

INFORME DIARIO

Domingo 08 de Junio del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	47.4	GNP		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	579.1	-10.95 %		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	249.1	-7.40 %	RO	PMG HP Llauquereo	18.6	11.7	-37.32 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	635.2	653.1	+2.82 %		PMG HP MC1	162.8	135.2	-16.95 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	43.4	34.7	-19.97 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	43.2	46.7	+8.03 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.0	+1.78 %		PMG HP Mariposas	72.0	57.6	-20.00 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	192.9	-27.04 %		PMG HP Nalcas	84.0	82.8	-1.44 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	132.0	129.9	-1.64 %	PMG
BESS Coya	619.1	561.7	-9.26 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	37.6	39.5	+5.03 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	35.3	+10.12 %		PMG HP Pulelfu	216.0	184.8	-14.44 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	109.4	-8.93 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.1	56.3	+12.44 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	95.2	-20.64 %		PMG HP Renaico	115.3	144.0	+24.86 %	PMG
BESS La Cabaña	126.6	120.5	-4.87 %		PMG HP Río Huasco	0.0	21.8	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	7.5	GNP		PMG PE La Esperanza	44.7	51.6	+15.39 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	524.6	480.8	-8.34 %		PMG PFV Alto del Sol	30.2	39.2	+29.54 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	429.1	GNP		PMG PFV Antay	44.5	53.3	+19.78 %	PMG
BESS Punta Sierra	4.6	4.8	+3.28 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	212.4	249.6	+17.51 %		PMG PFV Caracas II	47.6	50.5	+6.03 %	PMG
BESS San Andrés	147.0	196.1	+33.38 %		PMG PFV Castilla	11.1	15.4	+38.74 %	PMG
BESS Tamaya	296.7	635.7	+114.25 %		PMG PFV Chercan	46.9	44.6	-5.03 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.9	-61.97 %		PMG PFV De los Andes	50.0	26.6	-46.73 %	PMG
BESS del Desierto	60.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	38.1	41.9	+10.08 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.7	45.7	-1.99 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	395.3	-8.50 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1849.9	1289.0	-30.32 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	5.2	10.2	+97.29 %	PMG
HE Antuco	4288.8	4402.2	+2.64 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3252.7	3158.0	-2.91 %		PMG PFV Llançay	39.5	37.5	-5.14 %	PMG
HE Cipreses	828.5	1034.1	+24.82 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	5.2	4.1	-21.15 %	PMG, P
HE Colbún	3132.5	4533.0	(*) +44.71 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	43.9	42.9	-2.41 %	PMG
HE El Toro	6896.6	8000.9	+16.01 %	RO	PMG PFV Machicura	48.9	8.6	-82.41 %	PMG
HE Los Córdobes	0.0	43.9	GNP	RO	PMG PFV North West	54.7	46.6	-14.80 %	PMG
HE Machicura	821.6	1139.0	+38.63 %	LF	PMG PFV Palermo	37.8	36.0	-4.64 %	PMG
HE Pangué	1995.3	1980.0	-0.77 %	RO	PMG PFV Pataguilla	33.9	31.4	-7.54 %	PMG
HE Pehuenche	3017.7	3331.8	+10.41 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	888.4	+2.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	10.5	-10.21 %	PMG
HE Ralco	2699.7	2773.0	+2.71 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.4	+12.12 %	PMG
HE Rapel	664.0	758.1	+14.17 %		PMG PFV Puerto Seco	56.9	60.4	+6.06 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	687.1	678.1	-1.32 %	RO
HP Alfalfal	0.0	292.3	GNP	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	148.4	146.6	-1.21 %	
HP Capullo	264.0	254.8	-3.48 %	
HP Carilafquen	144.0	107.0	-25.69 %	
HP Chacabuquito	183.1	173.3	-5.35 %	
HP Chacayes	843.7	713.7	-15.41 %	
HP Chapiquina	71.0	66.5	-6.34 %	MM
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	228.6	GNP	
HP Curillingue	1024.8	1095.3	+6.89 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	136.0	132.2	-2.79 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	98.6	89.2	-9.55 %	
HP Hornitos	249.4	269.9	+8.22 %	
HP Isla	821.8	847.9	+3.17 %	
HP Itata	60.0	64.4	+7.33 %	RO
HP Juncal	150.0	162.0	+8.00 %	
HP La Confluencia	490.0	507.4	+3.55 %	RO, MM
HP La Higuera	700.0	719.3	+2.76 %	
HP La Mina	224.2	34.1	-84.79 %	
HP Laja I	332.4	389.3	+17.13 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	187.5	-13.19 %	
HP Loma Alta	425.3	429.2	+0.91 %	RO
HP Los Hierros	480.0	469.4	-2.20 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	74.5	+3.44 %	
HP Los Molles	70.8	64.9	-8.30 %	RO
HP Los Quilos	326.0	336.1	+3.10 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	39.8	-17.19 %	
HP Mampil	136.0	179.1	+31.65 %	
HP Mocho	216.0	204.5	-5.31 %	
HP Palmucho	563.1	557.8	-0.94 %	
HP Peuchen	185.0	188.4	+1.85 %	
HP Providencia	144.0	117.5	-18.40 %	
HP Pullingue	385.0	372.3	-3.29 %	
HP Puntilla	292.2	256.9	-12.08 %	RO
HP Queltehues	712.6	693.0	-2.75 %	RO
HP Quilleco	794.5	820.0	+3.21 %	
HP Río Picoiquen	60.0	64.1	+6.87 %	
HP Rucatayo	995.0	982.8	-1.22 %	
HP Rucue	1848.9	2159.0	+16.77 %	RO, MM
HP Río Colorado	60.0	59.0	-1.67 %	
HP San Andres	72.8	85.0	+16.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	27.1	34.1	+25.88 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	43.8	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	45.8	45.2	-1.24 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	24.9	10.2	-58.96 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	+225.00 %	PMG
PMG PFV Venezia	28.8	12.2	-57.70 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.8	16.4	+51.39 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	50.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	104.0	97.3	-6.48 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO, MM
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	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	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4880.5	5033.1	+3.13 %	RO
TER Angamos-ANG2	4946.5	5081.8	+2.73 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	543.4	211.4	-61.10 %	
TER Arauco MAPA	960.0	1061.4	+10.56 %	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	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1949.2	1870.3	-4.05 %	LF, DF
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 Bucalemu	205.7	92.0	-55.27 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	519.8	452.1	-13.03 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	37.2	-69.00 %	
TER Campiche	4925.0	4968.0	+0.87 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	810.0	622.5	-23.15 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	82.6	111.0	+34.27 %	
HP Volcán	122.9	121.4	-1.24 %	RO
