

# INFORME DIARIO

Viernes 26 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	80.8	+12.22 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	120.0	125.2	+4.30 %	PMG
BESS Angamos	-	4.3	GNP		PMG HP Ojos de Agua	146.9	145.9	-0.66 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	6.0	6.7	+11.28 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	58.2	56.0	-3.83 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	28.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	225.6	225.7	+0.05 %	PMG
BESS La Cabaña	-	35.1	GNP		PMG HP Punta del Viento	55.6	52.5	-5.49 %	PMG
BESS Salvador	200.3	252.4	+26.06 %		PMG HP Renaico	113.2	139.4	+23.20 %	PMG
BESS San Andrés	-	61.3	GNP		PMG HP Rio Huasco	13.7	22.2	+62.67 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.4	+46.55 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	26.4	11.0	-58.33 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1032.0	981.1	-4.93 %		PMG PFV Antay	38.7	66.2	+70.93 %	PMG
HE Angostura	2350.0	1774.0	-24.51 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	49.5	60.7	+22.48 %	PMG
HE Antuco	2331.9	2207.9	-5.32 %	RO	PMG PFV Castilla	9.8	17.9	+83.06 %	PMG
HE Canutillar	3414.1	2862.0	-16.17 %		PMG PFV Chercan	50.4	46.8	-7.10 %	PMG
HE Cipreses	1864.0	1498.3	-19.62 %	LF	PMG PFV De los Andes	46.0	64.2	+39.59 %	PMG
HE Colbún	5047.0	4406.0	-12.70 %	MM	PMG PFV Del Desierto	22.8	37.6	+65.14 %	PMG
HE El Toro	662.1	830.5	+25.44 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1128.0	1029.0	-8.78 %	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.9	5.0	-14.60 %	PMG, P
HE Pangue	1640.0	1861.8	+13.52 %	LF, RO	PMG PFV Lucas Solar	43.9	45.1	+2.62 %	PMG
HE Pehuenche	2918.8	2844.8	-2.54 %		PMG PFV Machicura	30.7	36.1	+17.47 %	PMG
HE Pilmaiquén	515.0	514.5	-0.10 %	RO	PMG PFV North West	67.6	65.6	-2.92 %	PMG
HE Ralco	4069.8	3295.9	-19.02 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	700.0	643.2	-8.12 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.3	12.1	+92.52 %	PMG
HP Abanico	772.0	756.1	-2.06 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.8	-16.48 %	PMG
HP Alfalfal	1826.8	1697.2	-7.10 %		PMG PFV Puerto Seco	77.9	76.7	-1.55 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	53.5	30.5	-42.93 %	PMG
HP Ancoa	276.0	264.6	-4.12 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.7	5.5	+17.02 %	PMG, DF
HP Blanco	210.0	234.3	+11.57 %		PMG PFV Sol del Norte	40.0	56.8	+41.99 %	PMG
HP Capullo	273.6	273.8	+0.07 %		PMG PFV Teno Solar	22.5	35.4	+56.83 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	173.9	GNP		PMG PFV Venezia	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	189.5	217.4	+14.72 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	758.6	740.5	-2.39 %		PMG TER CMPC Tissue	-	35.0	-	PMG
HP Chapiquina	45.9	116.1	+152.82 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.8	+3.12 %	MM	PMG TER Celco	0.0	3.1	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	360.0	318.1	-11.64 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1517.2	1206.2	-20.50 %		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	176.0	189.5	+7.67 %		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	148.9	-8.09 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	189.8	190.3	+0.23 %	
HP Hornitos	392.0	441.8	+12.70 %	
HP Isla	1216.7	942.3	-22.56 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	248.0	276.5	+11.49 %	
HP La Confluencia	660.0	595.7	-9.74 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	195.0	92.2	-52.71 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	318.0	344.1	+8.20 %	
HP Lircay	336.0	331.1	-1.46 %	
HP Loma Alta	676.0	478.8	-29.17 %	
HP Los Hierros	247.0	242.7	-1.73 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	20.9	32.8	+56.74 %	
HP Los Quilos	338.0	376.6	+11.42 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	284.6	235.2	-17.33 %	
HP Mocho	360.0	336.6	-6.51 %	
HP Palmucho	616.0	610.7	-0.85 %	
HP Peuchen	350.9	250.7	-28.54 %	
HP Providencia	120.0	106.3	-11.42 %	
HP Pullinque	404.5	327.5	-19.04 %	
HP Puntilla	364.7	369.7	+1.37 %	RO
HP Queltehues	794.4	771.2	-2.92 %	
HP Quilleco	475.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	58.5	GNP	
HP Río Picoiquen	72.0	45.8	-36.46 %	
HP Rucatayo	453.0	545.9	+20.51 %	
HP Rucue	1105.5	302.0	-72.68 %	RO
HP San Andres	156.5	148.5	-5.12 %	
HP San Ignacio	558.3	478.0	-14.38 %	
HP Sauzal	683.0	566.5	-17.06 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	114.0	109.5	-3.92 %	
HP Volcán	131.7	123.1	-6.53 %	
PE Alena	174.4	328.9	+88.66 %	LF
PE Atacama	2308.0	1939.0	-15.99 %	
PE Aurora	1027.5	825.0	-19.71 %	
PE Cabo Leones 1	2055.0	2249.5	+9.46 %	
PE Cabo Leones 2	1651.9	1961.2	+18.72 %	
PE Cabo Leones 3	2156.3	2594.3	+20.31 %	
PE Calama	782.8	625.2	-20.14 %	
PE Campo Lindo	188.2	243.2	+29.19 %	
PE Canela	140.8	157.5	+11.87 %	
PE Canela 2	519.9	559.9	+7.69 %	
PE Cardonal	130.8	169.0	+29.17 %	P
PE Cerro Tigre	916.2	604.1	-34.06 %	
PE Cuel	88.9	81.1	-8.76 %	

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	-	12.8	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	34.4	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	5004.0	4947.1	-1.14 %	
TER Angamos-ANG2	4630.1	4674.5	+0.96 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	
TER Arauco MAPA	1106.0	1120.2	+1.28 %	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	260.0	4341.8	(*) +1569.92 %	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	41.2	GNP	LF
TER CMPC Laja	490.3	465.4	-5.09 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	520.1	-5.78 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	3.1	-97.42 %	
TER Campiche	4920.2	2905.0	(*) -40.96 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	905.0	1002.0	+10.72 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	196.0	151.8	-22.54 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4663.8	4613.4	-1.08 %	
