35 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	6.7	-
PMGD PFV El Estero	1.7	10.7	+515.23 %	PMGD PFV Talagante	-	6.9	-
PMGD PFV El Flamenco	10.7	36.7	+242.84 %	PMGD PFV Talca	7.1	41.9	+492.86 %
PMGD PFV El Gaviotín	16.8	31.8	+89.06 %	PMGD PFV Talhuén	19.6	19.0	-3.01 %
PMGD PFV El Huaso	5.8	10.0	+73.85 %	PMGD PFV Tallado	69.9	62.2	-10.98 %
PMGD PFV El Ingenio	15.1	18.8	+24.22 %	PMGD PFV Tamarugo	13.8	16.7	+20.59 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.7	-	PMGD PFV Tambo Real	18.6	15.3	-18.15 %
PMGD PFV El Laurel	11.1	25.5	+130.50 %	PMGD PFV Taranto	5.4	51.0	+839.65 %
PMGD PFV El Litre	18.4	48.9	+165.95 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	16.5	41.7	+153.31 %	PMGD PFV Tierra	28.9	33.9	+17.43 %
PMGD PFV El Monte	5.0	14.8	+198.57 %	PMGD PFV Tijeral	6.2	13.6	+118.89 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.6	-	PMGD PFV Til Til	18.0	7.4	-59.09 %
PMGD PFV El Picurio	21.8	11.1	-49.13 %	PMGD PFV Torino	11.1	24.9	+125.18 %
PMGD PFV El Pilpen	20.1	17.2	-14.53 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	5.0	16.3	+229.41 %
PMGD PFV El Pitio	21.2	14.4	-32.22 %	PMGD PFV Tranque del Sol	11.3	57.3	+406.43 %
PMGD PFV El Piuquen	7.5	16.1	+115.97 %	PMGD PFV Trebal	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV El Queltehue	17.9	16.9	-5.59 %	PMGD PFV Trebo	3.6	8.7	+144.38 %
PMGD PFV El Quemado	22.5	20.2	-10.22 %	PMGD PFV Trica-Dos	12.9	11.4	-11.78 %
PMGD PFV El Queule	31.6	17.7	-43.92 %	PMGD PFV Tricahue II	67.5	28.3	-58.04 %
PMGD PFV El Rayador	17.6	28.0	+59.42 %	PMGD PFV Trinidad	2.3	17.6	+672.98 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.2	17.7	+147.26 %	PMGD PFV Tucucure	14.9	16.1	+8.32 %
PMGD PFV El Resplandor	8.1	16.2	+98.96 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	54.4	41.2	-24.23 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	11.9	35.2	+196.71 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.2	-72.70 %
PMGD PFV El Salitral	8.1	23.6	+193.04 %	PMGD PFV Valle Este II	59.8	38.6	-35.42 %
PMGD PFV El Sauce	17.0	12.6	-26.00 %	PMGD PFV Valle Oeste II	42.1	45.1	+7.19 %
PMGD PFV El Sharon	3.3	9.7	+197.51 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	15.3	11.6	-23.99 %
PMGD PFV El Tiuque	0.9	4.9	+438.22 %	PMGD PFV Ventisquero	12.7	37.8	+196.72 %
PMGD PFV El Trigal	42.7	56.5	+32.33 %	PMGD PFV Venturada	14.4	53.4	+270.73 %
PMGD PFV El Trile	-	1.8	-	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	2.8	12.0	+326.99 %	PMGD PFV Victoria	33.4	31.7	-5.12 %
PMGD PFV Enami Solar	30.2	29.0	-3.85 %	PMGD PFV Villa Alegre	5.8	9.1	+55.71 %
PMGD PFV Encino	4.9	15.0	+208.57 %	PMGD PFV Villa Cruz	13.6	17.3	+27.35 %
PMGD PFV Encon	42.8	47.1	+9.95 %	PMGD PFV Villa Moscoso	1.8	17.0	+831.48 %
PMGD PFV Erinome	2.7	14.8	+441.23 %	PMGD PFV Villa Prat	0.8	6.1	+678.03 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	14.2	-	PMGD PFV Villa Seca	13.9	14.2	+1.94 %
PMGD PFV Esfena	8.8	10.6	+20.54 %	PMGD PFV Villa Solar	2.2	16.5	+665.57 %
PMGD PFV Esperanza	12.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	11.6	35.2	+202.78 %
PMGD PFV Faramalla	5.0	15.1	+203.89 %	PMGD PFV Vituco 2B	2.0	17.8	+798.76 %
PMGD PFV Fardela Negra	2.6	17.2	+563.87 %	PMGD PFV Yahutela	15.6	28.6	+82.92 %
PMGD PFV Filomena	7.9	15.5	+96.47 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	5.4	-6.07 %
PMGD PFV Florencia Solar	32.2	69.0	+114.44 %	PMGD PFV Ñiquén	21.9	15.5	-29.27 %
PMGD PFV Foster	3.7	15.8	+329.27 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.4	6.5	+167.27 %
PMGD PFV Francisco	22.9	18.1	-20.92 %
PMGD PFV Fulgor	8.8	16.2	+84.02 %
PMGD PFV GR Lemu	4.9	30.2	+511.78 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	66.1	40.3	-38.99 %
PMGD PFV GR Rauli	12.5	39.7	+217.08 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	6.5	28.5	+338.07 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.7	15.5	+232.72 %
PMGD PFV Gabriela	19.7	71.6	+264.39 %
PMGD PFV Girasoles	3.6	4.6	+27.17 %
PMGD PFV Granada	66.7	40.2	-39.69 %
PMGD PFV Granate	31.2	80.0	+156.86 %
PMGD PFV Guadalaio	13.8	22.1	+60.14 %
