

INFORME DIARIO

Jueves 05 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	0.0	-		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	48.4	404.8	+736.41 %		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	8.0	254.3	+3091.46 %	RO	PMG HP Llauquereo	29.5	20.7	-29.74 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	128.8	545.3	+323.42 %		PMG HP MC1	195.2	177.2	-9.22 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	58.5	45.3	-22.60 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	53.7	-2.72 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.4	+20.10 %		PMG HP Mariposas	72.0	62.1	-13.75 %	PMG
BESS Capricornio	144.0	227.0	+57.65 %		PMG HP Nalcas	132.0	114.9	-12.93 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	134.9	131.5	-2.53 %	PMG
BESS Coya	395.1	525.1	+32.89 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	38.7	38.0	-1.72 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.0	33.9	+41.16 %		PMG HP Pulelfu	225.6	225.7	+0.05 %	PMG
BESS Don Humberto	19.2	116.3	+507.41 %	RO	PMG HP Punta del Viento	52.3	47.3	-9.54 %	PMG
BESS El Manzano	117.1	116.4	-0.66 %		PMG HP Renaico	116.0	140.4	+21.02 %	PMG
BESS La Cabaña	78.7	36.8	-53.31 %		PMG HP Río Huasco	0.0	25.8	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	103.1	29.2	-71.67 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	427.4	428.2	+0.19 %		PMG PFV Alto del Sol	36.2	34.3	-5.22 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	370.5	GNP		PMG PFV Antay	28.7	52.9	+84.29 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.94 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	170.1	255.5	+50.19 %		PMG PFV Caracas II	12.1	42.1	+247.89 %	PMG
BESS San Andrés	125.8	186.2	+48.05 %		PMG PFV Castilla	6.9	15.6	+125.51 %	PMG
BESS Tamaya	133.6	47.9	-64.12 %		PMG PFV Chercan	23.9	40.0	+67.74 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	1.5	-34.20 %		PMG PFV De los Andes	51.4	32.8	-36.22 %	PMG
BESS del Desierto	25.9	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	39.0	28.3	-27.38 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	28.2	39.7	+40.97 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	396.8	-8.15 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1921.4	1743.0	-9.29 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	9.2	10.2	+10.39 %	PMG
HE Antuco	3936.8	4035.6	+2.51 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3218.2	2925.0	-9.11 %		PMG PFV Llançay	35.1	28.9	-17.57 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	1095.9	-8.67 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	3.8	0.1	-97.37 %	PMG, P
HE Colbún	3652.5	4403.0	+20.55 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	24.0	36.9	+53.69 %	PMG
HE El Toro	6667.7	6824.1	+2.35 %	RO	PMG PFV Machicura	47.4	8.8	-81.43 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2427.0	+1.90 %	RO	PMG PFV North West	52.8	48.6	-8.00 %	PMG
HE Machicura	972.9	1129.0	+16.05 %	LF	PMG PFV Palermo	32.7	25.0	-23.55 %	PMG
HE Pangué	1980.0	3013.7	+52.21 %	RO	PMG PFV Pataguilla	44.3	37.6	-15.14 %	PMG
HE Pehuenche	3680.8	3844.4	+4.45 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	893.4	+3.40 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.7	9.8	+11.78 %	PMG
HE Ralco	2736.2	3077.8	+12.48 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.2	0.4	+105.00 %	PMG
HE Rapel	1231.5	1141.1	-7.34 %		PMG PFV Puerto Seco	58.0	59.3	+2.16 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	704.5	693.5	-1.57 %	RO
HP Alfalfal	0.0	0.0	-	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	153.0	154.5	+0.98 %	
HP Capullo	276.0	275.8	-0.07 %	
HP Carilafquen	120.0	140.1	+16.77 %	
HP Chacabuquito	204.0	185.0	-9.31 %	
HP Chacayes	954.4	773.9	-18.91 %	
HP Chapiquina	57.2	85.9	+50.06 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	0.0	-	
HP Curillinqu	1546.2	1445.4	-6.52 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	132.6	-14.45 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	114.8	90.3	-21.29 %	
HP Hornitos	249.0	265.6	+6.67 %	
HP Isla	1240.0	1143.9	-7.75 %	
HP Itata	120.0	100.3	-16.42 %	RO
HP Juncal	155.0	161.7	+4.32 %	
HP La Confluencia	560.0	600.1	+7.16 %	RO, MM
HP La Higuera	790.0	788.8	-0.15 %	
HP La Mina	441.7	235.2	-46.75 %	
HP Laja I	303.0	377.7	+24.68 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	203.6	-5.74 %	
HP Loma Alta	688.9	595.5	-13.56 %	RO
HP Los Hierros	480.0	492.1	+2.53 %	RO
HP Los Hierros II	76.8	77.3	+0.59 %	
HP Los Molles	70.9	70.2	-0.99 %	RO
HP Los Quilos	365.0	340.6	-6.68 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	44.3	-7.65 %	
HP Mampil	176.0	129.3	-26.53 %	
HP Mocho	360.0	310.9	-13.63 %	
HP Palmucho	570.0	563.9	-1.06 %	
HP Peuchen	174.0	225.0	+29.31 %	
HP Providencia	144.0	129.6	-10.00 %	
HP Pullingue	505.0	432.7	-14.32 %	
HP Puntilla	292.2	266.9	-8.66 %	RO
HP Queltehues	720.2	709.8	-1.45 %	RO
HP Quilleco	919.9	819.0	-10.97 %	
HP Río Picoiquen	76.8	89.0	+15.94 %	
HP Rucatayo	942.0	994.1	+5.53 %	
HP Rucue	2140.8	2132.0	-0.41 %	RO, MM
HP Río Colorado	60.0	54.3	-9.50 %	
HP San Andres	126.5	89.4	-29.37 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	38.1	31.2	-18.16 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	43.2	-	PMG
PMG PFV SDGx01	3.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	47.1	44.5	-5.60 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	25.4	7.3	-71.38 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	11.0	0.1	-98.68 %	PMG
PMG PFV Venezuela	29.9	8.2	-72.44 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	12.3	10.7	-12.68 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	46.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.0	74.6	-37.88 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	107.9	-	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	63.6	-	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	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	5332.3	5131.0	-3.78 %	RO