PE ANTOFAGASTA	502.2	609.7	+21.40 %	P
PE Alena	403.2	373.5	-7.38 %	
PE Atacama	2409.2	1603.3	-33.45 %	
PE Aurora	81.9	31.5	-61.49 %	
PE Cabo Leones 1	1349.6	1789.3	+32.58 %	
PE Cabo Leones 2	1225.7	1299.0	+5.98 %	
PE Cabo Leones 3	1648.3	2129.1	+29.17 %	
PE Calama	875.2	801.5	-8.42 %	
PE Campo Lindo	421.5	366.3	-13.09 %	RO
PE Canela	69.1	83.3	+20.52 %	
PE Canela 2	390.5	436.3	+11.74 %	
PE Cardonal	107.6	324.2	+201.30 %	
PE Cerro Tigre	699.8	294.9	-57.86 %	
PE Cuel	120.1	139.4	+16.03 %	LF
PE El Arrayán	1099.7	1211.8	+10.19 %	
PE El Maitén	54.4	72.5	+33.31 %	
PE Horizonte Norte	1876.5	1761.2	-6.14 %	P
PE Horizonte Sur	2809.7	1831.1	-34.83 %	P
PE Kallpa	1769.7	2284.4	+29.09 %	RO
PE La Cabaña	572.2	1080.1	+88.76 %	
PE La Estrella	325.5	295.7	-9.15 %	
PE La Flor	51.6	274.3	+431.59 %	
PE Lebu	10.5	1.3	-87.62 %	
PE Llanos del Viento	323.2	487.0	+50.67 %	
PE Lomas de Duqueco	298.5	488.4	+63.63 %	RO
PE Los Buenos Aires	109.3	121.4	+11.05 %	
PE Los Cerrillos	123.7	277.2	+124.04 %	
PE Los Cururos	252.7	295.1	+16.76 %	LF
PE Los Olmos	661.8	935.4	+41.35 %	
PE Malleco Norte	615.2	817.0	+32.80 %	
PE Malleco Sur	911.0	1347.4	+47.91 %	
PE Manantiales	112.6	150.6	+33.73 %	
PE Mesamavida	284.9	390.8	+37.16 %	
PE Monte Redondo	257.0	170.1	-33.83 %	
PE Negrete	162.9	193.4	+18.70 %	
PE Puelche Sur	49.5	64.4	+30.08 %	
PE Punta Colorada	0.2	0.1	-30.00 %	
PE Punta Palmeras	298.2	336.2	+12.75 %	
PE Punta Sierra	1.2	1043.8	+86884.17 %	
PE Punta de Talca	687.2	244.3	-64.44 %	P
PE Renaico	440.5	560.7	+27.30 %	
PE Renaico II	975.1	1390.1	+42.56 %	
PE San Gabriel	1099.3	1164.5	+5.93 %	
PE San Juan	2038.7	2816.3	+38.14 %	RO
PE San Matías	553.6	310.2	-43.97 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	16.1	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	176.0	249.0	+41.47 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4648.0	4844.7	+4.23 %	RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1148.5	+133.43 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	169.1	GNP	
TER Combarbala	26.4	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	186.5	GNP	
TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	354.5	-5.31 %	RO, DF
TER Escuadrón	16.5	20.8	+26.38 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2163.7	1754.6	-18.91 %	RO, LF
TER Guacolda 2	2279.5	2129.3	-6.59 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2699.5	2585.2	-4.23 %	RO
TER Guacolda 4	2627.2	2535.3	-3.50 %	RO
TER Guacolda 5	2613.2	2532.9	-3.07 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	9767.2	9106.8	-6.76 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	500.3	543.7	+8.68 %	RO
TER Lautaro II	0.0	408.4	GNP	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	407.6	318.7	-21.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	49.5	25.8	-47.90 %	
PE San Pedro 2	71.2	34.2	-51.98 %	
PE Sarco	1643.6	2293.2	+39.52 %	
PE Sierra Gorda Este	1141.5	896.8	-21.44 %	RO
PE Talinay Oriente	541.1	519.4	-4.00 %	
PE Talinay Poniente	762.3	830.6	+8.97 %	
PE Taltal	184.2	771.6	+318.93 %	
PE Tchamma	1862.6	1691.4	-9.19 %	
PE Tolpan Sur	316.7	744.0	+134.94 %	
PE Totoral	150.9	152.5	+1.05 %	RO
PE Ucuquer 2	96.9	80.7	-16.71 %	
PE Valle de los Vientos	455.0	290.3	-36.19 %	
PFV Almeyda	151.1	155.7	+3.06 %	RO
PFV Andes Solar	85.9	114.3	+33.13 %	
PFV Andes Solar II-A	102.1	387.2	+279.22 %	
PFV Andes Solar II-B	8.9	154.8	+1647.52 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	46.2	152.1	+228.99 %	
PFV Atacama Solar II	796.2	808.7	+1.57 %	
PFV Azabache	230.1	171.6	-25.45 %	DF
PFV Bolero	782.8	653.9	-16.47 %	
PFV CEME 1	2357.4	1742.0	-26.11 %	LF
PFV Campos del Sol	2421.8	2000.4	-17.40 %	
PFV Capricornio	143.1	135.7	-5.20 %	
PFV Carrera Pinto	352.1	309.6	-12.05 %	LF
PFV Cerro Dominador	620.8	567.7	-8.55 %	LF
PFV Chañares	159.0	164.6	+3.58 %	
PFV Conejo	528.4	528.6	+0.04 %	
PFV Coya	408.5	303.8	-25.65 %	
PFV Desierto de Atacama	1243.2	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	125.8	0.0	-100.00 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	1127.8	1099.1	-2.54 %	
PFV Domeyko	640.6	553.1	-13.65 %	
PFV Don Humberto	248.4	316.6	+27.47 %	
PFV Doña Antonia	172.5	48.5	-71.91 %	
PFV Doña Carmen	166.9	133.1	-20.26 %	
PFV El Aguila	10.0	11.8	+18.00 %	
PFV El Manzano	259.9	384.1	+47.78 %	
PFV El Pelicano	536.9	486.5	-9.39 %	
PFV El Romero	608.0	431.3	-29.06 %	
PFV Elena	395.5	381.6	-3.51 %	
PFV Finis Terrae	1317.2	1501.6	+14.00 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	707.0	654.4	-7.44 %	RO
PFV Guancoi	704.1	691.9	-1.73 %	RO, LF
PFV Huatacondo	403.5	467.6	+15.88 %	
PFV Jama	239.8	207.0	-13.65 %	
PFV Javiera	310.2	308.6	-0.52 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	317.5	311.2	-2.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	464.0	GNP	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Mantos Blancos	0.0	9.7	GNP	
TER Masisa	220.0	196.8	-10.56 %	
TER Mejillones-CTA	3341.5	3271.3	-2.10 %	
TER Mejillones-CTH	3288.6	3237.4	-1.56 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3182.6	3215.0	+1.02 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	581.0	823.0	+41.65 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	213.0	GNP	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	15.9	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1217.0	1175.7	-3.40 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	2874.9	3149.0	+9.54 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	2815.0	3200.0	+13.68 %	RO
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	544.2	+33.37 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	195.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	94.9	58.8	-38.01 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	344.9	396.3	+14.91 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	7.1	7.8	+9.30 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	2.5	282.3	+11078.96 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama II	0.0	87.6	+602428.54 %		TER San Isidro I Gas Arg	5181.6	5496.2	+6.07 %	
PFV Las Salinas	1557.9	1112.6	-28.58 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	449.6	311.2	-30.79 %	P	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	446.1	456.9	+2.43 %		TER San Isidro II Gas Arg	6325.5	6951.0	+9.89 %	
PFV Los Loros	289.0	258.1	-10.69 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	784.8	655.0	-16.54 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1023.6	984.2	-3.85 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	104.0	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	537.0	686.5	+27.84 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	61.2	560.2	+814.83 %		TER Santa Fe	1182.7	1303.5	+10.21 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	715.0	488.5	-31.68 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	38.5	41.2	+7.01 %	DF	TER Santa Marta	346.7	192.3	-44.54 %	