PMGD PFV Guadalupe	10.0	40.0	+299.28 %
PMGD PFV Guanaco Solar	17.9	50.3	+180.60 %
PMGD PFV Guarana	1.8	9.8	+437.34 %
PMGD PFV Helios	6.5	11.1	+69.02 %
PMGD PFV Homero	21.0	17.9	-14.62 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	12.4	-6.20 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	7.0	15.3	+117.90 %
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	5.5	12.0	+118.90 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.1	4.9	-78.79 %
PMGD PFV Independencia	11.9	11.9	+0.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	8.5	15.2	+79.77 %
PMGD PFV Jahuel	15.5	34.7	+124.11 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	13.3	16.4	+23.16 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.3	60.3	+197.48 %
PMGD PFV Jilguero	-	2.2	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.2	5.1	+134.76 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	14.9	13.5	-9.66 %
PMGD PFV La Acacia	63.2	24.5	-61.28 %
PMGD PFV La Blanquina	15.6	40.2	+157.17 %
PMGD PFV La Chapeana	12.7	7.0	-45.33 %
PMGD PFV La Chimba Bis	4.5	13.5	+203.75 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.5	58.8	+0.38 %
PMGD PFV La Estancia	3.4	12.3	+261.32 %
PMGD PFV La Foresta	3.0	16.6	+457.19 %
PMGD PFV La Frontera	31.2	2.5	-91.89 %
PMGD PFV La Gamboina	9.7	29.2	+200.94 %
PMGD PFV La Lajuela	32.3	35.2	+9.10 %
PMGD PFV La Ligua	14.6	19.2	+31.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-
PMGD TER Bio Cruz	-	8.3	-
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	-	19.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	1.8	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
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	-	14.1	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Manga	22.8	14.7	-35.65 %
PMGD PFV La Muralla	5.0	13.4	+165.63 %
PMGD PFV La Palma Solar	6.2	54.0	+778.47 %
PMGD PFV La Paz	18.1	45.3	+150.60 %
PMGD PFV La Vendimia	17.1	62.4	+265.64 %
PMGD PFV La Victoria	18.2	52.3	+186.63 %
PMGD PFV Lagunilla	13.4	7.9	-41.14 %
PMGD PFV Laja Andino	31.1	59.8	+92.21 %
PMGD PFV Las Arboledas	5.9	9.4	+58.47 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.0	5.6	+41.11 %
PMGD PFV Las Cabras	2.5	16.9	+574.10 %
PMGD PFV Las Cachañas	15.3	51.1	+232.65 %
PMGD PFV Las Catitas	12.8	38.3	+197.93 %
PMGD PFV Las Chacras	14.5	16.0	+10.21 %
PMGD PFV Las Codornices	13.6	16.8	+23.38 %
PMGD PFV Las Golondrinas	10.6	28.0	+164.60 %
PMGD PFV Las Lechuzas	13.6	16.9	+24.34 %
PMGD PFV Las Majadas	16.2	54.9	+239.39 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.9	12.0	+209.74 %
PMGD PFV Las Mollacas	12.7	7.0	-45.25 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.0	15.9	+707.73 %
PMGD PFV Las Palomas	23.0	18.0	-21.65 %
PMGD PFV Las Perdices	13.7	12.9	-5.84 %
PMGD PFV Las Rojas	15.0	13.5	-10.20 %
PMGD PFV Las Taguas	18.3	36.6	+100.06 %
PMGD PFV Las Tencas	17.3	47.8	+175.62 %
PMGD PFV Las Terrazas	16.8	10.6	-36.85 %
PMGD PFV Las Torcazas	2.3	17.1	+637.69 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.0	17.3	+115.48 %
PMGD PFV Las Turcas	22.2	7.2	-67.48 %
PMGD PFV Lima	1.7	0.6	-66.95 %
PMGD PFV Linares	11.7	38.6	+228.28 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	14.8	15.4	+4.19 %
PMGD PFV Liquidambar	17.0	45.5	+166.91 %
PMGD PFV Lirio del Campo	3.5	15.0	+328.41 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	9.4	62.6	+567.06 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	1.6	40.2	+2431.30 %
PMGD PFV Llay Llay	18.9	40.5	+114.85 %
PMGD PFV Lo Boza	1.2	1.4	+20.47 %
PMGD PFV Lo Chacón	2.8	11.3	+308.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	13.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	48.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	32.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.7	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.2	-
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	-	21.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	1.4	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>8420.9</b>	<b>13839.8</b>	<b>+64.35 %</b>

## Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo  
DF:Desconexión Forzada  
ERE:Estado de Reserva Estratégica

LF:Limitación Forzada  
MM:Mantenimiento Mayor  
P:Prueba de Puesta en Servicio

**FE:**Falla Externa

**RO:**Restricción Operativa

**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por control Cota.
HE Rapel	Menor generación real por control Cota.
PFV CEME 1	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Menor generación real 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 Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 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.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001848.

### 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: Intervenciones técnicas en el bobinado estatístico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
HE Pangué	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 2024000490.
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	0.0	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	56.3	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangué	50.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor
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 hoyá 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 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, PE San Matías y PFV Tamango continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.41 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.71 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
05:03	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible y en servicio, cancelado IF 2024001849.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:58	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024040934.
09:12	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:12	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico limitada a cero inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por problemas en caldera recuperadora, según IL 2024000602.
11:15	CGE	S/E San Clemente paño C3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura con prioridad 1 en banco de condensador de S/E San Clemente, según SDCF 2024041009.
12:01	LAP	C. PE Totoral sin limitación y cancelada IL 2024000448.
13:00	Enel Generación	C. Atacama TG1A+TG1B+TV1C indisponible. Causa informada: Falla de ducto de drenaje común de calderas 1A, 1B y unidad TV1C. según IF 2024001855.
13:00	RNE	C. Huatacondo limitada en 43 MW. Causa informada: Anormalidad en los inversores, según IL 2024000603.
13:11	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024040934.
13:17	CGE	S/E San Clemente paño C3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024041009.
13:43	Enel Generación	C. Pullinque U-3 sale de servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2024001854.
13:50	Enel Generación	C. Atacama TG1B+TV1C indisponible. Causa informada: Falla de ducto de drenaje común de calderas 1A, 1B y unidad TV1C. Unidad TG1A puede operar en ciclo abierto, por lo tanto se deja disponible. según IF 2024001856. Cancelado IF 2024001855.
14:01	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024040418.
15:52	CGE	S/E Piduco TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite en el CDBC, según SICF 2024041281.
17:18	Celeoredes	S/E El Llano paño J1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024022198.
17:19	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG cerrada, cancelado IF 2024000858.
17:19	CGE	S/E Parral paño AT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en 52AT1, según SICF 2024041470.
17:30	Celeoredes	S/E Candelaria con limitación. Causa informada: Indisponible grupo electrógeno por falla en controlador del equipo. Queda en servicio banco de baterías como respaldo a los SSAA con autonomía de 5 horas, según IL 2024000604.
19:09	CGE	S/E Parral paño AT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024041470.
19:37	CGE	S/E Piduco TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024041281.
20:27	Enel Generación	C. Atacama TG1B sincronizada en pruebas, según IF 2024001856.

Hora	Centro de Control	Observación
21:28	Enel Generación	C. Atacama TG1A limitada para operar en modo ciclo combinado, disponible solo en ciclo abierto. Causa informada: Por trabajos en sistema de drenajes de alcantarillado, según IL 2024000605.
21:28	Enel Generación	C. Atacama TG1B+TV1C disponible y en servicio, cancelado IF 2024001856.
21:30	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:30	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:32	Enel Generación	C. Pullinque U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001854.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -343.4 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 813.8 [MW].
08:54	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:54	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -88.4 [MW/m].
13:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 77 [MW/m].
16:45	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:45	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
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		
Transec	S/E Diego de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.	17/04/2024	22:52	23/04/2024	14:30
Transec	S/E Lastarria datos SCADA F/S.	23/04/2024	06:19		

## 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
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.	22/04/2024	17:22	23/04/2024	08:16
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	22/04/2024	17:50	23/04/2024	08:01
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	22/04/2024	17:55	23/04/2024	08:14
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	22/04/2024	23:50	23/04/2024	08:01
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta.	22/04/2024	23:59	23/04/2024	07:58
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	23/04/2024	02:49	23/04/2024	08:16
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta.	23/04/2024	07:31	23/04/2024	07:53
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	23/04/2024	07:55	23/04/2024	17:47
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	23/04/2024	17:03		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	23/04/2024	17:23		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	23/04/2024	17:35		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	23/04/2024	21:01		