TER Cochrane-CCH2	4662.0	4621.8	-0.86 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	624.0	-1.10 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1182.5	+140.35 %	
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	1512.3	1954.4	+29.23 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	42.5	33.0	-22.42 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	364.3	305.0	-16.27 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	219.6	345.9	+57.52 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	94.0	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	16.4	2.9	-82.50 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	588.9	643.5	+9.26 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	284.4	212.2	-25.38 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	87.3	77.2	-11.56 %		TER El Peñón	1.3	35.2	+2604.62 %	
PE Los Cerrillos	167.7	234.7	+39.91 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1429.1	1611.9	+12.79 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	308.9	369.9	+19.77 %		TER Energía Pacífico	321.4	351.6	+9.39 %	LF
PE Malleco Norte	407.2	520.5	+27.81 %		TER Escuadrón	42.1	30.4	-27.89 %	LF
PE Malleco Sur	380.5	485.9	+27.69 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	111.1	122.1	+9.96 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	233.7	185.8	-20.50 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	499.8	627.3	+25.50 %		TER Guacolda 1	2401.5	1927.4	-19.74 %	LF, RO
PE Negrete	77.5	63.9	-17.63 %		TER Guacolda 2	2270.0	2026.8	-10.72 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2705.0	2313.3	-14.48 %	RO
PE Puelche Sur	896.6	663.5	-26.00 %		TER Guacolda 4	2534.3	2374.8	-6.29 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.6	GNP	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2268.0	-15.54 %	RO
PE Punta Palmeras	610.6	560.9	-8.15 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1656.7	1528.8	-7.72 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	182.1	85.0	-53.32 %		TER Huasco Diésel	28.0	2.5	-91.04 %	
PE Renaico II	457.6	323.7	-29.26 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	475.6	402.2	-15.43 %		TER IEM	6016.0	5408.4	-10.10 %	
PE San Juan	2891.4	2967.9	+2.65 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	223.2	245.5	+10.01 %	P	TER Kelar GNL	2896.7	4607.4	(*) +59.05 %	
PE San Pedro	422.0	337.3	-20.07 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	777.2	536.4	-30.98 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2344.1	2773.7	+18.33 %		TER Laja Energía Verde	240.0	94.4	-60.67 %	
PE Sierra Gorda Este	273.5	880.2	+221.88 %	LF	TER Lautaro I	0.0	174.2	GNP	
PE Talinay Oriente	1282.6	1133.3	-11.64 %		TER Lautaro II	528.0	484.0	-8.33 %	
PE Talinay Poniente	1215.7	1092.4	-10.14 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	77.3	74.1	-4.10 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	270.6	-19.46 %	
PE Tchamma	932.6	1541.6	+65.30 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	183.3	94.2	-48.59 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	439.9	525.6	+19.48 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	50.7	30.0	-40.86 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	145.4	392.2	+169.74 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	354.1	342.4	-3.32 %		TER Los Vientos GNL	125.0	148.0	+18.40 %	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	129.0	GNP	
PFV Andes Solar	104.4	127.7	+22.31 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	55.7	54.8	-1.67 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	782.7	900.5	+15.05 %		TER Masisa	232.8	167.9	-27.89 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	434.5	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	287.9	40.0	-86.11 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	819.4	969.5	+18.32 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	317.3	360.0	+13.43 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	579.2	471.5	-18.58 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2686.3	680.0	(*) -74.69 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	1907.6	2120.6	+11.17 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	441.9	478.5	+8.28 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	378.8	435.1	+14.87 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Cerro Dominador	619.7	587.6	-5.19 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	147.8	186.1	+25.94 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	547.3	586.8	+7.23 %		TER Nehuenco I GNL	6812.2	6784.0	-0.41 %	
PFV Coya	623.6	1001.2	+60.56 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	556.6	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	7989.5	7885.0	-1.31 %	RO
PFV Diego de Almagro	141.1	146.5	+3.79 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1337.6	591.2	-55.80 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	729.9	970.8	+33.02 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	7.2	7.2	-0.06 %	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	144.4	141.6	-1.98 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	13.9	13.0	-6.47 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	420.9	370.4	-12.00 %		TER Nueva Aldea	1224.0	820.4	-32.98 %	
PFV El Pelicano	477.4	453.4	-5.03 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	820.1	811.0	-1.11 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	607.1	398.4	-34.39 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1764.1	1557.7	-11.71 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	433.6	63.7	-85.32 %	P	TER Nueva Renca GNL	4989.9	4790.0	-4.01 %	
PFV Granja Solar	733.5	542.1	-26.09 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2094.7	2128.0	+1.59 %	