PFV Pampa Solar Norte	298.5	321.2	+7.62 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	589.6	571.3	-3.10 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	39.4	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	431.0	GNP	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	85.3	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	424.3	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	831.1	792.3	-4.68 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	227.0	GNP	RO
PFV Salvador	22.2	3.4	-84.75 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	17.3	3.7	-78.40 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	604.3	514.5	-14.86 %		TER Teno	0.0	56.5	GNP	
PFV Santa Isabel	905.5	837.1	-7.56 %		TER Teno Gas GLP	14.4	59.3	+311.53 %	LF
PFV Santiago	441.6	408.0	-7.62 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	125.7	113.3	-9.80 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	665.2	471.7	-29.08 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1354.3	1375.4	+1.56 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1373.9	66.0	(*) -95.20 %	RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	241.2	73.2	-69.67 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	492.7	726.6	+47.46 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	0.0	193.8	GNP		TER Tocopilla-U16 GNL	4711.2	4465.0	-5.23 %	RO
PFV Uribe Solar	121.1	146.3	+20.79 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	99.7	91.1	-8.67 %		TER Trapen	1.3	29.7	+2183.08 %	
PFV Valle Escondido	598.9	495.3	-17.30 %	LF	TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle del Sol	799.2	878.2	+9.88 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Willka	700.7	565.3	-19.33 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	29.9	35.8	+19.78 %	PMG	TER Valdivia	474.0	658.6	+38.96 %	
PMG HP Aillin	9.8	7.0	-29.02 %	PMG	TER Viñales	483.9	404.9	-16.32 %	
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.8	+0.37 %	PMG, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	41.7	25.2	-39.48 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	155.1	145.0	-6.51 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	38.4	41.1	+7.03 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	34.8	36.5	+4.68 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	28.7	GNP	
PMG HP Correntoso	120.0	105.0	-12.53 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	209886.7	217108.5	+3.44 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	24.3	+29.16 %
PMGD HP Allipén	61.0	64.6	+5.78 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.6	+0.26 %
PMGD HP Arrayán	-	0.9	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	60.8	54.5	-10.40 %
PMGD HP Boquiamargo	7.3	6.4	-11.98 %
PMGD HP Bureo	37.7	33.9	-10.09 %
PMGD HP Caliboro	23.1	20.5	-10.91 %
PMGD HP Cavancho	0.0	11.1	-
PMGD HP Chanleufu II	79.0	78.2	-1.07 %
PMGD HP Collil	68.6	24.8	-63.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.2	5.7	-21.01 %
PMGD HP Cumpeo	62.0	58.4	-5.79 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.1	-0.97 %
PMGD HP Dongo	63.9	32.4	-49.30 %
PMGD HP Donguil	5.6	5.8	+1.95 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.8	0.4	-91.82 %
PMGD HP El Agrio	19.4	17.7	-8.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	7.8	-
PMGD HP El Atajo	17.6	16.2	-7.62 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.7	-5.04 %
PMGD HP El Canelo	55.8	53.6	-3.93 %
PMGD HP El Colorado	24.1	17.2	-28.71 %
PMGD HP El Diuto	66.1	59.0	-10.69 %
PMGD HP El Galpón	24.1	23.9	-0.74 %
PMGD HP El Llano	2.3	2.2	-3.15 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	11.0	11.2	+1.86 %
PMGD HP El Toro N°2	23.5	24.0	+2.24 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	24.1	+14.68 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	87.4	38.5	-55.94 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.8	-2.22 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	5.3	5.0	-5.32 %
PMGD HP La Montaña II	9.6	9.0	-6.14 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.2	8.4	-8.64 %
PMGD HP Las Flores	62.4	70.7	+13.29 %
PMGD HP Las Vertientes	39.2	39.7	+1.14 %
PMGD HP Los Bajos	79.1	71.3	-9.81 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	34.4	+69.72 %
PMGD HP Los Corrales II	20.3	22.9	+12.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.5	+466.67 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	11.8	44.1	+273.79 %
PMGD PFV Lo Miranda	19.6	20.4	+3.90 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.0	12.1	+0.75 %
PMGD PFV Lockma	59.6	55.0	-7.79 %
PMGD PFV Loica	8.0	8.0	+1.01 %
PMGD PFV Loma Tendida	4.5	11.7	+160.80 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.7	8.0	-8.19 %
PMGD PFV Loncura	43.2	41.8	-3.31 %
PMGD PFV Loreto	5.4	10.2	+88.15 %
PMGD PFV Los Banos	10.1	23.1	+128.97 %
PMGD PFV Los Cisnes	27.1	24.8	-8.70 %
PMGD PFV Los Gorrones	11.5	7.0	-39.57 %
PMGD PFV Los Jotes	11.0	12.1	+9.25 %
PMGD PFV Los Lagos	7.2	7.7	+6.54 %
PMGD PFV Los Libertadores	26.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lirios	16.8	41.1	+144.53 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	8.2	-5.10 %
PMGD PFV Los Molinos	53.2	42.4	-20.30 %
PMGD PFV Los Morros I	4.2	7.6	+80.19 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	36.7	+106.06 %
PMGD PFV Los Paltos	9.6	10.0	+4.17 %
PMGD PFV Los Patos	8.6	7.9	-8.14 %
PMGD PFV Los Perales	12.2	9.9	-18.64 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.3	5.3	-15.64 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.4	12.0	+86.65 %
PMGD PFV Los Tilos	11.9	7.1	-40.42 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	14.5	-14.50 %
PMGD PFV Luce Solar	9.1	10.6	+16.70 %
PMGD PFV Luders	11.6	13.4	+15.09 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	11.6	-3.34 %
PMGD PFV Luna	9.5	9.0	-5.68 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.8	13.9	+0.51 %
PMGD PFV Macao	23.8	35.2	+47.88 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.2	-3.36 %
PMGD PFV Maikono	11.4	11.1	-3.15 %
PMGD PFV Maimalicán	51.8	58.5	+12.91 %
PMGD PFV Maitenlahue	11.7	11.8	+0.69 %
PMGD PFV Malaquita II	51.2	38.6	-24.53 %
PMGD PFV Malinke	9.3	8.3	-10.23 %
PMGD PFV Malloco	8.0	10.4	+30.25 %
PMGD PFV Malvilla	12.2	11.9	-2.46 %
PMGD PFV Manao	9.7	12.4	+27.67 %
PMGD PFV Mandinga	21.8	22.0	+1.10 %
PMGD PFV Marambio	9.3	9.7	+4.44 %
PMGD PFV Marañon	63.7	58.8	-7.76 %
PMGD PFV Marchigue II	35.6	38.6	+8.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.7	16.7	-5.84 %