TER Angamos-ANG2	5287.8	5179.7	-2.04 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	58.4	-89.85 %	
TER Arauco MAPA	1152.0	1569.7	+36.26 %	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	3177.7	2884.4	-9.23 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	14.9	GNP	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	240.0	54.3	-77.38 %	
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	553.5	538.2	-2.76 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	37.6	-68.67 %	
TER Campiche	5681.9	6039.0	+6.29 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	810.0	628.2	-22.44 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	69.6	110.7	+58.98 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	77.1	124.3	+61.27 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1344.8	1478.2	+9.92 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	645.7	578.9	-10.34 %		TER Chagual	14.0	0.0	-100.00 %	
PE Atacama	971.5	795.9	-18.07 %		TER Cholguán	211.0	241.1	+14.28 %	
PE Aurora	310.9	295.9	-4.82 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	428.3	973.5	+127.30 %		TER Cochrane-CCH1	4855.0	4682.1	-3.56 %	RO
PE Cabo Leones 2	352.4	607.4	+72.37 %		TER Cochrane-CCH2	786.0	945.9	+20.34 %	MM
PE Cabo Leones 3	664.6	937.1	+41.01 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	966.0	811.4	-16.01 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1126.5	+128.96 %	
PE Campo Lindo	656.6	419.0	-36.18 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	9.0	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	68.3	164.4	+140.80 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	42.3	113.4	+168.36 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	637.0	283.3	-55.53 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	2.9	GNP	
PE Cuel	202.9	215.4	+6.15 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE El Arrayán	327.6	409.5	+25.01 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	76.7	58.1	-24.20 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1988.0	5290.2	(*) +166.11 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	6470.9	949.2	(*) -85.33 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	296.5	4150.9	(*) +1299.75 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1180.7	1227.9	+3.99 %		TER Diego de Almagro	0.0	149.6	GNP	
PE La Estrella	115.9	92.3	-20.38 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	389.1	458.2	+17.77 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	30.6	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	MM
PE Llanos del Viento	510.3	425.4	-16.63 %		TER Energía Pacífico	374.4	351.0	-6.25 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	516.7	461.5	-10.68 %	RO	TER Escuadrón	16.8	26.5	+57.53 %	LF
PE Los Buenos Aires	246.1	209.1	-15.02 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	40.1	114.2	+184.55 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	30.7	84.9	+176.94 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	986.0	1235.1	+25.26 %		TER Guacolda 1	2304.0	2250.8	-2.31 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1011.3	1005.4	-0.59 %		TER Guacolda 2	2369.0	2300.1	-2.91 %	RO, LF
PE Malleco Sur	1451.5	1184.7	-18.38 %		TER Guacolda 3	2865.6	2787.1	-2.74 %	RO
PE Manantiales	54.3	53.0	-2.36 %		TER Guacolda 4	2724.7	2649.5	-2.76 %	RO
PE Mesamavida	459.4	500.1	+8.86 %		TER Guacolda 5	2738.4	2755.6	+0.63 %	RO
PE Monte Redondo	45.8	57.5	+25.61 %		TER Horcones Diésel	4.0	5.0	+24.75 %	
PE Negrete	351.4	326.9	-6.99 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	773.5	517.5	-33.09 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.3	0.2	-50.00 %		TER IEM	3992.7	3498.0	-12.39 %	RO, DF
PE Punta Palmeras	33.0	114.3	+246.30 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1479.6	205.3	(*) -86.12 %		TER Kelar GNL	3410.2	4063.9	+19.17 %	
PE Punta de Talca	205.1	130.9	-36.18 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1123.4	973.7	-13.33 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1871.9	1929.3	+3.07 %		TER Lautaro I	596.5	482.8	-19.06 %	RO
PE San Gabriel	2443.0	1946.6	-20.32 %		TER Lautaro II	502.2	430.3	-14.32 %	RO
PE San Juan	619.9	1036.2	+67.16 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	848.6	472.8	-44.29 %		TER Loma Los Colorados II	357.2	138.9	-61.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	8.9	47.2	+430.22 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	60.5	82.2	+35.88 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	492.3	643.2	+30.64 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1194.0	1177.8	-1.36 %	RO	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	128.7	153.0	+18.89 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	142.5	237.9	+66.96 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Taltal	0.3	1378.1	(*) +549844.66 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1607.9	1431.6	-10.97 %		TER Maitencillo	12.0	1.1	-90.92 %	
PE Tolpan Sur	1042.3	1075.6	+3.19 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Totoral	9.2	40.0	+334.31 %	RO	TER Masisa	258.5	188.8	-26.96 %	
PE Ucuquer 2	40.1	28.1	-30.02 %		TER Mejillones-CTA	3667.3	3417.6	-6.81 %	
PE Valle de los Vientos	542.4	403.4	-25.63 %		TER Mejillones-CTH	3569.1	3420.1	-4.17 %	