PFV Guanchoi	1711.2	2184.4	+27.65 %		TER Nueva Ventanas	4095.8	4182.0	+2.10 %	
PFV Huatacondo	421.0	433.4	+2.95 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	316.1	324.7	+2.74 %		TER PAS Mejillones	408.0	504.6	+23.68 %	
PFV Javiera	319.6	365.8	+14.45 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	315.7	299.6	-5.10 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	85.4	49.9	-41.58 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	300.1	355.8	+18.57 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.4	9.3	+10.43 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	148.0		GNP
PFV Lalackama	273.2	315.2	+15.35 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	83.2	92.4	+11.03 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	416.1	1477.4	+255.08 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	242.0		GNP
PFV Llano de Llampos	381.8	498.3	+30.51 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	200.3	278.7	+39.17 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	6.6	19.2	+192.66 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	780.4	712.7	-8.67 %		TER San Isidro I GNL	7906.3	6705.2	(*) -15.19 %	
PFV Malgarida	1562.6	1015.5	-35.01 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	348.2	371.8	+6.75 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	755.2	694.6	-8.03 %		TER San Isidro II GNL	4995.0	4934.0	-1.22 %	
PFV Nuevo Quillagua	566.6	546.3	-3.57 %		TER San Isidro II Gas Arg	2516.0	2318.3	-7.86 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	40.8	39.1	-4.17 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	346.7	361.5	+4.26 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	588.2	623.6	+6.03 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	35.9	53.1	+47.82 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	91.9	97.7	+6.30 %		TER Santa Fe	1537.4	1308.2	-14.91 %	
PFV Quilapilun	518.7	509.7	-1.74 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	454.7	1008.3	+121.74 %	
PFV Salvador	96.1	89.8	-6.48 %	
PFV San Andres	128.0	114.4	-10.69 %	LF
PFV San Pedro	751.8	596.6	-20.64 %	
PFV Santa Isabel	868.6	719.3	-17.18 %	LF
PFV Santiago	440.6	393.8	-10.62 %	
PFV Sol de Lila	794.9	937.4	+17.92 %	
PFV Sol de los Andes	540.0	480.5	-11.03 %	
PFV Sol del Desierto	1415.9	1698.9	+19.99 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	120.2	0.0	-100.00 %	P
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	609.9	609.9	+0.00 %	
PFV Uribe Solar	284.9	327.0	+14.76 %	LF
PFV Usya	374.5	263.1	-29.74 %	
PFV Valle Escondido	182.2	577.1	+216.68 %	
PFV Valle del Sol	832.8	861.5	+3.45 %	
PFV Willka	749.0	269.8	-63.97 %	
PMG HP Aillin	1.9	2.4	+27.99 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.7	-0.31 %	PMG
PMG HP Callao	29.5	65.2	+120.74 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	167.4	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	62.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	40.8	-15.00 %	PMG
PMG HP Corrales	71.1	58.3	-17.94 %	PMG
PMG HP Correntoso	60.0	172.9	+188.22 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	21.1	-	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	9.2	9.4	+2.17 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	7.8	-	PMG
PMG HP Llauquereo	3.1	41.9	+1231.32 %	PMG
PMG HP MC1	108.5	177.8	+63.84 %	PMG
PMG HP MC2	27.5	50.6	+83.85 %	PMG
PMG HP MC3	60.0	53.9	-10.13 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	107.6	-70.13 %	
TER Santa María	4272.0	4440.0	+3.93 %	
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	27.4		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	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	39.0	+844.28 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	649.0	+28.77 %	LF
TER Viñales	528.0	521.2	-1.28 %	
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	-	
<b>Total</b>	<b>223443.6</b>	<b>218751.3</b>	<b>-2.10 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	33.0	-
PMGD HP Allipén	33.0	32.7	-1.03 %
PMGD HP Alto Hospicio	17.2	22.6	+31.20 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.6	80.0	-1.93 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	32.3	35.2	+9.18 %
PMGD HP Caliboro	20.4	20.1	-1.58 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	67.9	153.2	+125.62 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.5	11.5	+21.08 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	31.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.1	-
PMGD HP Dongo	49.7	69.7	+40.08 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.4	-
PMGD HP El Agrio	4.5	8.8	+95.54 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.8	-
PMGD HP El Atajo	18.2	17.9	-1.60 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.7	-4.02 %
PMGD HP El Canelo	49.3	64.8	+31.46 %
PMGD HP El Colorado	26.9	27.6	+2.78 %
PMGD HP El Diuto	61.2	61.7	+0.87 %
PMGD HP El Galpón	0.0	10.9	-
PMGD HP El Llano	2.7	2.6	-0.91 %
PMGD HP El Manzano	61.6	81.3	+31.82 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	11.2	22.8	+102.73 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.8	22.4	-2.13 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	61.6	124.2	+101.57 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.6	-6.11 %
PMGD HP La Compañía II	30.1	34.0	+12.92 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.1	9.5	+4.70 %
PMGD HP Las Flores	0.0	36.0	-
PMGD HP Las Vertientes	39.8	16.9	-57.71 %
PMGD HP Los Bajos	116.5	116.3	-0.22 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	33.6	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	14.6	28.2	+92.85 %
PMGD PFV Lo Miranda	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.7	15.9	+35.35 %
PMGD PFV Lockma	70.8	62.2	-12.21 %
PMGD PFV Loica	12.6	9.9	-21.43 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	1.8	9.0	+399.39 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	7.8	9.4	+21.77 %