PMGD HP Los Padres	9.8	9.1	-7.44 %
PMGD HP Los Portones	15.8	17.2	+8.92 %
PMGD HP MSA-I	29.4	19.9	-32.34 %
PMGD HP Maisán	3.7	3.4	-7.04 %
PMGD HP Mallarauco	79.1	70.9	-10.41 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	50.1	41.4	-17.33 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.6	10.8	+134.61 %
PMGD HP Muchi	7.6	7.3	-4.59 %
PMGD HP Munilque	0.0	1.5	-
PMGD HP Munilque II	9.2	7.1	-22.12 %
PMGD HP Palmar	96.0	97.0	+1.02 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.3	18.4	-9.15 %
PMGD HP Pichilonco	22.5	16.9	-24.69 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.5	9.3	+9.82 %
PMGD HP Quillaileo	9.7	10.6	+9.14 %
PMGD HP Reca	29.3	24.8	-15.57 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	10.1	8.5	-16.05 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	44.7	-
PMGD HP Santa Elena	20.2	17.2	-15.03 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.5	-0.94 %
PMGD HP Sauce Andes	7.3	6.2	-14.36 %
PMGD HP Trailelfú	18.3	14.3	-21.84 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.9	23.7	-1.10 %
PMGD HP Tranquil	53.8	39.0	-27.45 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.3	+0.47 %
PMGD PE El Arrebol	59.9	64.7	+7.98 %
PMGD PE El Nogal	54.8	55.7	+1.63 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	23.4	87.0	+272.39 %
PMGD PE Lebu III	15.3	2.2	-85.52 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	15.8	4.1	-73.94 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	17.9	40.5	+126.52 %
PMGD PFV Albatros	4.7	2.2	-53.42 %
PMGD PFV Albor Solar	0.1	23.2	+17707.69 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.2	25.7	+41.29 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	22.4	+880.26 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	25.6	27.5	+7.36 %
PMGD PFV Alianza	23.4	20.1	-14.15 %
PMGD PFV Alicahue	18.6	13.6	-26.99 %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.1	28.8	+254.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	10.1	10.7	+5.95 %
PMGD PFV Margarita X	13.1	18.3	+39.21 %
PMGD PFV Marín	13.9	26.3	+89.54 %
PMGD PFV María Dolores	20.5	22.3	+8.83 %
PMGD PFV María Pinto	11.0	10.4	-4.84 %
PMGD PFV Meco Chillan	19.2	25.0	+30.01 %
PMGD PFV Meli	17.4	32.5	+87.23 %
PMGD PFV Membrillo	5.6	2.8	-49.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.1	3.0	-66.70 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.0	3.6	-59.33 %
PMGD PFV Mitchi	43.6	35.4	-18.77 %
PMGD PFV Montt	10.8	13.5	+25.00 %
PMGD PFV Mora	-	11.7	-
PMGD PFV Mostazal	27.5	30.6	+11.39 %
PMGD PFV Moya	45.6	41.6	-8.77 %
PMGD PFV Mutupín	26.9	27.6	+2.75 %
PMGD PFV Nahuén	52.9	38.4	-27.49 %
PMGD PFV Nan	10.0	19.6	+96.10 %
PMGD PFV Nazarino Verano	9.8	10.4	+6.00 %
PMGD PFV Newentun	25.0	28.2	+12.95 %
PMGD PFV Nihue	8.7	8.3	-3.81 %
PMGD PFV Norte Chico	10.9	4.2	-61.74 %
PMGD PFV Ocoa	15.6	13.4	-13.91 %
PMGD PFV Olivia	12.4	14.8	+19.79 %
PMGD PFV Olivier	10.3	10.1	-1.76 %
PMGD PFV Olivillo	30.2	20.5	-32.02 %
PMGD PFV Orion	7.5	8.6	+14.53 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.7	12.3	-3.53 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.7	39.3	-0.99 %
PMGD PFV Ovejería	33.7	38.3	+13.65 %
PMGD PFV PAS1	58.1	60.0	+3.20 %
PMGD PFV PSF El Peral	23.4	45.5	+94.20 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.7	24.5	+79.37 %
PMGD PFV PVP La Rosa	6.0	8.3	+38.66 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	9.9	+28.97 %
PMGD PFV Pachira	28.5	19.7	-30.83 %
PMGD PFV Paillihue	20.1	38.2	+89.97 %
PMGD PFV Paine	60.0	53.9	-10.21 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	40.9	+17.86 %
PMGD PFV Pama	10.7	10.4	-2.90 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	15.3	9.1	-40.55 %
PMGD PFV Panquehue II	30.6	30.0	-1.82 %
PMGD PFV Paraguay	25.0	32.2	+28.93 %
PMGD PFV Paranal	10.4	9.6	-7.71 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.5	7.3	-2.80 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.0	10.4	-60.05 %
PMGD PFV Parque El Olivar	20.3	14.6	-28.08 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	26.4	30.5	+15.86 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	22.4	34.8	+55.74 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.4	43.5	+71.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	9.9	14.5	+46.46 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.9	10.6	+79.49 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	24.3	23.0	-5.34 %
PMGD PFV Amparo del Sol	12.5	11.8	-5.68 %
PMGD PFV Anakena	62.4	60.5	-3.12 %
PMGD PFV Añahual	17.8	22.2	+24.68 %
PMGD PFV Antonia	3.3	11.2	+241.03 %
PMGD PFV Argomedo	11.8	34.1	+188.81 %
PMGD PFV Arica	30.2	42.9	+41.95 %
PMGD PFV Ariztía	8.8	9.3	+4.98 %
PMGD PFV Armazones	20.3	24.9	+22.67 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.6	10.6	+89.93 %
PMGD PFV Astillas	58.9	53.4	-9.24 %
PMGD PFV Avel Solar	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avellano	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	29.9	28.0	-6.58 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	11.8	-7.33 %
PMGD PFV Ayla	19.9	41.7	+109.75 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.5	11.9	+58.03 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	24.9	38.5	+54.87 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	13.0	8.9	-31.90 %
PMGD PFV Belén	17.7	27.9	+57.13 %
PMGD PFV Berrueco	26.0	33.5	+28.81 %
PMGD PFV Blu	11.7	13.8	+17.91 %
PMGD PFV Boix	-	2.2	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.5	38.3	+25.29 %
PMGD PFV Bulnes	24.6	42.0	+70.25 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.5	9.7	+28.38 %
PMGD PFV Bérghamo	8.8	3.5	-59.73 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	49.6	-
PMGD PFV CUARZO	-	12.8	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	38.9	43.9	+12.82 %
PMGD PFV Cabilsol	15.6	14.3	-7.97 %
PMGD PFV Cabimas	0.0	0.2	+1400.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	28.5	-37.59 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.7	51.2	-6.47 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.8	-
PMGD PFV Calama	52.1	57.9	+11.13 %
PMGD PFV Calle Larga	10.2	7.8	-23.63 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	14.2	+179.57 %
PMGD PFV Canelillo	12.3	13.3	+8.07 %
PMGD PFV Canesa	10.8	14.7	+35.93 %
PMGD PFV Canquén	1.8	0.2	-86.59 %
PMGD PFV Cantera	5.1	11.3	+121.05 %
PMGD PFV Cantillana	23.6	37.4	+58.17 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.4	3.8	+11.37 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	+141.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	42.0	+217.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.1	28.4	+41.10 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.6	38.6	+50.75 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	0.0	10.7	-