PFV Almeyda	298.2	245.8	-17.60 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	82.1	94.7	+15.35 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	79.4	313.9	+295.45 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	16.7	35.7	+113.34 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4188.6	4074.3	-2.73 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	71.1	35.7	-49.88 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	883.6	734.8	-16.84 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	230.9	287.4	+24.48 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	774.9	608.1	-21.52 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2498.7	1659.0	-33.61 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2129.8	1638.7	-23.06 %	DF	TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	150.4	94.4	-37.21 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	467.4	274.3	-41.32 %	LF	TER Nehuenco II GNL	662.2	3087.0	(*) +366.17 %	
PFV Cerro Dominador	519.7	488.5	-6.00 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6031.6	4736.0	(*) -21.48 %	RO
PFV Chañares	151.2	128.3	-15.12 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	499.4	460.0	-7.89 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	353.1	245.5	-30.46 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	1179.3	727.5	-38.31 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	126.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1101.2	969.0	-12.00 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Domeyko	643.5	579.8	-9.89 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1030.0	-15.85 %	
PFV Don Humberto	263.9	310.3	+17.59 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	175.0	155.2	-11.34 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	158.3	55.8	-64.75 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	7.9	11.7	+47.97 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	293.3	378.2	+28.97 %		TER Nueva Renca GNL	3546.9	3646.0	+2.79 %	RO
PFV El Pelicano	522.7	422.4	-19.20 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1945.7	2129.0	+9.42 %	RO
PFV El Romero	1026.5	849.9	-17.20 %		TER Nueva Ventanas	0.0	516.0	GNP	RO
PFV Elena	380.3	323.4	-14.95 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1325.6	1231.3	-7.11 %		TER PAS Mejillones	408.0	534.3	+30.96 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	6.0	0.0	-100.00 %	
PFV Granja Solar	657.1	572.8	-12.82 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guancoi	620.6	516.2	-16.83 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	445.3	402.8	-9.56 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	252.7	208.6	-17.44 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	496.0	GNP	RO
PFV Javiera	305.7	288.6	-5.59 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	894.0	GNP	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	298.7	261.4	-12.49 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	525.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	124.9	47.3	-62.10 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	705.0	GNP	
PFV La Huella	380.4	336.5	-11.55 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	6.7	7.0	+4.79 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	0.1	87.8	+94913.07 %		TER San Isidro I GNL	3532.4	2483.4	-29.70 %	RO
PFV Lalackama II	0.0	26.2	+96344.92 %		TER San Isidro I Gas Arg	4077.0	4285.2	+5.11 %	
PFV Las Salinas	1444.3	885.2	-38.71 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	446.5	311.3	-30.29 %	P	TER San Isidro II GNL	3271.4	3256.8	-0.45 %	
PFV Llano de Llampos	449.6	403.7	-10.22 %		TER San Isidro II Gas Arg	4105.5	5048.5	+22.97 %	
PFV Los Loros	291.1	181.4	-37.68 %		TER San Javier 1	0.0	17.2	GNP	
PFV Luz del Norte	799.4	571.1	-28.56 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1131.6	951.7	-15.90 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	112.0	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	648.3	707.8	+9.17 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	90.9	560.2	+516.03 %		TER Santa Fe	1254.4	1399.7	+11.58 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	702.4	496.1	-29.38 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	39.3	40.9	+4.12 %	DF	TER Santa Marta	360.2	210.2	-41.65 %	
PFV Pampa Solar Norte	334.6	300.8	-10.11 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	529.4	519.1	-1.95 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	36.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	41.0	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	480.7	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	825.0	732.5	-11.22 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Salvador	30.1	10.4	-65.49 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	30.5	3.9	-87.07 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	615.8	480.0	-22.06 %		TER Teno	0.0	25.7	GNP	
PFV Santa Isabel	833.1	734.4	-11.85 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	LF
PFV Santiago	468.5	401.0	-14.41 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	128.8	88.8	-31.05 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	560.2	368.8	-34.18 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1290.2	1153.7	-10.58 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1431.6	945.5	-33.95 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	226.6	92.3	-59.29 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	466.0	667.0	+43.14 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	0.0	87.0	GNP		TER Tocopilla-U16 GNL	7042.9	6728.4	-4.47 %	RO
PFV Uribe Solar	162.8	143.8	-11.71 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	168.3	183.4	+8.95 %		TER Trapen	0.0	1.6	GNP	
PFV Valle Escondido	523.9	438.7	-16.26 %	LF	TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle del Sol	819.7	715.3	-12.73 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Willka	715.3	462.8	-35.30 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	42.1	25.5	-39.49 %	PMG	TER Valdivia	504.0	890.1	+76.61 %	
PMG HP Aillin	15.5	12.6	-18.74 %	PMG	TER Viñales	312.0	450.3	+44.33 %	