PMGD PFV Los Cisnes	38.2	43.4	+13.58 %
PMGD PFV Los Gorriones	12.7	13.4	+6.17 %
PMGD PFV Los Jotes	6.7	15.5	+129.54 %
PMGD PFV Los Lagos	8.4	9.7	+15.41 %
PMGD PFV Los Libertadores	18.2	42.0	+130.99 %
PMGD PFV Los Lirios	15.3	48.6	+218.07 %
PMGD PFV Los Magnolios	9.2	17.2	+86.84 %
PMGD PFV Los Molinos	38.8	65.0	+67.47 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	48.5	+146.84 %
PMGD PFV Los Paltos	9.0	14.0	+55.89 %
PMGD PFV Los Patos	13.0	15.0	+15.62 %
PMGD PFV Los Perales	7.9	16.5	+108.79 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.9	10.9	+21.95 %
PMGD PFV Los Tauretes	3.0	15.8	+421.70 %
PMGD PFV Los Tordos	20.3	24.0	+18.22 %
PMGD PFV Luce Solar	7.5	13.3	+77.77 %
PMGD PFV Luders	10.7	16.0	+49.81 %
PMGD PFV Lumbreras	19.2	20.5	+6.44 %
PMGD PFV Luna	6.7	10.2	+51.64 %
PMGD PFV Luna del Norte	16.4	17.0	+4.06 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.6	2.3	+268.37 %
PMGD PFV Maikono	8.8	14.1	+59.11 %
PMGD PFV Maimalicán	44.0	22.3	-49.28 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	73.1	58.8	-19.59 %
PMGD PFV Malinke	9.6	10.8	+12.13 %
PMGD PFV Malloco	8.2	14.7	+79.25 %
PMGD PFV Malvilla	13.9	16.6	+19.17 %
PMGD PFV Manao	6.5	16.1	+148.16 %
PMGD PFV Mandinga	21.4	36.9	+71.90 %
PMGD PFV Marambio	10.8	12.6	+17.48 %
PMGD PFV Marañon	82.9	53.0	-36.05 %
PMGD PFV Marchigue II	37.9	47.6	+25.70 %
PMGD PFV Marchigue VII	8.1	12.6	+55.78 %
PMGD PFV Marin	4.1	19.0	+362.61 %
PMGD PFV María Pinto	10.8	11.8	+9.54 %
PMGD PFV Meco Chillan	38.1	21.4	-43.91 %
PMGD PFV Meli	16.3	42.4	+160.31 %
PMGD PFV Membrillo	7.1	13.7	+93.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	35.2	27.1	-22.83 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	26.6	47.8	+79.57 %
PMGD HP MSA-I	0.0	66.0	-
PMGD HP Maisán	2.7	3.9	+42.49 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	72.8	-
PMGD HP María Elena	0.0	5.0	-
PMGD HP Melo	38.0	37.7	-0.88 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	4.4	+249.75 %
PMGD HP Muchi	1.5	3.6	+136.21 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.2	-
PMGD HP Munilque II	10.1	10.3	+2.65 %
PMGD HP Palmar	34.8	94.9	+172.59 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.4	20.5	+32.88 %
PMGD HP Pichilonco	18.4	23.0	+24.84 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.3	-7.48 %
PMGD HP Quillaileo	5.4	9.3	+70.50 %
PMGD HP Reca	25.1	40.2	+59.83 %
PMGD HP Roblería	21.0	20.7	-1.13 %
PMGD HP Río Mulchén	3.6	12.0	+231.28 %
PMGD HP Río Trueno	27.4	89.6	+227.49 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	42.2	-
PMGD HP Santa Isabel	7.4	1.0	-86.68 %
PMGD HP Santa Rosa	10.3	11.5	+11.74 %
PMGD HP Sauce Andes	4.3	4.0	-7.35 %
PMGD HP Trailelfú	17.4	31.1	+78.64 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	57.3	55.0	-4.08 %
PMGD HP Truful Truful	19.0	19.2	+0.91 %
PMGD PE El Arrebol	26.1	47.1	+80.38 %
PMGD PE El Nogal	32.7	43.8	+33.63 %
PMGD PE Huajache	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	23.1	28.3	+22.35 %
PMGD PE Lebu III	15.2	3.0	-80.49 %
PMGD PE Raki	26.1	28.2	+7.85 %
PMGD PE Ucuquer	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	16.2	50.1	+210.10 %
PMGD PFV Albatros	-	0.8	-
PMGD PFV Albor Solar	17.2	15.3	-10.71 %
PMGD PFV Alcaldesa	33.2	25.0	-24.80 %
PMGD PFV Alcon Solar	48.3	49.9	+3.38 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	8.9	5.3	-40.69 %
PMGD PFV Alicahue	15.0	16.1	+7.40 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	8.0	2.9	-64.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.5	12.2	+16.08 %
PMGD PFV Milán A	10.2	15.4	+51.03 %
PMGD PFV Mitchi	66.6	60.3	-9.40 %
PMGD PFV Montt	10.0	16.6	+65.60 %
PMGD PFV Mostazal	33.3	9.1	-72.58 %
PMGD PFV Moya	36.8	39.9	+8.40 %
PMGD PFV Mutupín	40.0	23.9	-40.31 %
PMGD PFV Nahuén	36.7	55.8	+52.07 %
PMGD PFV Nan	7.9	36.3	+359.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.4	15.9	+53.33 %
PMGD PFV Newentun	23.8	22.7	-4.30 %
PMGD PFV Nihue	12.5	13.4	+7.19 %
PMGD PFV Norte Chico	9.0	12.1	+34.11 %
PMGD PFV Ocoa	13.4	17.3	+28.96 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	13.8	17.0	+22.52 %
PMGD PFV Olivillo	20.7	45.7	+121.05 %
PMGD PFV Orion	13.5	8.5	-37.08 %
PMGD PFV Orquidea Solar	17.7	18.9	+6.63 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.2	47.7	+21.71 %
PMGD PFV Ovejería	37.0	50.0	+35.05 %
PMGD PFV PAS1	50.1	72.2	+44.13 %
PMGD PFV PSF El Peral	17.6	46.1	+161.23 %
PMGD PFV PSF Horizonte	10.5	31.4	+198.67 %
PMGD PFV Pachira	38.2	40.1	+4.91 %
PMGD PFV Paillihue	27.1	29.4	+8.62 %
PMGD PFV Paine	79.3	75.2	-5.23 %
PMGD PFV Palto Sunlight	27.2	50.1	+84.20 %
PMGD PFV Pama	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.3	26.0	+21.97 %
PMGD PFV Panquehue II	22.0	34.7	+57.91 %
PMGD PFV Paraguay	21.6	37.6	+74.07 %
PMGD PFV Paranal	13.9	13.0	-6.60 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.8	9.9	+12.80 %
PMGD PFV Parque Curicura	31.7	48.6	+53.14 %
PMGD PFV Parque El Olivar	11.3	33.6	+196.99 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.6	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.6	31.3	-0.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	21.8	51.0	+133.74 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.3	9.4	+0.93 %
PMGD PFV Parque Nancagua	23.5	35.5	+50.89 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	38.9	33.7	-13.27 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	23.3	25.8	+10.45 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	43.6	34.0	-22.13 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	16.0	35.8	+123.65 %
PMGD PFV Pastrán	76.2	76.9	+0.90 %