PMGD PFV Parque San Javier	11.7	11.2	-4.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	46.2	16.9	-63.46 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	21.7	26.2	+20.87 %
PMGD PFV Pastrán	59.7	59.7	-0.05 %
PMGD PFV Patagua	36.3	34.7	-4.36 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.2	26.0	-4.49 %
PMGD PFV Pedreros	10.5	9.9	-6.00 %
PMGD PFV Pegasus	7.7	8.7	+12.92 %
PMGD PFV Pellin	17.8	33.1	+85.89 %
PMGD PFV Pelumpen	5.1	4.9	-3.70 %
PMGD PFV Penaflor	26.8	35.2	+31.08 %
PMGD PFV Pencahue	24.7	20.2	-18.24 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	7.0	-3.05 %
PMGD PFV Pepa	52.9	37.5	-29.13 %
PMGD PFV Pequen	8.3	3.5	-57.55 %
PMGD PFV Peralillo	12.5	13.8	+10.56 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	23.0	+761.42 %
PMGD PFV Pesaro	8.6	10.6	+23.25 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.2	5.8	-19.05 %
PMGD PFV Picunche	20.2	49.9	+147.15 %
PMGD PFV Piduco	10.1	10.2	+1.39 %
PMGD PFV Pilpilen	9.2	12.5	+35.76 %
PMGD PFV Piquero	39.8	38.8	-2.59 %
PMGD PFV Pirque	9.2	11.5	+24.67 %
PMGD PFV Pitotoy	3.6	11.2	+211.94 %
PMGD PFV Pitra	12.6	12.1	-4.14 %
PMGD PFV Placilla	14.0	14.0	+0.14 %
PMGD PFV Playerito	9.3	11.4	+22.40 %
PMGD PFV Playero	9.0	10.7	+18.40 %
PMGD PFV Playeron	9.5	10.7	+12.78 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	0.3	38.7	+13710.71 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.0	10.3	+29.41 %
PMGD PFV Población	9.3	11.0	+18.28 %
PMGD PFV Pocillas	8.6	5.9	-31.11 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.6	7.8	+3.18 %
PMGD PFV Portezuelo	11.9	10.2	-14.18 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	10.9	-22.96 %
PMGD PFV Puangue	17.2	16.9	-1.80 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	3.3	9.9	+199.39 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.9	33.0	+27.58 %
PMGD PFV Puelche	5.5	9.9	+79.42 %
PMGD PFV Puente Solar	8.0	10.3	+29.45 %
PMGD PFV Pullalli	10.8	11.6	+6.94 %
PMGD PFV Pumas	-	8.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.9	10.7	-9.82 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	2.6	21.3	+719.62 %
PMGD PFV Casuto	9.7	10.7	+9.79 %
PMGD PFV Catemu	7.0	8.1	+16.00 %
PMGD PFV Cato Solar	7.7	8.6	+11.43 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	39.3	51.1	+30.18 %
PMGD PFV Cauquenes	8.4	10.6	+25.59 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.4	40.8	+3.58 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.8	10.5	-3.06 %
PMGD PFV Centauro Solar	24.1	31.1	+28.79 %
PMGD PFV Cetus	3.3	9.2	+178.85 %
PMGD PFV Chacabuco	54.6	40.5	-25.90 %
PMGD PFV Chacaico	16.6	26.7	+61.02 %
PMGD PFV Chalinga	10.5	11.1	+6.31 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	13.4	39.1	+191.79 %
PMGD PFV Chancon	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.2	15.5	-9.95 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.3	36.6	+57.19 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.5	43.8	+48.49 %
PMGD PFV Chilener	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	10.8	+71.75 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.5	5.1	-51.24 %
PMGD PFV Chinchorro	34.4	30.3	-11.88 %
PMGD PFV Cholguan	4.7	6.2	+31.65 %
PMGD PFV Chuchiñi	11.7	13.0	+11.48 %
PMGD PFV Cintac	0.0	2.4	-
PMGD PFV Cipres	23.1	16.0	-31.03 %
PMGD PFV Citrino	9.6	9.4	-1.98 %
PMGD PFV Ckilir	64.2	59.7	-6.89 %
PMGD PFV Clementina	15.3	26.2	+71.69 %
PMGD PFV Cocharcas	7.3	8.5	+15.55 %
PMGD PFV Cocinillas	11.9	12.5	+5.82 %
PMGD PFV Coinco	4.6	11.1	+140.74 %
PMGD PFV Colchagua	9.8	11.1	+13.67 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	24.7	37.8	+53.17 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.0	10.3	+105.17 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.3	10.8	-4.00 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.4	9.1	+8.36 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	12.2	+61.76 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.7	4.0	-29.33 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	23.2	41.1	+77.49 %
PMGD PFV Covadonga	60.0	52.7	-12.04 %
PMGD PFV Coyunche	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	16.5	8.9	-46.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	7.9	9.0	+14.30 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.0	31.5	-38.33 %
PMGD PFV Queltehue	3.6	7.7	+114.85 %
PMGD PFV Quemados	11.2	31.3	+178.36 %
PMGD PFV Quetena	54.5	47.5	-12.93 %
PMGD PFV Quillay	9.5	9.7	+1.47 %
PMGD PFV Quilmo Solar	14.1	18.5	+31.39 %
PMGD PFV Quinantu	45.3	7.9	-82.52 %
PMGD PFV Quinta	11.2	14.1	+25.89 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	7.2	12.8	+76.74 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.5	38.0	+20.73 %
PMGD PFV REN	12.6	23.6	+87.09 %
PMGD PFV RLA	9.0	10.6	+18.22 %
PMGD PFV Ranguil	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	10.3	+26.57 %
PMGD PFV Rauquen	23.2	9.7	-58.15 %
PMGD PFV Rcu	17.6	6.7	-62.20 %
PMGD PFV Recoleta	25.7	33.0	+28.63 %
PMGD PFV Rengo	8.7	27.2	+213.99 %
PMGD PFV Rexner	5.1	11.9	+132.35 %
PMGD PFV Rimini	43.5	40.1	-7.93 %
PMGD PFV Rinconada	9.6	33.8	+250.41 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	44.5	43.9	-1.46 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.3	14.4	+74.61 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	6.3	-15.57 %
PMGD PFV Roma	4.1	10.4	+151.82 %
PMGD PFV Romeria	19.2	27.5	+43.35 %
PMGD PFV Rosario	5.1	20.4	+301.97 %
PMGD PFV Rovián	22.0	26.3	+19.32 %
PMGD PFV Rucapaine	25.7	43.0	+67.72 %
PMGD PFV Río Peuco	6.2	11.5	+85.44 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.3	26.0	+111.92 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	7.4	9.6	+30.69 %
PMGD PFV SDSI	5.8	10.0	+73.36 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	3.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.1	39.6	+1.30 %
PMGD PFV SGT Tucapel	14.3	19.1	+33.61 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.2	10.0	+38.97 %
PMGD PFV SP Malloa	3.7	11.0	+201.92 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	10.3	11.7	+13.69 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.0	10.1	-8.27 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	12.9	-6.81 %
PMGD PFV San Alberto	12.3	1.2	-89.88 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	5.9	-
PMGD PFV San Camilo	8.8	4.7	-47.40 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	2.2	-67.67 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.4	+28.30 %
PMGD PFV San Emilio I	7.9	3.3	-58.81 %
PMGD PFV San Eugenio	20.1	25.3	+25.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	11.1	14.3	+28.51 %
PMGD PFV Curacavi	9.8	11.9	+22.30 %