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.1	-2.43 %	PMG, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	57.4	54.5	-4.91 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	170.0	155.8	-8.35 %	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	48.0	46.3	-3.54 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	35.5	36.5	+2.75 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	168.0	179.6	+6.89 %	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	233233.3	234883.7	+0.71 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	6.5	4.3	-33.48 %
PMGD HP Allipén	64.1	63.7	-0.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.4	-0.55 %
PMGD HP Arrayán	-	1.7	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	72.5	58.4	-19.39 %
PMGD HP Boquiamargo	7.5	5.4	-27.99 %
PMGD HP Bureo	37.1	37.4	+0.95 %
PMGD HP Caliboro	22.8	23.2	+1.58 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	78.0	76.7	-1.67 %
PMGD HP Collil	144.7	77.6	-46.39 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.6	7.5	+14.40 %
PMGD HP Cumpeo	62.2	55.2	-11.26 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	42.9	-39.45 %
PMGD HP Dongo	106.0	74.6	-29.57 %
PMGD HP Donguil	5.6	5.5	-1.23 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.8	-
PMGD HP El Agrio	21.2	19.9	-6.19 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.2	-
PMGD HP El Atajo	18.3	11.7	-36.15 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.9	+3.30 %
PMGD HP El Canelo	58.1	54.3	-6.47 %
PMGD HP El Colorado	33.3	26.8	-19.59 %
PMGD HP El Diuto	64.5	63.6	-1.36 %
PMGD HP El Galpón	25.4	24.0	-5.56 %
PMGD HP El Llano	2.4	2.2	-9.44 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.2	10.7	+4.02 %
PMGD HP El Toro N°2	23.2	23.5	+1.46 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	7.0	24.5	+252.07 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	131.4	120.4	-8.35 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	2.8	+10.17 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	6.4	5.2	-18.42 %
PMGD HP La Montaña II	11.7	9.3	-20.56 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.5	8.1	-14.51 %
PMGD HP Las Flores	64.8	57.2	-11.73 %
PMGD HP Las Vertientes	38.8	37.9	-2.49 %
PMGD HP Los Bajos	95.1	77.5	-18.50 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	47.3	+133.19 %
PMGD HP Los Corrales II	15.8	16.8	+6.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	33.8	44.5	+31.35 %
PMGD PFV Lo Miranda	20.2	20.4	+0.81 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.1	9.8	-25.00 %
PMGD PFV Lockma	31.0	53.8	+73.61 %
PMGD PFV Loica	12.6	4.8	-61.76 %
PMGD PFV Loma Tendida	13.2	12.0	-8.80 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.7	5.8	-24.80 %
PMGD PFV Loncura	5.6	7.4	+32.19 %
PMGD PFV Loreto	11.5	10.3	-10.10 %
PMGD PFV Los Banos	23.6	23.5	-0.30 %
PMGD PFV Los Cisnes	22.0	16.6	-24.63 %
PMGD PFV Los Gorriones	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Jotes	10.6	12.1	+13.96 %
PMGD PFV Los Lagos	6.9	5.9	-14.66 %
PMGD PFV Los Libertadores	27.2	29.8	+9.67 %
PMGD PFV Los Lirios	39.8	41.8	+4.95 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	8.3	-3.71 %
PMGD PFV Los Molinos	51.4	28.6	-44.34 %
PMGD PFV Los Morros I	6.7	7.7	+14.56 %
PMGD PFV Los Nogales	10.3	28.1	+172.36 %
PMGD PFV Los Palto	9.8	9.7	-1.33 %
PMGD PFV Los Patos	8.0	1.5	-81.25 %
PMGD PFV Los Perales	14.0	5.3	-62.17 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	7.4	0.9	-88.50 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.5	11.6	-13.59 %
PMGD PFV Los Tilos	16.1	14.0	-13.17 %
PMGD PFV Los Tordos	17.7	3.2	-81.93 %
PMGD PFV Luce Solar	8.3	10.3	+24.22 %
PMGD PFV Luders	12.1	13.5	+11.49 %
PMGD PFV Lumbreras	13.3	9.9	-25.62 %
PMGD PFV Luna	9.2	6.7	-27.50 %
PMGD PFV Luna del Norte	10.0	11.5	+14.94 %
PMGD PFV Macao	42.3	36.2	-14.45 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.4	7.3	-2.55 %
PMGD PFV Maikono	1.6	2.4	+50.96 %
PMGD PFV Maimalicán	42.9	55.7	+29.84 %
PMGD PFV Maitenlahue	13.2	11.5	-12.91 %
PMGD PFV Malaquita II	25.6	48.3	+89.12 %
PMGD PFV Malinke	6.8	6.0	-11.57 %
PMGD PFV Malloco	12.4	10.5	-14.96 %
PMGD PFV Malvilla	5.7	11.7	+104.18 %
PMGD PFV Manao	13.8	12.0	-12.95 %
PMGD PFV Mandinga	16.1	16.5	+2.42 %
PMGD PFV Marambio	7.6	9.7	+26.94 %
PMGD PFV Marañon	21.0	54.9	+161.86 %
PMGD PFV Marchigue II	31.8	36.5	+14.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	15.4	17.8	+15.61 %
PMGD HP Los Padres	5.9	10.3	+74.44 %
PMGD HP Los Portones	16.5	14.7	-10.47 %
PMGD HP MSA-I	39.4	30.0	-23.89 %
PMGD HP Maisán	4.0	3.7	-8.88 %
PMGD HP Mallarauco	67.3	75.0	+11.39 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.2	-
PMGD HP Melo	48.4	50.2	+3.77 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	8.1	+85.58 %
PMGD HP Muchi	9.9	10.6	+7.03 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.0	8.6	-3.64 %
PMGD HP Palmar	156.0	109.8	-29.62 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.5	20.5	+4.99 %
PMGD HP Pichilonco	23.7	23.6	-0.46 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.5	16.5	+6.54 %
PMGD HP Purísima	8.6	7.9	-7.31 %
PMGD HP Quillaileo	9.3	8.9	-4.68 %
PMGD HP Reca	29.6	31.8	+7.48 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	11.8	10.1	-14.10 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	54.6	-
PMGD HP Santa Elena	23.0	20.3	-11.74 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.7	+0.85 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.0	-2.55 %
PMGD HP Trailelfú	23.6	17.9	-24.31 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.8	26.2	+10.29 %
PMGD HP Tranquil	47.1	54.8	+16.24 %
PMGD HP Truful Truful	18.3	17.8	-2.92 %
PMGD PE El Arbol	89.2	39.2	-56.12 %
PMGD PE El Nogal	81.6	102.8	+25.91 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	26.5	22.8	-14.21 %
PMGD PE Lebu III	17.4	0.0	-99.84 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	0.5	4.1	+723.37 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	46.0	28.9	-37.12 %
PMGD PFV Albatros	4.2	0.9	-78.81 %
PMGD PFV Albor Solar	25.4	23.8	-6.00 %