PMGD PFV Patagua	-	41.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	30.8	44.9	+45.63 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.5	10.9	+97.27 %	PMGD PFV Pedreros	9.6	7.5	-21.98 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pegasus	13.4	8.6	-36.09 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.2	22.1	+4.37 %	PMGD PFV Pellin	24.6	16.3	-33.87 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.7	11.8	+10.37 %	PMGD PFV Pelumpen	7.5	14.9	+97.76 %
PMGD PFV Anakena	77.8	77.6	-0.16 %	PMGD PFV Penaflor	25.6	48.0	+87.32 %
PMGD PFV Antonia	7.6	13.8	+80.70 %	PMGD PFV Pencahue	17.5	0.1	-99.15 %
PMGD PFV Argomedo	27.0	48.3	+78.47 %	PMGD PFV Pencahue Este	14.6	11.2	-23.43 %
PMGD PFV Arica	38.5	39.1	+1.40 %	PMGD PFV Pepa	35.7	47.1	+31.82 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pequen	9.4	15.9	+68.45 %
PMGD PFV Armazones	36.5	35.4	-3.11 %	PMGD PFV Peraillo	6.1	7.2	+18.36 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.4	13.9	+116.66 %	PMGD PFV Pica	1.4	2.0	+35.76 %
PMGD PFV Astillas	53.3	49.6	-6.94 %	PMGD PFV Pichon	5.1	4.9	-5.16 %
PMGD PFV Avel Solar	32.2	29.4	-8.88 %	PMGD PFV Picunche	14.2	53.2	+273.96 %
PMGD PFV Avellano	22.9	19.7	-13.62 %	PMGD PFV Piduco	14.5	14.0	-3.38 %
PMGD PFV Aviles	36.9	40.0	+8.15 %	PMGD PFV Pilpilen	7.3	15.7	+114.93 %
PMGD PFV Axel Solar	-	16.0	-	PMGD PFV Piquero	28.9	59.6	+106.42 %
PMGD PFV Ayla	17.8	57.5	+222.31 %	PMGD PFV Pirque	6.8	12.8	+88.24 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	4.8	16.1	+236.16 %	PMGD PFV Pitotoy	8.4	14.1	+67.49 %
PMGD PFV Bellavista	51.1	25.7	-49.67 %	PMGD PFV Pitra	8.7	16.0	+83.75 %
PMGD PFV Bellavista	14.3	12.7	-11.62 %	PMGD PFV Placilla	22.4	38.5	+71.87 %
PMGD PFV Berrueco	52.8	30.7	-41.87 %	PMGD PFV Playerito	15.3	14.0	-8.53 %
PMGD PFV Blu	16.2	11.2	-30.93 %	PMGD PFV Playero	16.7	14.1	-15.52 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.1	9.9	-34.42 %	PMGD PFV Playeron	16.2	13.3	-18.13 %
PMGD PFV Bérnago	10.4	14.8	+41.68 %	PMGD PFV Plomo Verano	5.6	13.8	+146.89 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	22.7	59.3	+161.24 %	PMGD PFV Población	7.1	14.5	+104.37 %
PMGD PFV Cabilsol	13.9	17.0	+23.03 %	PMGD PFV Pocillas	13.9	10.3	-25.84 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pomuyeto	5.6	9.8	+75.21 %
PMGD PFV Cabrero	31.9	34.7	+8.67 %	PMGD PFV Portezuelo	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	47.6	59.2	+24.26 %	PMGD PFV Pretty Field	14.0	15.2	+8.37 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.1	-10.41 %	PMGD PFV Puangue	25.7	26.4	+2.66 %
PMGD PFV Calama	79.2	75.0	-5.28 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	-	0.0	-
PMGD PFV Calle Larga	9.3	18.0	+93.33 %	PMGD PFV Pueblo Seco	46.6	33.2	-28.67 %
PMGD PFV Candelaria Solar	3.2	13.8	+328.84 %	PMGD PFV Puelche	8.1	7.5	-7.23 %
PMGD PFV Canelillo	12.0	18.1	+50.99 %	PMGD PFV Puente Solar	7.1	14.1	+98.48 %
PMGD PFV Canesa	10.2	18.8	+83.92 %	PMGD PFV Pullalli	10.1	15.0	+48.71 %
PMGD PFV Cantera	13.3	14.4	+8.25 %	PMGD PFV Punta Baja	9.0	11.8	+30.67 %
PMGD PFV Cantillana	18.7	46.1	+147.20 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	0.6	4.6	+657.90 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.3	4.8	+43.22 %	PMGD PFV Queltehue	8.2	13.8	+67.72 %
PMGD PFV Caracoles	10.8	10.6	-2.01 %	PMGD PFV Quemados	11.5	35.7	+210.31 %
PMGD PFV Casabermeja	19.0	34.0	+78.53 %	PMGD PFV Quetena	68.1	68.5	+0.47 %
PMGD PFV Casuto	8.8	13.6	+53.98 %	PMGD PFV Quillay	11.7	14.8	+26.70 %
PMGD PFV Catemu	6.4	10.3	+60.94 %	PMGD PFV Quinantu	42.9	42.0	-2.19 %
PMGD PFV Catán	12.4	16.8	+35.73 %	PMGD PFV Quinta	9.1	18.1	+97.87 %
PMGD PFV Cauquenes	18.6	10.6	-42.90 %	PMGD PFV RDCL SAN	24.0	47.9	+99.14 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	26.1	55.7	+113.24 %	PMGD PFV REN	22.8	17.5	-23.11 %
PMGD PFV Ce Caldera	51.8	54.6	+5.42 %	PMGD PFV RLA	7.2	13.7	+90.83 %
PMGD PFV Centauro Solar	49.7	31.5	-36.71 %	PMGD PFV Ranguil	10.9	10.5	-3.31 %
PMGD PFV Chacabuco	44.8	63.2	+41.16 %	PMGD PFV Ratulemus	16.2	11.4	-29.63 %
PMGD PFV Chalinga	9.1	16.9	+86.20 %	PMGD PFV Rauquen	30.5	44.5	+46.13 %
PMGD PFV Champa	12.9	48.3	+275.68 %	PMGD PFV Recoleta	47.0	50.5	+7.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	6.7	10.9	+63.13 %
PMGD PFV Chañar del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Chequen Solar	0.0	41.2	-
PMGD PFV Chilener	-	9.1	-
PMGD PFV Chimbarongo	8.8	10.0	+13.41 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.2	15.9	+56.12 %
PMGD PFV Cipres	28.1	31.8	+12.99 %
PMGD PFV Citrino	7.3	11.8	+61.92 %
PMGD PFV Ckilir	39.2	37.9	-3.40 %
PMGD PFV Clementina	1.6	3.6	+121.79 %
PMGD PFV Cocharcas	13.5	8.0	-40.99 %
PMGD PFV Cocinillas	3.8	17.0	+345.17 %
PMGD PFV Coinco	6.8	12.7	+85.12 %
PMGD PFV Colchagua	8.9	11.4	+28.17 %
PMGD PFV Colina	11.8	58.2	+391.54 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.5	12.0	+59.87 %
PMGD PFV Condor Chepica	14.0	11.3	-19.25 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.3	8.0	-4.40 %
PMGD PFV Condor Petorca	4.6	9.4	+105.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.5	18.9	-7.68 %
PMGD PFV Cortijo	41.3	46.6	+12.86 %
PMGD PFV Covadonga	75.5	69.5	-7.87 %
PMGD PFV Coyunche	8.4	8.4	-0.45 %
PMGD PFV Crucero	11.1	9.9	-10.99 %
PMGD PFV Cruz	6.0	19.5	+225.76 %
PMGD PFV Curacavi	7.7	14.8	+92.72 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.6	15.3	+44.30 %
PMGD PFV Dadinco	15.2	9.6	-36.80 %
PMGD PFV Darlin	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	64.8	59.6	-8.08 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	71.0	73.7	+3.78 %
PMGD PFV Don Eugenio	9.1	7.0	-23.37 %
PMGD PFV Don Jorge	11.8	16.8	+41.78 %
PMGD PFV Don Mariano	2.5	14.8	+501.82 %
PMGD PFV Don Martín	8.0	7.1	-10.86 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	18.3	24.2	+32.65 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	14.1	14.9	+5.35 %
PMGD PFV Doñihue	14.6	41.5	+184.52 %
PMGD PFV Duqueco Solar	31.7	26.7	-15.70 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	14.0	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	14.4	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	0.0	13.1	-