PMGD PFV Curaco	16.6	39.9	+140.02 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.2	12.3	+1.48 %
PMGD PFV Dadinco	8.9	10.1	+14.12 %
PMGD PFV Darlin	29.8	37.9	+27.11 %
PMGD PFV Diego de Almagro	52.5	46.1	-12.30 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.1	9.2	-8.44 %
PMGD PFV Don Enrique	60.9	59.2	-2.76 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.2	11.5	+2.32 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	13.5	+13.32 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	11.7	+282.03 %
PMGD PFV Don Martín	5.2	10.9	+109.18 %
PMGD PFV Don Matías	4.9	11.6	+136.38 %
PMGD PFV Don Rodrigo	14.8	6.3	-57.35 %
PMGD PFV Don Simón	4.1	24.8	+507.84 %
PMGD PFV Doña Igna	8.9	9.2	+3.03 %
PMGD PFV Doña Regina	5.9	10.0	+68.75 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	24.9	32.5	+30.48 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.0	31.6	+57.68 %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.3	11.5	+2.31 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.3	6.8	-18.39 %
PMGD PFV Eclipse	52.3	29.9	-42.85 %
PMGD PFV El Boco	16.5	29.9	+81.15 %
PMGD PFV El Caiquén	31.3	26.2	-16.37 %
PMGD PFV El Cardenal	4.2	9.2	+120.57 %
PMGD PFV El Carpintero	44.7	47.8	+6.89 %
PMGD PFV El Castaño	25.9	30.3	+17.14 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.8	6.2	+8.17 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.8	5.6	-2.26 %
PMGD PFV El Chercan	22.0	12.1	-44.98 %
PMGD PFV El Chincol	15.4	8.1	-47.21 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	8.7	+15.43 %
PMGD PFV El Cuervo	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	2.8	2.3	-18.66 %
PMGD PFV El Divisadero	13.0	13.8	+6.15 %
PMGD PFV El Estero	5.3	7.5	+40.15 %
PMGD PFV El Flamenco	25.8	15.2	-40.97 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.4	52.9	-4.44 %
PMGD PFV El Huaso	7.9	8.7	+9.70 %
PMGD PFV El Ingenio	35.4	38.8	+9.81 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.3	10.9	+74.40 %
PMGD PFV El Laurel	21.9	23.5	+7.50 %
PMGD PFV El Litre	21.9	40.5	+84.96 %
PMGD PFV El Loro Choroy	30.0	12.4	-58.63 %
PMGD PFV El Mirlo	10.8	34.3	+217.38 %
PMGD PFV El Monte	8.7	9.4	+7.22 %
PMGD PFV El Palqui	9.5	9.0	-4.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	13.6	12.8	-5.74 %
PMGD PFV San Isidro	8.9	10.4	+17.08 %
PMGD PFV San José II	9.0	8.7	-3.44 %
PMGD PFV San Pedro	16.6	13.6	-18.19 %
PMGD PFV San Rafael	8.3	7.0	-16.09 %
PMGD PFV San Ramiro	51.8	35.7	-31.04 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.3	6.1	-16.44 %
PMGD PFV Sand Solar	0.8	7.1	+806.41 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.1	9.6	-5.45 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.3	7.6	-18.24 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.9	5.9	-0.32 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.5	9.6	+112.92 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.8	8.9	+1.25 %
PMGD PFV Santa Clara	6.5	6.3	-2.92 %
PMGD PFV Santa Cruz	29.7	38.4	+29.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	13.8	38.1	+175.76 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	7.7	8.6	+11.17 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.3	24.0	-5.33 %
PMGD PFV Santa Inés	7.3	6.3	-13.56 %
PMGD PFV Santa Julia	15.6	14.0	-9.68 %
PMGD PFV Santa Laura	11.0	10.4	-5.27 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.2	20.7	-47.24 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.8	8.3	+6.04 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.6	11.4	+7.45 %
PMGD PFV Santa Pamela	17.4	10.6	-38.92 %
PMGD PFV Santa Rita	7.5	8.1	+8.56 %
PMGD PFV Santa Teresita	24.2	34.2	+41.56 %
PMGD PFV Santuario	14.6	12.4	-14.86 %
PMGD PFV Saturno Norte	0.0	4.6	-
PMGD PFV Siete Colores	25.3	27.8	+9.92 %
PMGD PFV Sirimavo	13.5	12.5	-7.83 %
PMGD PFV Sofia	12.7	12.3	-3.23 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	22.2	44.9	+102.75 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.5	8.4	-10.78 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.8	14.6	+5.42 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.6	3.2	-11.27 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.2	12.6	-3.95 %
PMGD PFV Sunhunter	56.5	54.0	-4.56 %
PMGD PFV Sunray	-	28.5	-
PMGD PFV Tabolango	37.6	40.2	+6.75 %
PMGD PFV Talagante	21.9	35.0	+59.93 %
PMGD PFV Talca	16.7	13.6	-18.08 %
PMGD PFV Talhuén	13.7	11.0	-19.42 %
PMGD PFV Tallado	14.7	30.3	+105.79 %
PMGD PFV Tamarama	42.2	36.3	-14.02 %
PMGD PFV Tamarugo	16.7	15.1	-9.70 %
PMGD PFV Tambo Real	13.7	11.8	-13.64 %
PMGD PFV Taranto	37.5	37.7	+0.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	7.9	3.5	-56.20 %
PMGD PFV El Pilpen	12.3	10.2	-17.15 %
PMGD PFV El Pitio	8.6	4.9	-43.60 %
PMGD PFV El Piuquen	5.8	7.0	+22.43 %
PMGD PFV El Queltehue	12.1	11.0	-8.76 %
PMGD PFV El Quemado	18.4	16.0	-12.99 %
PMGD PFV El Queule	22.4	19.4	-13.52 %
PMGD PFV El Rayador	14.9	42.5	+184.20 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.5	11.5	+36.45 %
PMGD PFV El Resplandor	5.5	9.8	+77.82 %
PMGD PFV El Roble	21.9	34.5	+57.58 %
PMGD PFV El Romeral	17.9	34.8	+94.24 %
PMGD PFV El Salitral	17.3	18.6	+7.27 %
PMGD PFV El Sauce	7.1	8.9	+25.92 %
PMGD PFV El Sharon	11.7	10.0	-14.41 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	4.2	-5.47 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	30.0	22.9	-23.73 %
PMGD PFV El Trébol	8.9	13.4	+50.34 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	12.9	+0.08 %
PMGD PFV El Zorzal	8.1	5.8	-28.69 %
PMGD PFV El Ñandú	16.1	14.4	-10.48 %
PMGD PFV Enami Solar	19.0	21.9	+15.09 %
PMGD PFV Encina III	-	7.8	-
PMGD PFV Encino	3.7	10.0	+174.52 %
PMGD PFV Encon	29.8	5.4	-81.85 %
PMGD PFV Erinome	7.9	9.8	+24.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	7.9	11.7	+48.61 %
PMGD PFV Esfena	23.6	21.9	-7.18 %
PMGD PFV Esmeralda	-	6.0	-
PMGD PFV Esperanza	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.3	-
PMGD PFV Falcón	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	8.7	10.1	+16.30 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.4	9.8	-6.14 %
PMGD PFV Filomena	5.8	11.1	+89.71 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.5	3.4	-78.09 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.3	50.3	+6.28 %
PMGD PFV Foster	10.4	11.3	+8.34 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	14.7	10.9	-25.50 %
PMGD PFV Francisco	14.3	13.6	-4.83 %
PMGD PFV Fulgor	5.3	10.7	+102.47 %
PMGD PFV Fuster del Verano	7.9	46.7	+489.89 %
PMGD PFV Fénix	35.6	41.5	+16.64 %
PMGD PFV GR Lemu	13.9	14.1	+1.15 %
PMGD PFV GR Peumo	10.1	19.4	+91.97 %
PMGD PFV GR Pitao	49.4	14.7	-70.28 %
PMGD PFV GR Rauli	27.0	12.9	-52.44 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	28.6	27.9	-2.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	31.8	32.4	+1.95 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.2	10.2	+41.72 %