PMGD PFV Alcaldesa	28.9	17.0	-41.04 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.4	24.0	+884.43 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	30.5	27.5	-9.63 %
PMGD PFV Alianza	11.1	19.9	+78.83 %
PMGD PFV Alicahue	18.8	13.5	-28.40 %
PMGD PFV Alto Bellavista	10.0	32.7	+225.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	9.1	7.2	-21.77 %
PMGD PFV Margarita X	16.6	18.3	+10.06 %
PMGD PFV Marín	23.9	25.7	+7.48 %
PMGD PFV María Dolores	40.4	36.9	-8.76 %
PMGD PFV María Pinto	9.3	6.7	-28.34 %
PMGD PFV Meco Chillán	28.4	22.7	-20.13 %
PMGD PFV Meli	34.6	32.7	-5.50 %
PMGD PFV Membrillo	8.0	2.8	-64.88 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.1	3.2	-47.62 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.5	2.7	-71.41 %
PMGD PFV Mitchi	37.7	36.4	-3.55 %
PMGD PFV Montt	10.9	13.0	+18.81 %
PMGD PFV Mora	-	8.9	-
PMGD PFV Mostazal	28.8	28.6	-0.69 %
PMGD PFV Moya	47.4	43.7	-7.91 %
PMGD PFV Mutupín	39.6	24.1	-39.25 %
PMGD PFV Nahuén	51.5	31.8	-38.33 %
PMGD PFV Nan	12.5	20.5	+64.50 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.4	10.6	-14.22 %
PMGD PFV Newentun	26.5	25.6	-3.47 %
PMGD PFV Nihue	6.5	8.3	+27.23 %
PMGD PFV Norte Chico	11.2	4.1	-63.84 %
PMGD PFV Ocoa	15.6	13.7	-12.12 %
PMGD PFV Olivia	10.3	12.5	+21.24 %
PMGD PFV Olivier	8.9	8.3	-7.17 %
PMGD PFV Olivillo	29.1	27.0	-7.18 %
PMGD PFV Orion	10.7	8.9	-16.81 %
PMGD PFV Orquidea Solar	7.7	9.7	+25.58 %
PMGD PFV Ovalle Norte	23.6	39.3	+66.49 %
PMGD PFV Ovejería	33.8	37.6	+11.24 %
PMGD PFV PAS1	58.4	61.2	+4.74 %
PMGD PFV PSF El Peral	51.4	46.6	-9.38 %
PMGD PFV PSF Horizonte	28.5	24.8	-13.17 %
PMGD PFV PVP La Rosa	8.8	10.5	+18.59 %
PMGD PFV PVP Unihue	11.1	9.9	-10.74 %
PMGD PFV Pachira	28.7	10.8	-62.37 %
PMGD PFV Paillihue	43.1	37.2	-13.68 %
PMGD PFV Paine	55.2	53.0	-4.11 %
PMGD PFV Palto Sunlight	13.3	37.3	+180.66 %
PMGD PFV Pama	9.3	7.2	-23.12 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	18.2	2.1	-88.32 %
PMGD PFV Panquehue II	28.3	30.0	+6.09 %
PMGD PFV Paraguay	26.7	32.2	+20.72 %
PMGD PFV Paranal	6.9	8.8	+28.34 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.8	6.0	-44.54 %
PMGD PFV Parque Curicura	31.6	8.8	-72.23 %
PMGD PFV Parque El Olivar	36.5	14.6	-60.02 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	28.3	31.0	+9.40 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	7.3	29.4	+303.16 %
PMGD PFV Parque La Colonia	50.7	44.4	-12.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	9.2	14.5	+57.60 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.9	10.4	+75.42 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	17.8	14.4	-19.38 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.0	9.6	-13.09 %
PMGD PFV Anakena	36.8	46.6	+26.62 %
PMGD PFV Ancahual	18.5	33.7	+82.38 %
PMGD PFV Antonia	9.2	9.8	+6.96 %
PMGD PFV Argomedo	32.1	35.1	+9.16 %
PMGD PFV Arica	37.9	42.0	+10.85 %
PMGD PFV Ariztía	2.4	5.2	+120.25 %
PMGD PFV Armazones	21.1	23.7	+12.30 %
PMGD PFV Aromo del Verano	12.5	10.6	-14.86 %
PMGD PFV Astillas	19.6	50.4	+157.22 %
PMGD PFV Avel Solar	41.0	36.2	-11.75 %
PMGD PFV Avellano	26.0	17.5	-32.49 %
PMGD PFV Aviles	26.8	22.3	-16.98 %
PMGD PFV Axel Solar	7.2	9.3	+29.93 %
PMGD PFV Ayla	48.7	49.1	+0.72 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	13.5	11.6	-14.05 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	44.4	37.5	-15.45 %
PMGD PFV Bellavista	11.5	5.9	-48.82 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	31.6	26.9	-15.02 %
PMGD PFV Berrueco	35.4	21.4	-39.61 %
PMGD PFV Blu	17.8	13.8	-22.55 %
PMGD PFV Boix	-	1.1	-
PMGD PFV Buenas Yervas	38.5	38.4	-0.21 %
PMGD PFV Bulnes	28.2	38.6	+37.02 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.7	9.3	-20.46 %
PMGD PFV Bérghamo	9.2	2.6	-71.65 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	45.6	-
PMGD PFV CUARZO	-	12.8	-
PMGD PFV Cabilido Sunlight	19.0	43.9	+131.50 %
PMGD PFV Cabilsol	15.3	10.7	-29.70 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.1	-47.62 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	29.1	-36.32 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	26.3	50.4	+91.59 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	54.1	56.5	+4.51 %
PMGD PFV Calle Larga	10.5	7.6	-27.33 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.2	14.3	-11.61 %
PMGD PFV Canelillo	11.7	11.2	-4.45 %
PMGD PFV Canesa	9.1	11.7	+28.79 %
PMGD PFV Canquén	2.5	2.5	-2.78 %
PMGD PFV Cantera	7.2	9.0	+24.17 %
PMGD PFV Cantillana	44.6	39.3	-11.87 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.9	3.5	-10.28 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.1	42.0	+279.01 %
PMGD PFV Parque Nancagua	25.3	25.5	+0.75 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	34.7	38.6	+11.36 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	7.6	10.7	+39.72 %
PMGD PFV Parque San Javier	15.3	3.1	-79.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	43.7	6.8	-84.44 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	29.7	25.9	-12.75 %
PMGD PFV Pastrán	35.7	47.2	+32.11 %
PMGD PFV Patagua	40.0	27.7	-30.70 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	38.4	34.0	-11.50 %
PMGD PFV Pedreros	10.8	9.9	-8.33 %
PMGD PFV Pegasus	11.6	8.8	-24.50 %
PMGD PFV Pellin	38.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	3.2	4.7	+46.58 %
PMGD PFV Penaflor	41.1	34.5	-16.17 %
PMGD PFV Pencahue	28.4	6.7	-76.46 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.4	1.3	-85.67 %
PMGD PFV Pepa	53.6	38.1	-28.94 %
PMGD PFV Pequen	8.5	2.1	-75.29 %
PMGD PFV Peralillo	10.8	13.8	+27.96 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	23.5	20.2	-14.27 %
PMGD PFV Pesaro	3.7	5.4	+46.20 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Picunche	55.3	37.5	-32.22 %
PMGD PFV Piduco	13.8	1.9	-86.47 %
PMGD PFV Pilpilen	9.0	12.1	+34.22 %
PMGD PFV Piquero	36.7	32.0	-12.77 %
PMGD PFV Pirque	9.4	11.8	+25.96 %
PMGD PFV Pitotoy	11.6	11.4	-2.24 %