PMGD PFV Eclipse	36.4	37.8	+3.93 %
PMGD PFV El Boco	9.8	39.6	+304.08 %
PMGD PFV El Cardenal	8.7	14.1	+61.47 %
PMGD PFV El Carpintero	55.2	55.7	+0.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	5.3	0.1	-97.56 %
PMGD PFV Rexner	2.1	16.1	+666.10 %
PMGD PFV Rimini	47.9	54.7	+14.20 %
PMGD PFV Rinconada	9.1	9.2	+0.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	51.1	56.8	+11.16 %
PMGD PFV Rinconada Norte	3.5	19.0	+443.53 %
PMGD PFV Rodeo	4.4	12.0	+172.86 %
PMGD PFV Roma	-	13.6	-
PMGD PFV Romeria	29.3	43.1	+46.88 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	16.2	27.7	+71.23 %
PMGD PFV Rucapaine	19.3	48.2	+150.26 %
PMGD PFV Río Peuco	3.7	12.3	+230.16 %
PMGD PFV SDSI	8.5	6.7	-20.76 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	32.2	53.0	+64.53 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	3.0	16.4	+453.58 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.6	15.2	+3.98 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.4	14.7	+9.68 %
PMGD PFV San Alberto	-	0.0	-
PMGD PFV San Antonio	36.3	41.2	+13.26 %
PMGD PFV San Camilo	11.3	13.8	+21.94 %
PMGD PFV San Carlos	8.5	9.9	+16.16 %
PMGD PFV San Emilio I	8.1	13.0	+58.97 %
PMGD PFV San Eugenio	-	8.5	-
PMGD PFV San Francisco	13.8	18.3	+32.83 %
PMGD PFV San Isidro	5.4	13.7	+152.96 %
PMGD PFV San José II	13.5	11.4	-15.72 %
PMGD PFV San Pedro	10.4	17.0	+63.37 %
PMGD PFV San Ramiro	35.4	41.8	+18.14 %
PMGD PFV Santa Adriana	7.9	13.6	+71.65 %
PMGD PFV Santa Amelia	10.7	14.1	+31.85 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.4	11.1	+104.81 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.5	10.5	-0.48 %
PMGD PFV Santa Clara	13.5	13.4	-0.85 %
PMGD PFV Santa Cruz	31.3	50.0	+59.68 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	23.1	48.4	+109.57 %
PMGD PFV Santa Emilia	16.3	52.9	+224.96 %
PMGD PFV Santa Ester	11.8	10.0	-14.90 %
PMGD PFV Santa Francisca	27.7	31.8	+14.80 %
PMGD PFV Santa Inés	4.5	13.8	+207.88 %
PMGD PFV Santa Julia	13.9	19.3	+38.99 %
PMGD PFV Santa Laura	8.9	12.0	+35.28 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.5	44.1	-1.08 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.1	10.1	-8.83 %
PMGD PFV Santa Margarita	11.3	16.3	+44.84 %
PMGD PFV Santa Rita	11.9	8.9	-25.04 %
PMGD PFV Santa Teresita	-	0.0	-
PMGD PFV Santuario	12.4	17.9	+44.44 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.3	14.1	+6.31 %
PMGD PFV Siete Colores	19.2	25.9	+35.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Castaño	24.1	29.6	+22.88 %	PMGD PFV Sofia	14.0	16.2	+15.60 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.3	6.2	-2.29 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	14.4	40.6	+181.53 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.3	5.8	-8.46 %	PMGD PFV Sol del Maule	11.8	13.2	+11.78 %
PMGD PFV El Chercan	43.0	52.3	+21.43 %	PMGD PFV Sol del Norte	16.4	17.2	+5.16 %
PMGD PFV El Chincol	11.5	13.2	+14.96 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	7.9	13.8	+76.00 %
PMGD PFV El Chucao	10.6	7.8	-26.49 %	PMGD PFV Soy Solar	17.4	17.4	-0.32 %
PMGD PFV El Cuervo	13.0	12.7	-2.83 %	PMGD PFV Sunhunter	62.8	71.1	+13.24 %
PMGD PFV El Cóndor	2.8	5.1	+79.11 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	4.7	-
PMGD PFV El Divisadero	14.3	23.3	+62.44 %	PMGD PFV Talagante	-	6.6	-
PMGD PFV El Estero	7.2	6.9	-3.67 %	PMGD PFV Talca	33.2	34.2	+3.17 %
PMGD PFV El Flamenco	28.7	37.3	+29.72 %	PMGD PFV Talhuén	15.8	18.8	+18.92 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.9	67.7	+12.88 %	PMGD PFV Tallado	69.5	54.1	-22.17 %
PMGD PFV El Huaso	4.1	9.4	+130.69 %	PMGD PFV Tamarugo	21.0	19.1	-8.92 %
PMGD PFV El Ingenio	18.0	21.5	+18.89 %	PMGD PFV Tambo Real	16.2	15.3	-5.76 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.9	-	PMGD PFV Taranto	24.1	47.0	+95.02 %
PMGD PFV El Laurel	21.5	32.3	+50.13 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Litre	11.9	54.1	+353.95 %	PMGD PFV Tierra	33.6	34.2	+1.73 %
PMGD PFV El Mirlo	15.2	41.5	+173.92 %	PMGD PFV Tijeral	5.3	13.1	+148.09 %
PMGD PFV El Monte	9.2	15.2	+64.10 %	PMGD PFV Til Til	11.0	11.4	+3.73 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.5	-	PMGD PFV Torino	25.1	37.9	+51.11 %
PMGD PFV El Picurio	10.5	17.0	+61.62 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	2.0	15.3	+682.69 %
PMGD PFV El Pilpen	11.7	17.7	+51.20 %	PMGD PFV Tranque del Sol	25.1	55.4	+120.77 %
PMGD PFV El Pitio	12.1	11.9	-1.57 %	PMGD PFV Trebal	16.4	14.8	-10.14 %
PMGD PFV El Piuquen	16.5	9.4	-42.94 %	PMGD PFV Trebo	15.0	16.9	+12.64 %
PMGD PFV El Queltehue	10.6	17.1	+61.51 %	PMGD PFV Trica-Dos	8.3	10.5	+26.39 %
PMGD PFV El Quemado	15.3	19.3	+26.41 %	PMGD PFV Tricahue II	27.8	27.8	-
PMGD PFV El Queuele	15.5	12.1	-21.87 %	PMGD PFV Trinidad	11.9	15.5	+30.15 %
PMGD PFV El Rayador	60.0	66.9	+11.45 %	PMGD PFV Tucucure	9.6	15.7	+63.13 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.6	12.0	-17.77 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	9.0	9.5	+5.22 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	51.3	47.1	-8.27 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	0.2	-77.46 %
PMGD PFV El Romeral	21.7	46.6	+115.04 %	PMGD PFV Valle Este II	73.1	55.1	-24.66 %
PMGD PFV El Salitral	10.1	22.9	+126.88 %	PMGD PFV Valle Oeste II	69.6	58.0	-16.62 %
PMGD PFV El Sauce	16.0	13.8	-13.62 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	9.8	13.9	+41.43 %
PMGD PFV El Sharon	9.3	15.5	+67.04 %	PMGD PFV Ventisquero	25.3	52.9	+109.60 %
PMGD PFV El Tiuque	3.1	3.5	+11.34 %	PMGD PFV Venturada	43.3	27.1	-37.43 %
PMGD PFV El Trígal	48.4	42.9	-11.50 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	-	0.8	-	PMGD PFV Victoria	31.7	27.9	-12.20 %
PMGD PFV El Zorzal	12.7	12.3	-3.09 %	PMGD PFV Villa Alegre	20.1	16.0	-20.62 %