PMGD PFV Tierra	33.6	45.7	+35.82 %
PMGD PFV Tijeral	9.1	9.6	+5.15 %
PMGD PFV Til Til	15.3	10.9	-28.26 %
PMGD PFV Topacio	5.0	9.3	+85.80 %
PMGD PFV Torino	22.4	9.5	-57.76 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.8	10.8	+124.53 %
PMGD PFV Tortuga	1.6	10.1	+539.14 %
PMGD PFV Tranque del Sol	39.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebal	9.5	9.4	-1.83 %
PMGD PFV Trebo	10.3	10.6	+3.12 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.6	5.0	-34.61 %
PMGD PFV Tricahue II	52.2	4.0	-92.26 %
PMGD PFV Trinidad	11.7	11.2	-3.93 %
PMGD PFV Tucquere	10.5	13.1	+25.05 %
PMGD PFV Turquía	2.7	4.3	+58.74 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	+300.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	0.7	+97.22 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.3	51.0	-4.36 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.5	51.7	-6.90 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	12.8	11.9	-6.95 %
PMGD PFV Ventisquero	21.8	10.3	-53.02 %
PMGD PFV Venturada	26.0	32.2	+24.12 %
PMGD PFV Verona	5.3	3.9	-25.76 %
PMGD PFV Vicente	6.0	13.3	+122.86 %
PMGD PFV Victoria	54.8	49.7	-9.30 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.1	16.8	-20.34 %
PMGD PFV Villa CVE	-	22.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	8.8	7.9	-9.77 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	9.3	+4.83 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	11.6	+21.56 %
PMGD PFV Villa Seca	8.6	7.5	-13.37 %
PMGD PFV Villa Solar	8.7	0.1	-99.31 %
PMGD PFV Violeta	24.9	30.7	+23.13 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.6	11.0	-5.67 %
PMGD PFV Viñas del Sol	23.3	21.9	-5.93 %
PMGD PFV Yahutela	18.0	21.1	+17.26 %
PMGD PFV Ñilhue	3.8	4.6	+22.02 %
PMGD PFV Ñiquén	15.7	5.5	-65.22 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.1	31.1	+138.26 %
PMGD PFV Gabriela	53.5	51.1	-4.47 %
PMGD PFV Girasoles	9.8	11.0	+12.28 %
PMGD PFV Granada	43.8	17.8	-59.36 %
PMGD PFV Granate	64.0	62.8	-1.97 %
PMGD PFV Guadalaio	9.8	5.3	-45.91 %
PMGD PFV Guadalupe	11.3	30.7	+170.37 %
PMGD PFV Guanaco Solar	27.5	36.1	+31.09 %
PMGD PFV Guarana	9.4	12.8	+36.86 %
PMGD PFV Génova	43.8	29.8	-31.94 %
PMGD PFV Helios	7.5	9.6	+28.28 %
PMGD PFV Hijuela 4	7.3	8.3	+12.94 %
PMGD PFV Homero	11.8	13.0	+10.51 %
PMGD PFV Hormiga	8.7	7.6	-12.28 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.1	-90.08 %
PMGD PFV Huape	7.5	9.5	+26.97 %
PMGD PFV Huaquelon	56.1	54.1	-3.55 %
PMGD PFV Huigan	27.7	40.5	+45.96 %
PMGD PFV Hurtado	5.7	11.1	+95.19 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	33.0	35.3	+6.95 %
PMGD PFV Idahue del Verano	5.3	10.5	+98.29 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.7	13.8	-26.15 %
PMGD PFV Independencia	7.3	11.1	+50.82 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.7	10.2	-25.27 %
PMGD PFV Jahuel	13.1	25.2	+92.81 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	37.3	40.9	+9.49 %
PMGD PFV Jaururo	9.7	11.0	+13.81 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.4	42.0	+105.63 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	3.9	-42.14 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	2.7	-38.86 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	10.7	11.9	+11.59 %
PMGD PFV La Acacia	39.0	20.2	-48.23 %
PMGD PFV La Blanquina	13.2	36.8	+179.47 %
PMGD PFV La Chapeana	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	10.7	-22.59 %
PMGD PFV La Esperanza II	35.6	36.3	+2.08 %
PMGD PFV La Estancia	8.0	10.6	+31.67 %
PMGD PFV La Foresta	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Frontera	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Gamboina	8.5	21.4	+152.48 %
PMGD PFV La Gonzalina de	-	0.0	-
Tuniche Sunlight			
PMGD PFV La Huerta	9.1	6.2	-32.16 %
PMGD PFV La Lajuela	21.4	22.2	+3.74 %
PMGD PFV La Ligua	10.8	3.7	-66.09 %
PMGD PFV La Manga	13.8	0.0	-99.93 %
PMGD PFV La Muralla	4.1	9.7	+136.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	29.2	39.1	+33.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	43.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Paz	33.8	45.4	+34.37 %
PMGD PFV La Perla	6.5	15.1	+132.09 %
PMGD PFV La Vendimia	30.4	40.3	+32.56 %
PMGD PFV La Victoria	26.6	28.9	+9.00 %
PMGD PFV Lagunilla	12.0	2.5	-78.92 %
PMGD PFV Laja Andino	19.6	28.9	+47.93 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	4.0	-59.61 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	4.5	-14.99 %
PMGD PFV Las Cabras	6.6	11.1	+67.62 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.0	32.2	+130.00 %
PMGD PFV Las Catitas	32.1	19.0	-40.80 %
PMGD PFV Las Chacras	10.7	11.0	+3.18 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.0	30.5	+17.45 %
PMGD PFV Las Codornices	8.6	3.1	-64.38 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.4	7.6	-58.81 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.5	9.3	+9.88 %
PMGD PFV Las Majadas	39.6	36.8	-7.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.7	10.8	+191.33 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.4	2.9	-74.39 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.2	11.3	-7.07 %
PMGD PFV Las Palomas	9.4	11.0	+16.91 %
PMGD PFV Las Perdices	8.5	6.0	-29.65 %
PMGD PFV Las Rojas	11.8	9.3	-21.02 %
PMGD PFV Las Tacas	-	14.4	-
PMGD PFV Las Taguas	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	14.6	37.7	+158.15 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.0	4.1	-42.07 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	11.4	-2.91 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.7	9.5	+23.64 %
PMGD PFV Las Turcas	14.1	5.4	-61.56 %
PMGD PFV Lenga	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	22.8	33.0	+44.37 %
PMGD PFV Lima	10.9	9.8	-10.79 %
PMGD PFV Linares	26.7	18.6	-30.48 %
PMGD PFV Lingue	11.7	11.7	+0.34 %
PMGD PFV Lipangue	10.1	13.8	+36.14 %
PMGD PFV Liquidambar	16.9	36.0	+113.16 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.7	8.5	-2.20 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	44.2	41.2	-6.81 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.2	8.2	-26.65 %
PMGD PFV Llay Llay	34.1	46.4	+36.07 %
PMGD PFV Lloica	14.7	13.2	-10.48 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.3	10.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	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	-	7.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11498.2	12526.8	+8.95 %

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 Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Desierto de Atacama	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Taira	Menor generación real por limitación.