PMGD PFV Pitra	6.8	4.3	-37.26 %
PMGD PFV Placilla	28.0	23.0	-17.99 %
PMGD PFV Playerito	12.9	8.6	-33.10 %
PMGD PFV Playero	12.6	8.1	-35.77 %
PMGD PFV Playeron	12.4	7.9	-36.00 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	42.7	33.3	-22.09 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.1	9.9	-17.58 %
PMGD PFV Población	9.2	10.9	+18.59 %
PMGD PFV Pocillas	12.2	7.2	-40.66 %
PMGD PFV Pomuyeto	13.4	7.6	-43.19 %
PMGD PFV Portezuelo	10.6	7.4	-30.53 %
PMGD PFV Pretty Field	6.0	10.7	+78.50 %
PMGD PFV Puangue	18.4	13.4	-27.28 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.9	11.4	-3.96 %
PMGD PFV Pueblo Seco	40.6	31.8	-21.58 %
PMGD PFV Puelche	11.5	9.7	-15.61 %
PMGD PFV Puente Solar	12.1	10.2	-16.02 %
PMGD PFV Pullalli	10.8	9.0	-17.04 %
PMGD PFV Pumas	-	9.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	5.8	10.9	+88.77 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	5.2	17.0	+226.05 %
PMGD PFV Casuto	9.8	10.5	+7.14 %
PMGD PFV Catemu	7.1	8.7	+22.39 %
PMGD PFV Cato Solar	10.0	8.5	-14.93 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	38.8	50.3	+29.60 %
PMGD PFV Cauquenes	11.8	7.1	-40.46 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	37.6	34.0	-9.66 %
PMGD PFV Cefalu Solar	9.4	8.7	-7.65 %
PMGD PFV Centauro Solar	29.9	26.6	-11.11 %
PMGD PFV Cetus	10.3	9.3	-9.26 %
PMGD PFV Chacabuco	55.7	47.1	-15.42 %
PMGD PFV Chacaico	24.5	26.7	+8.96 %
PMGD PFV Chalinga	12.6	9.7	-23.53 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	16.2	40.2	+147.84 %
PMGD PFV Chancon	9.3	10.4	+11.51 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.0	15.2	-4.57 %
PMGD PFV Chequen Solar	42.9	35.5	-17.19 %
PMGD PFV Chicauma Verano	50.9	44.2	-13.25 %
PMGD PFV Chilener	2.6	2.2	-16.99 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.9	8.8	+27.79 %
PMGD PFV Chimbarongo	11.6	3.4	-70.91 %
PMGD PFV Chinchorro	48.1	36.7	-23.70 %
PMGD PFV Cholguan	10.9	9.5	-12.80 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.5	13.0	+52.83 %
PMGD PFV Cintac	0.0	3.2	-
PMGD PFV Cipres	26.6	9.8	-63.16 %
PMGD PFV Citrino	9.4	9.1	-3.30 %
PMGD PFV Kkilor	31.4	57.8	+83.90 %
PMGD PFV Clementina	28.3	25.4	-9.98 %
PMGD PFV Cocharcas	9.1	7.7	-15.43 %
PMGD PFV Cocinillas	12.9	9.7	-25.00 %
PMGD PFV Coingo	12.4	11.2	-9.92 %
PMGD PFV Colchagua	10.7	10.4	-2.99 %
PMGD PFV Colibri	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	50.0	11.8	-76.43 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.2	10.4	-6.96 %
PMGD PFV Condor Chepica	12.0	2.9	-75.52 %
PMGD PFV Condor Pelvin	12.1	1.3	-89.24 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.0	2.5	-68.30 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.1	4.8	-5.35 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	38.4	41.8	+8.99 %
PMGD PFV Covadonga	30.2	49.3	+63.36 %
PMGD PFV Coyunche	12.3	10.5	-14.68 %
PMGD PFV Crucero	16.3	3.7	-77.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	5.6	8.4	+50.18 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	39.0	43.6	+11.79 %
PMGD PFV Queltehue	11.2	7.7	-30.98 %
PMGD PFV Quemados	31.3	31.3	-0.13 %
PMGD PFV Quetena	50.7	46.5	-8.19 %
PMGD PFV Quillay	8.4	7.6	-8.96 %
PMGD PFV Quilmo Solar	21.6	19.1	-11.85 %
PMGD PFV Quinantu	43.4	1.8	-95.97 %
PMGD PFV Quinta	10.6	13.9	+30.26 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	12.6	12.8	+1.59 %
PMGD PFV RDCL SAN	7.0	28.6	+311.06 %
PMGD PFV REN	19.8	25.1	+26.59 %
PMGD PFV RLA	8.6	8.0	-6.63 %
PMGD PFV Ranguil	5.8	8.0	+38.82 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	12.1	7.2	-40.50 %
PMGD PFV Rauquen	24.9	8.7	-65.15 %
PMGD PFV Rcu	18.1	5.7	-68.23 %
PMGD PFV Recoleta	28.9	35.5	+22.98 %
PMGD PFV Rengo	32.8	30.4	-7.50 %
PMGD PFV Rexner	13.1	11.9	-9.39 %
PMGD PFV Rimini	13.5	22.2	+64.38 %
PMGD PFV Rinconada	38.2	33.6	-12.06 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	41.8	43.8	+4.61 %
PMGD PFV Rinconada Norte	15.7	14.2	-9.41 %
PMGD PFV Rodeo	10.6	6.5	-39.00 %
PMGD PFV Roma	12.4	11.1	-10.56 %
PMGD PFV Romeria	31.6	27.5	-12.80 %
PMGD PFV Rosario	3.4	4.7	+35.96 %
PMGD PFV Rovián	21.9	21.3	-2.60 %
PMGD PFV Rucapaine	50.1	44.1	-12.09 %
PMGD PFV Río Peuco	12.9	11.2	-13.09 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	17.2	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	11.0	9.6	-12.36 %
PMGD PFV SDSI	11.7	10.0	-14.94 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	1.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	7.2	10.3	+41.77 %
PMGD PFV SGT Tucapel	33.7	29.3	-13.04 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	13.8	12.5	-9.16 %
PMGD PFV SP Malloa	12.1	6.9	-42.55 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	2.6	10.1	+286.92 %
PMGD PFV Salerno Solar	9.3	7.7	-17.26 %
PMGD PFV Samo Bajo	8.8	10.1	+14.30 %
PMGD PFV San Alberto	17.0	12.0	-29.34 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	3.1	-
PMGD PFV San Camilo	8.3	2.0	-75.70 %
PMGD PFV San Carlos	10.3	7.2	-30.07 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.4	-0.00 %
PMGD PFV San Emilio I	7.4	1.9	-74.46 %
PMGD PFV San Eugenio	38.3	27.4	-28.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	16.1	14.3	-11.48 %
PMGD PFV Curacavi	13.4	11.3	-15.92 %
PMGD PFV Curaco	45.4	39.9	-12.13 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.9	8.3	-6.31 %
PMGD PFV Dadinco	11.1	9.6	-13.73 %
PMGD PFV Darlín	30.3	38.5	+27.19 %
PMGD PFV Diego de Almagro	32.3	42.0	+29.94 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.9	7.9	-11.04 %
PMGD PFV Don Enrique	34.3	46.1	+34.43 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.6	9.2	-14.00 %
PMGD PFV Don Jorge	12.2	12.6	+3.12 %
PMGD PFV Don Mariano	13.0	6.4	-50.69 %
PMGD PFV Don Martín	12.0	11.2	-6.19 %
PMGD PFV Don Matías	13.3	11.8	-11.23 %
PMGD PFV Don Rodrigo	15.0	6.3	-57.75 %
PMGD PFV Don Simón	13.1	11.2	-14.54 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.2	6.4	-22.24 %