PMGD PFV Enami Solar	9.8	27.5	+180.35 %	PMGD PFV Villa Cruz	8.9	9.1	+2.02 %
PMGD PFV Encino	3.1	13.3	+322.65 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	16.1	+111.58 %
PMGD PFV Encon	25.8	45.4	+75.93 %	PMGD PFV Villa Prat	5.1	4.5	-12.48 %
PMGD PFV Erinome	11.6	12.1	+4.17 %	PMGD PFV Villa Seca	8.8	7.9	-10.34 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.2	14.2	+0.01 %	PMGD PFV Villa Solar	13.6	12.3	-9.85 %
PMGD PFV Esfena	7.0	10.8	+53.37 %	PMGD PFV Violeta	15.1	34.6	+129.13 %
PMGD PFV Esperanza	2.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	12.3	14.3	+15.93 %
PMGD PFV Faramalla	9.9	13.7	+37.50 %	PMGD PFV Yahutela	11.0	27.3	+148.36 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.5	16.0	+88.52 %	PMGD PFV Ñilhue	3.4	5.5	+60.47 %
PMGD PFV Filomena	3.1	14.6	+367.33 %	PMGD PFV Ñiquén	11.4	8.7	-24.04 %
PMGD PFV Florencia Solar	63.4	67.6	+6.61 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	9.9	15.3	+54.07 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.5	8.1	+229.19 %
PMGD PFV Francisco	11.5	15.4	+33.83 %
PMGD PFV Fulgor	4.1	10.2	+149.47 %
PMGD PFV GR Lemu	23.1	20.7	-10.40 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	34.6	56.9	+64.39 %
PMGD PFV GR Rauli	34.8	41.2	+18.44 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	22.3	37.1	+66.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	2.6	15.3	+477.60 %
PMGD PFV Gabriela	31.9	66.8	+109.50 %
PMGD PFV Girasoles	8.9	12.8	+43.39 %
PMGD PFV Granada	41.7	34.6	-16.95 %
PMGD PFV Granate	63.5	78.5	+23.77 %
PMGD PFV Guadalaio	7.2	18.1	+151.94 %
PMGD PFV Guadalupe	6.3	37.6	+500.88 %
PMGD PFV Guanaco Solar	25.1	51.2	+104.38 %
PMGD PFV Guarana	9.5	10.3	+8.41 %
PMGD PFV Helios	4.6	10.8	+133.64 %
PMGD PFV Homero	10.3	15.1	+46.80 %
PMGD PFV Hormiga	8.0	11.7	+46.78 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	14.6	8.9	-39.37 %
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	8.6	13.9	+62.45 %
PMGD PFV Illapel 5X	15.9	17.3	+8.74 %
PMGD PFV Independencia	4.1	14.1	+246.84 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.5	0.9	-94.62 %
PMGD PFV Jahuel	6.2	33.1	+435.15 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	9.2	15.4	+67.50 %
PMGD PFV Javiera Carrera	21.3	58.6	+175.00 %
PMGD PFV Jilguero	-	9.9	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.3	0.3	-93.10 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.3	12.7	+36.67 %
PMGD PFV La Acacia	28.3	24.0	-15.34 %
PMGD PFV La Blanquina	9.2	30.0	+226.12 %
PMGD PFV La Chapeana	9.9	8.2	-17.25 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	13.3	+0.12 %
PMGD PFV La Esperanza II	37.9	48.5	+28.15 %
PMGD PFV La Estancia	7.6	12.5	+64.33 %
PMGD PFV La Foresta	13.7	13.5	-1.96 %
PMGD PFV La Frontera	20.2	2.5	-87.46 %
PMGD PFV La Gamboina	8.3	29.8	+257.95 %
PMGD PFV La Lajuela	18.0	27.7	+53.72 %

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	-	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	-	48.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.3	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.9	-
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 Ligua	10.1	18.6	+84.06 %
PMGD PFV La Manga	14.7	13.7	-7.18 %
PMGD PFV La Muralla	9.1	13.8	+51.48 %
PMGD PFV La Palma Solar	56.2	35.6	-36.68 %
PMGD PFV La Paz	17.5	47.6	+171.68 %
PMGD PFV La Vendimia	51.4	42.5	-17.25 %
PMGD PFV La Victoria	43.0	29.1	-32.41 %
PMGD PFV Lagunilla	10.4	7.7	-26.73 %
PMGD PFV Laja Andino	23.7	31.9	+34.36 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.8	15.6	+75.99 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.2	6.0	-16.30 %
PMGD PFV Las Cabras	10.0	0.5	-94.89 %
PMGD PFV Las Cachañas	24.6	45.1	+83.32 %
PMGD PFV Las Catitas	33.9	38.0	+11.86 %
PMGD PFV Las Chacras	10.0	12.8	+28.40 %
PMGD PFV Las Codornices	6.6	12.0	+81.67 %
PMGD PFV Las Golondrinas	24.6	31.7	+28.61 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.3	10.6	+67.46 %
PMGD PFV Las Majadas	38.2	52.7	+37.90 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.4	11.0	+223.92 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.9	8.4	-14.81 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.6	15.4	+13.10 %
PMGD PFV Las Palomas	11.1	10.7	-3.42 %
PMGD PFV Las Perdices	8.5	12.2	+43.76 %
PMGD PFV Las Rojas	14.1	14.6	+3.26 %
PMGD PFV Las Taguas	63.5	70.5	+11.14 %
PMGD PFV Las Tencas	36.1	48.9	+35.45 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.1	10.4	+14.18 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	15.1	+29.27 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.7	10.2	-30.44 %
PMGD PFV Las Turcas	11.9	9.0	-24.29 %
PMGD PFV Lima	2.8	0.9	-66.99 %
PMGD PFV Linares	32.5	34.4	+5.72 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	8.9	2.0	-77.08 %
PMGD PFV Liquidambar	4.7	48.6	+932.57 %
PMGD PFV Lirio del Campo	13.1	15.2	+16.14 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	34.2	46.2	+34.99 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	17.6	20.2	+14.43 %
PMGD PFV Llay Llay	14.4	40.7	+181.72 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	1.3	-49.48 %
PMGD PFV Lo Chacón	9.4	15.1	+60.02 %

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	-	15.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.1	-
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	-	26.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	10.6	-
PMGD TER PRP Chifín	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	43.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.5	-
PMGD TER Raso Power	-	0.6	-
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	-	51.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>10001.8</b>	<b>13650.1</b>	<b>+36.48 %</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 (\*)

PFV CEME 1	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Campiche	Menor generación real por limitación.