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

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 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Sol de Lila	95.0	Limitada a 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	98.0	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponde control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses		69.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HP La Confluencia		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP Rucue		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL		66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2		0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1A GNL		0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Desierto de Atacama		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 Angostura		100.0	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco		100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún		100.0	Limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
HE El Toro		100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores		100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue		100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche		100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco		100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico		100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal		100.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia		100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue		100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa		100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan		100.0	Mínimo técnico para funcionar con todos las WTG's sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este		100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar		100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi		100.0	Limitada a prestar SSSC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSSC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida		100.0	Limitada para participar en SSSC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
PFV Taira		3.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206.
TER Angamos-ANG1		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1		100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Guacolda 1		81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: 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): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2		89.6	Limitada. Causa informada: 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3		100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: 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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
TER Guacolda 4		100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: 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): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5		100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: 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): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM		100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSSC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Nehuenco II Gas Arg		100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001196.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.66 m.s.n.m. y un gasto de 50 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.49 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:42	Besalco	C. Los Hierros 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003951.
01:40	Engie Generación	C. PE Kallpa cancelada limitación y queda habilitado para dar servicio de control primario de frecuencia, según IL 2025001199.
02:40	Nexpertia	S/E Mejillones alimentador 23 kV Punta Angamos interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.9 MW de consumos de la comuna de Mejillones, según IF 2025003955.
03:14	STM	S/E San Joaquín transformador N°1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063680.
03:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañe interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.4 MW de consumos de las SS/EE Hualañe, Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Licantén. Causa informada: Robo de conductor en tramo de línea de 66 kV Los Maquis - Villa Prat, según IF 2025003954.
04:11	CGE - Transmisión	SS/EE Hualañe, Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Licantén recuperan un 11% del total de los consumos afectados por redes de media tensión, según IF 2025003954.
05:16	Nexpertia	S/E Mejillones alimentador 23 kV Punta Angamos cerrado y comienza la normalización total de los consumos, según IF 2025003955.
05:52	STM	S/E Macul barra N°1 de 12kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos. según IF 2025003956.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación de combustible procedente de Argentina se limita a 451.379 m3 de GN_A para todas las centrales de Colbún, además se cuenta con 1.000.000 m3 de GNL_D, según 2025001203. Cancelado IL 2025001200.
06:06	STM	S/E Macul barra N°1 12 kV recupera el 100% de los consumos desde barra auxiliar, según IF 2025003956.
06:19	CGE - Transmisión	SS/EE Hualañe, Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Licantén recuperan un 15.5% del total de los consumos afectados por redes de media tensión, según IF 2025003954.
07:00	Siemens	C. PFV Taira con informe de limitación por telemetría ni control del parque. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206. CDC solicita ajustar el parque a mínimo técnico.
08:10	Arauco	C. Viñales limitada a 13 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor, según IL 2025001207.
08:39	Acciona	C. PFV El Romero con informe de limitación, causa informada: No puede realizar control de tensión por problemas de comunicaciones, según IL 2025001212
08:48	CGE - Transmisión	SS/EE Hualañe, Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Licantén recuperan un 33.3% del total de los consumos afectados con generación local (Alimentador Illoca), según IF 2025003954.
11:43	CGE - Transmisión	SS/EE Hualañe, Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Licantén recuperan un 40.0 % del total de los consumos afectados por redes de media tensión, según IF 2025003954.
12:30	Acciona	C. PFV El Romero con informe de limitación, causa informada: No puede realizar servicios complementarios problemas de comunicaciones, según IL 2025001213.
14:26	Celeoredes	S/E Minero barras N°1 y 2 de 220 kV con limitación. Causa informada: Bloqueada la protección diferencial, según IL 2025001210.
16:16	STS	S/E Macul barra N°1 12 kV energizada, Cancelado IF 2025003956.
17:15	Acciona	C. PFV El Romero cancelado informe de limitación por control de tensión, según IL 2025001212.
17:15	Acciona	C. PFV El Romero cancelado informe de limitación por servicios complementarios, según IL 2025001213.
18:11	Arauco	C. Viñales sin limitación, cancelado IL 2025001207.
18:26	Enel Green Power	C. PFV Azabache con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mufa dañada en circuitos de generación, según SDCF 2025063698 y 2025063699.
18:40	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañe disponible y en servicio, se comienza a recuperar el 100% de los consumos afectados, cancelado IF 2025003954.

Hora	Centro de Control	Observación
19:32	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en la caldera de biomasa, según SDCF 2025063705.
21:30	Nexpertia	S/E Mejillones alimentador 23 kV Punta Angamos interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.4 MW de consumos de la comuna de Mejillones, según IF 202500xxx.
21:52	Nexpertia	S/E Mejillones alimentador 23 kV Punta Angamos cerrado y cancelado IF 202500xxx.
22:00	Enel Generación	C. Rapel cancela condición de agotamiento con cota 100.XX m.s.n.m. y un gasto de XX MWh.
23:34	Transec	S/E San Vicente 52AT2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar presión de gas SF6 en interruptor 52AT2 e investigar fuga, considera transferir al 52AR de S/E San Vicente, según SDCF 2025063701.
23:48	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF xxxx

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -519,9 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:40	Colbún	C. Rucúe deja de verter por captación Laja.
10:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
16:31	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
17:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23,2 [MW/m]
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 871 [MW]
23:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17,9 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
18:31	Transelec	Transelec	S/E Alto Jahuel Paño K3 Lo Aguirre 1 nuevos TTCC de 4000/1 A.

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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
CGE - Transmisión	S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
Colbún	S/E Jadresic abiertos 52 J10 y 52 J14 abiertos por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/06/2025	22:35	08/06/2025	07:31
Transelec	S/E Jadresic interruptor J8 abierto dejando C. PE Kallpa y PFV Lalackama inyectado hacia S/E Montemina.	07/06/2025	23:27	08/06/2025	08:19
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J7 abierto dejando C. PFV Lalackama inyectado hacia S/E Montemina.	08/06/2025	08:19	08/06/2025	22:41
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/06/2025	22:26		
Transelec	S/E Jadresic interruptor J8 abierto dejando C. PE Kallpa y PFV Lalackama inyectado hacia S/E Montemina.	08/06/2025	22:41		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovia	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/06/2025	21:55		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerro de Huichahue - Pichirropulli 2.	07/06/2025	01:32		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	07/06/2025	01:32		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	07/06/2025	04:23	08/06/2025	17:08
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	07/06/2025	08:14	08/06/2025	17:35
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/06/2025	22:12	08/06/2025	09:10
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	08/06/2025	00:05	08/06/2025	18:07
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	08/06/2025	01:37	08/06/2025	17:15
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	08/06/2025	02:24		
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	08/06/2025	02:25		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Cardones 1.	08/06/2025	03:46	08/06/2025	07:48
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	08/06/2025	05:42	08/06/2025	16:56
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	08/06/2025	08:02		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/06/2025	17:34		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	08/06/2025	22:55		