PMGD PFV Doña Regina	11.8	10.3	-13.20 %
PMGD PFV Doñihue	25.1	32.7	+30.36 %
PMGD PFV Duqueco Solar	36.8	31.1	-15.38 %
PMGD PFV EA SF Graneros	13.1	11.6	-11.70 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.1	11.5	+3.59 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.7	1.6	-83.92 %
PMGD PFV Eclipse	49.7	21.2	-57.28 %
PMGD PFV El Boco	15.3	27.6	+80.52 %
PMGD PFV El Caiquén	39.5	19.0	-51.91 %
PMGD PFV El Cardenal	8.2	9.1	+12.01 %
PMGD PFV El Carpintero	52.9	45.1	-14.90 %
PMGD PFV El Castaño	31.4	28.3	-9.75 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.3	4.7	-11.60 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.3	4.3	-18.06 %
PMGD PFV El Chercan	27.5	4.7	-82.77 %
PMGD PFV El Chincol	14.8	7.3	-51.01 %
PMGD PFV El Chucao	9.5	6.5	-31.19 %
PMGD PFV El Cuervo	11.1	5.4	-51.85 %
PMGD PFV El Cóndor	1.5	1.8	+18.83 %
PMGD PFV El Divisadero	11.5	12.4	+7.76 %
PMGD PFV El Estero	6.7	5.7	-13.81 %
PMGD PFV El Flamenco	23.0	6.4	-71.95 %
PMGD PFV El Gaviotín	18.0	48.8	+172.03 %
PMGD PFV El Huaso	10.2	8.7	-14.19 %
PMGD PFV El Ingenio	24.7	38.6	+56.59 %
PMGD PFV El Interlocutor	9.6	11.1	+16.54 %
PMGD PFV El Laurel	27.9	24.6	-11.73 %
PMGD PFV El Litre	45.2	39.3	-13.07 %
PMGD PFV El Loro Choroy	24.5	12.4	-49.30 %
PMGD PFV El Mirlo	42.0	39.5	-5.95 %
PMGD PFV El Monte	11.4	9.6	-15.96 %
PMGD PFV El Palqui	7.5	9.0	+21.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	14.0	12.9	-8.07 %
PMGD PFV San Isidro	9.1	10.4	+14.40 %
PMGD PFV San José II	12.4	8.6	-30.61 %
PMGD PFV San Pedro	15.9	10.1	-36.79 %
PMGD PFV San Rafael	9.3	1.4	-84.90 %
PMGD PFV San Ramiro	47.6	26.0	-45.32 %
PMGD PFV San Vicente TT	6.5	9.0	+37.21 %
PMGD PFV Sand Solar	3.1	2.9	-6.73 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.1	10.0	-1.29 %
PMGD PFV Santa Amelia	11.6	5.3	-54.15 %
PMGD PFV Santa Blanca	6.6	2.7	-59.11 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.8	8.7	-26.33 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.3	8.2	-0.84 %
PMGD PFV Santa Clara	3.3	5.7	+72.89 %
PMGD PFV Santa Cruz	19.8	38.4	+94.12 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	42.9	34.1	-20.60 %
PMGD PFV Santa Emilia	23.1	20.3	-12.04 %
PMGD PFV Santa Ester	10.5	8.5	-19.10 %
PMGD PFV Santa Francisca	22.8	19.3	-14.99 %
PMGD PFV Santa Inés	13.3	5.6	-57.96 %
PMGD PFV Santa Julia	15.3	14.0	-7.91 %
PMGD PFV Santa Laura	10.4	10.6	+1.83 %
PMGD PFV Santa Lucía	22.5	32.7	+45.31 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.5	8.0	-23.72 %
PMGD PFV Santa Margarita	9.8	10.0	+1.93 %
PMGD PFV Santa Pamela	36.5	31.0	-15.13 %
PMGD PFV Santa Rita	13.0	8.0	-37.99 %
PMGD PFV Santa Teresita	44.1	34.8	-21.03 %
PMGD PFV Santuario	15.2	12.9	-15.33 %
PMGD PFV Saturno Norte	8.8	5.0	-43.88 %
PMGD PFV Siete Colores	29.6	22.1	-25.55 %
PMGD PFV Sirimavo	11.6	9.5	-18.52 %
PMGD PFV Sofia	10.5	10.3	-1.81 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	48.2	44.1	-8.47 %
PMGD PFV Sol del Maule	12.3	1.9	-84.61 %
PMGD PFV Sol del Norte	10.0	12.1	+20.12 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	2.1	5.5	+166.34 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	7.4	10.7	+45.31 %
PMGD PFV Sunhunter	34.0	42.7	+25.41 %
PMGD PFV Sunray	-	12.0	-
PMGD PFV Tabolango	9.8	25.2	+156.62 %
PMGD PFV Talagante	33.2	32.1	-3.40 %
PMGD PFV Talca	16.6	3.1	-81.65 %
PMGD PFV Talhuén	13.1	12.2	-6.79 %
PMGD PFV Tallado	5.7	32.4	+473.14 %
PMGD PFV Tamarama	16.3	35.7	+118.50 %
PMGD PFV Tamarugo	17.0	15.1	-11.17 %
PMGD PFV Tambo Real	9.9	9.9	-0.50 %
PMGD PFV Taranto	28.9	37.7	+30.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	9.3	2.6	-72.37 %
PMGD PFV El Pilpen	10.9	7.7	-28.99 %
PMGD PFV El Pitio	7.9	3.8	-52.03 %
PMGD PFV El Piuquen	8.5	0.0	-99.76 %
PMGD PFV El Queltehue	11.1	7.7	-30.99 %
PMGD PFV El Quemado	18.6	14.0	-24.95 %
PMGD PFV El Queule	21.4	19.4	-9.48 %
PMGD PFV El Rayador	5.7	39.2	+591.36 %
PMGD PFV El Reconquistador	13.2	7.3	-44.70 %
PMGD PFV El Resplandor	9.7	9.6	-1.55 %
PMGD PFV El Roble	18.7	17.5	-6.31 %
PMGD PFV El Romeral	26.9	34.8	+29.50 %
PMGD PFV El Salitral	18.8	13.5	-28.03 %
PMGD PFV El Sauce	5.9	8.2	+39.49 %
PMGD PFV El Sharon	8.3	10.2	+22.78 %
PMGD PFV El Tiuque	5.3	1.4	-74.14 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	34.4	9.8	-71.51 %
PMGD PFV El Trébol	9.4	6.5	-31.53 %
PMGD PFV El Turpial	6.4	12.7	+97.82 %
PMGD PFV El Zorzal	8.9	1.3	-85.81 %
PMGD PFV El Ñandú	4.7	13.6	+188.56 %
PMGD PFV Enami Solar	26.8	19.7	-26.61 %
PMGD PFV Encina III	-	6.0	-
PMGD PFV Encino	11.6	10.1	-13.05 %
PMGD PFV Encon	30.5	5.4	-82.20 %
PMGD PFV Erinome	10.6	9.8	-7.44 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.3	11.7	-11.92 %
PMGD PFV Esfena	28.0	28.4	+1.39 %
PMGD PFV Esmeralda	-	4.9	-
PMGD PFV Esperanza	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	7.9	-
PMGD PFV Faramalla	11.6	10.3	-11.48 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.4	3.8	-30.24 %
PMGD PFV Filomena	12.1	10.9	-10.07 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.0	3.4	-77.30 %
PMGD PFV Florencia Solar	11.3	40.0	+253.31 %
PMGD PFV Foster	3.7	7.7	+106.20 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	17.6	7.4	-58.11 %
PMGD PFV Francisco	14.4	13.7	-4.58 %
PMGD PFV Fulgor	9.3	11.6	+24.03 %
PMGD PFV Fuster del Verano	47.8	46.4	-2.89 %
PMGD PFV Fénix	48.2	40.3	-16.36 %
PMGD PFV GR Lemu	19.4	8.0	-58.74 %
PMGD PFV GR Peumo	17.1	19.8	+15.76 %
PMGD PFV GR Pitao	50.5	8.2	-83.78 %
PMGD PFV GR Rauli	9.5	6.6	-30.80 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	33.3	25.2	-24.36 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.8	29.5	+19.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	38.5	34.4	-10.50 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	11.8	0.0	-99.83 %
PMGD PFV Tierra	18.8	44.5	+136.56 %
PMGD PFV Tijeral	10.9	9.6	-12.13 %
PMGD PFV Til Til	14.1	10.6	-24.70 %