TER Kellar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I GNL	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 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 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	98.2	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	86.8	Limitada en 120 MW. Causa informada: Falla de módulos de conversión, según IL 202400629.
PFV Campos del Sol	95.8	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	95.4	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina (TMD). Según IL2024000182.
TER Guacolda 2	91.5	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 Rapel	60.0	U-3 y U- 4 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 hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m <sup>3</sup> /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. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 16 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 16 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas. Según IL 2024000634.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 8 horas. Según IL 2024000633.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 154 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 131 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 64 horas. Según IL 2024000632.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 50 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 50 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 22 horas. Según IL 2024000631.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 83 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 70 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 55 horas. Según IL 2024000630.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 641.21 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.62 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS limitado a 41.5 MW. Causa informada: Sistema VR2 limitado en 41.5 MW para carga/descarga por falla en CORE N°2, 3 y 5, según IL 2024000626. Cancelado IL 2024000582.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
07:05	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 103 MW. Causa informada: Falla en bomba recirculadora de caldera, según IF 2024001882.
08:12	Enor Chile	C. Trincao limitada a 10.5 MW. Causa informada: Reparación de rotura en válvula de combustible asociada a unidades G8, G9 y G10 con SDCF 2024042969, según IL 2024000627.
08:45	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de punto caliente e instalación de bypass en estructura 295, según SICF 2024042785 y 2024042786.
08:58	Chilquinta	Línea de 44 kV Catemu - Tap Off Los Ángeles 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de cliente Minera Cerro Negro se solicita la apertura del 52F1 por falla en sus instalaciones (línea cortada), según SDCF 2024042966.
09:37	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:00	AES Andes	C. Campiche cancelada limitación, según IL 2024000625.
10:00	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.
10:16	Enor Chile	C. PFV Bolero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de todo el parque para normalizar transformador N°1 producto de falla según IF 2024001123, según SDCF 2024042991 - 2024042992.
10:30	RNE	C. Huatacondo cancelada limitación, según IL 2024000618 y 2024000599.
11:18	Transec	S/E Polpaico equipo CER interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001884.
11:51	Transec	S/E Polpaico equipo CER disponible y en servicio, según IF 2024001884.
12:49	Enor Chile	C. PFV Bolero cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024042991 - 2024042992 e IF 2024001123.
13:04	Enor Chile	C. PFV Bolero limitada en 120 MW. Causa informada: Falla de módulos de conversión, según IL 202400629. Cancelada IL 202400490.
13:27	Transec	Línea de 220 kV Los Peumos - Temuco interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001887.
13:40	Transec	Línea de 220 kV Los Peumos - Temuco cerrada, según IF 2024001887.
14:17	Chilquinta	Línea de 44 kV Catemu - Tap Off Los Ángeles 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024042966.
14:50	Comasa	C. Lautaro con limitación de MT a 16 MW. Causa informada: Temperatura mínima de trabajo filtro de gases debe ser mayor a 120 °C, según IL 2024000640.
15:43	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024042785 y 2024042786.
16:00	Enlasa	C. Guacolda U-1, U-2, U-3, U-4 y U-5 con limitación. Causa informada: Limitada a variar entre plena carga y MT por tiempo de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2024000639, 2024000638, 2024000637, 2024000636 y 2024000635.
16:20	Enor Chile	C. Trincao cancelada limitación a 10.5 MW, según IL 2024000627 y SDCF 2024042969.
16:34	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sincronizada en pruebas, según IF 2024001882.
17:16	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B disponible y en servicio, según IF 2024001882.
17:32	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:35	Engie Transmisión	S/E Algarrobal paño J9 Maitencillo 3 con limitación. Causa informada: Desconector de tierra J9 - 3T no cierra por anomalía, según IL 2024000641.

Hora	Centro de Control	Observación
21:37	Chilquinta	Línea de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 con limitación. Causa informada: Sistema 2 de protecciones fuera de servicio por encontrarse fibra óptica dañada entre estructuras 117 y 118. El sistema 1 se mantiene en servicio, según IL 2024000643.
23:00	AES Andes	C. Campiche se limita a 122 MW. Causa informada: Control de emisiones de SO2 debido a plan operacional en la zona Puchuncaví - Quinteros - Concón, según IL 2024000642.
23:59	STM	SDAC deshabilitado.
23:59	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.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -373,0 [MW].
09:01	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín (-10 MW).
09:01	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín (-4 MW).
12:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -59,9 [MW/m].
16:50	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:50	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
16:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 40,0 [MW/m].
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 717.5 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
03:59	Transec	Transec	S/E Temuco sincronizador 52BT1.
04:49	Transec	Transec	S/E Temuco sincronizador 52BT8.

## 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		
Ferrovial	Líneas 1 y 2 Nueva Pan de Azúcar - Punta de Sierra 220 kV datos SCADA erróneos.	25/04/2024	00:00		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
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		
Engie Transmisión	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/04/2024	09:50	26/04/2024	00:00

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/04/2024	00:06	26/04/2024	06:34
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/04/2024	00:12	26/04/2024	06:35



## 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.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
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.	20/04/2024	16:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2 desconectada.	25/04/2024	17:35	26/04/2024	08:28
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	25/04/2024	17:39	26/04/2024	07:18
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	25/04/2024	17:48	26/04/2024	08:33
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	25/04/2024	20:51	26/04/2024	09:29
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	26/04/2024	01:39	26/04/2024	08:09
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	26/04/2024	07:24	26/04/2024	17:51
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2 desconectada.	26/04/2024	17:39		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	26/04/2024	17:51		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	26/04/2024	17:52		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	26/04/2024	17:54		
Transelec	S/E Parinas Reactor de 500 kV N° 2	26/04/2024	20:40		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	26/04/2024	21:46		