PMGD PFV Topacio	12.6	10.5	-16.94 %
PMGD PFV Torino	23.1	6.2	-72.95 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.4	10.8	-12.96 %
PMGD PFV Tortuga	1.8	8.2	+365.46 %
PMGD PFV Tranque del Sol	40.8	37.1	-8.91 %
PMGD PFV Trebal	14.5	12.6	-13.23 %
PMGD PFV Trebo	10.8	7.8	-27.54 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.2	1.2	-82.78 %
PMGD PFV Tricahue II	53.2	4.1	-92.33 %
PMGD PFV Trinidad	10.4	9.4	-9.77 %
PMGD PFV Tucquere	10.7	13.2	+23.55 %
PMGD PFV Turquía	3.6	4.1	+16.29 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	15.4	48.8	+215.93 %
PMGD PFV Valle Oeste II	16.2	49.9	+208.11 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	12.4	11.5	-6.94 %
PMGD PFV Ventisquero	29.5	8.6	-70.76 %
PMGD PFV Venturada	36.6	28.2	-22.97 %
PMGD PFV Verona	5.5	2.3	-57.80 %
PMGD PFV Vicente	14.5	13.5	-6.70 %
PMGD PFV Victoria	49.9	48.1	-3.55 %
PMGD PFV Villa Alegre	27.6	7.2	-73.94 %
PMGD PFV Villa CVE	-	7.3	-
PMGD PFV Villa Cruz	8.5	5.7	-33.06 %
PMGD PFV Villa Moscoso	3.4	9.2	+172.92 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	11.6	+21.69 %
PMGD PFV Villa Seca	8.1	2.0	-75.31 %
PMGD PFV Villa Solar	9.4	5.8	-38.71 %
PMGD PFV Violeta	37.8	29.1	-22.94 %
PMGD PFV Vituco 2B	9.6	9.0	-5.64 %
PMGD PFV Viñas del Sol	21.0	18.4	-12.17 %
PMGD PFV Yahutela	23.9	21.1	-11.66 %
PMGD PFV Ñilhue	3.6	4.6	+27.58 %
PMGD PFV Ñiquén	15.4	5.7	-63.18 %
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 Gabriela	48.8	45.7	-6.39 %
PMGD PFV Girasoles	12.4	9.9	-19.66 %
PMGD PFV Granada	40.6	10.2	-74.90 %
PMGD PFV Granate	32.9	49.2	+49.70 %
PMGD PFV Guadalaio	9.6	5.3	-44.78 %
PMGD PFV Guadalupe	33.1	30.2	-8.78 %
PMGD PFV Guanaco Solar	39.9	35.2	-11.79 %
PMGD PFV Guarana	7.0	12.6	+80.52 %
PMGD PFV Génova	40.6	15.3	-62.39 %
PMGD PFV Helios	10.5	9.4	-11.21 %
PMGD PFV Hijuela 4	10.6	0.9	-91.62 %
PMGD PFV Homero	12.3	13.2	+7.48 %
PMGD PFV Hormiga	8.3	7.4	-10.51 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.1	-91.23 %
PMGD PFV Huape	8.1	5.3	-34.36 %
PMGD PFV Huaquelon	38.8	43.5	+12.22 %
PMGD PFV Huigan	47.7	39.8	-16.53 %
PMGD PFV Hurtado	12.0	11.1	-7.14 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	8.4	30.8	+267.22 %
PMGD PFV Idahue del Verano	9.4	10.7	+13.40 %
PMGD PFV Illapel 5X	15.4	10.8	-29.87 %
PMGD PFV Independencia	12.4	5.7	-54.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	12.0	4.1	-65.64 %
PMGD PFV Jahuel	27.4	24.9	-8.91 %
PMGD PFV Jardín Solar Petorca	44.6	41.4	-7.24 %
PMGD PFV Jaururo	9.8	9.0	-8.27 %
PMGD PFV Javiera Carrera	47.7	16.5	-65.40 %
PMGD PFV Jilguero	7.0	3.5	-50.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	5.0	2.0	-61.23 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	10.8	11.5	+6.76 %
PMGD PFV La Acacia	39.6	18.1	-54.22 %
PMGD PFV La Blanquina	41.8	37.0	-11.41 %
PMGD PFV La Chapeana	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.8	10.8	+84.42 %
PMGD PFV La Esperanza II	31.8	24.2	-23.71 %
PMGD PFV La Estancia	11.8	10.6	-10.41 %
PMGD PFV La Foresta	9.4	6.2	-34.54 %
PMGD PFV La Frontera	16.9	19.4	+14.72 %
PMGD PFV La Gamboina	25.4	14.9	-41.31 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.2	-
PMGD PFV La Huerta	10.0	6.2	-37.69 %
PMGD PFV La Lajuela	20.8	17.9	-14.04 %
PMGD PFV La Ligua	10.9	15.3	+39.91 %
PMGD PFV La Manga	12.3	11.2	-9.16 %
PMGD PFV La Muralla	8.6	9.6	+12.49 %
PMGD PFV La Palma Solar	35.4	31.3	-11.71 %
PMGD PFV La Paz	49.8	44.3	-10.96 %

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	-	12.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER 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	-	0.6	-
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 Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.4	-
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 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 Perla	8.8	15.1	+71.66 %
PMGD PFV La Vendimia	46.6	27.2	-41.64 %
PMGD PFV La Victoria	39.0	30.5	-21.73 %
PMGD PFV Lagunilla	8.8	4.2	-51.88 %
PMGD PFV Laja Andino	31.2	36.4	+16.71 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.8	2.2	-74.60 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.1	3.7	-38.75 %
PMGD PFV Las Cabras	9.8	9.9	+1.33 %
PMGD PFV Las Cachañas	40.8	36.1	-11.50 %
PMGD PFV Las Catitas	34.5	10.7	-69.12 %
PMGD PFV Las Chacras	10.7	7.4	-30.47 %
PMGD PFV Las Chilcas	34.8	35.1	+0.69 %
PMGD PFV Las Codornices	8.4	3.1	-63.53 %
PMGD PFV Las Golondrinas	11.9	7.8	-34.23 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.4	9.2	+9.64 %
PMGD PFV Las Majadas	36.5	29.0	-20.65 %
PMGD PFV Las Mercedes	12.4	10.9	-11.95 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.3	2.9	-65.01 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.4	11.1	+104.97 %
PMGD PFV Las Palomas	9.8	0.0	-99.59 %
PMGD PFV Las Perdices	8.0	1.3	-83.75 %
PMGD PFV Las Rojas	7.8	8.2	+5.26 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.6	-
PMGD PFV Las Taguas	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	31.0	37.8	+21.82 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.1	4.1	-42.96 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.5	1.0	-90.80 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.4	0.0	-99.76 %
PMGD PFV Las Turcas	13.8	3.9	-71.88 %
PMGD PFV Lenga	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	31.3	32.8	+4.80 %
PMGD PFV Lima	11.3	2.9	-74.35 %
PMGD PFV Linares	26.9	10.7	-60.33 %
PMGD PFV Lingue	9.0	10.0	+10.73 %
PMGD PFV Lipangue	10.4	13.8	+32.21 %
PMGD PFV Liquidambar	40.4	35.1	-13.14 %
PMGD PFV Lirio del Campo	7.3	6.0	-17.58 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	25.1	23.1	-8.31 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	7.4	-
PMGD PFV Llay Llay	50.5	44.3	-12.33 %
PMGD PFV Lloica	5.1	12.7	+151.88 %
PMGD PFV Lluta Solar	16.6	10.3	-38.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.6	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	10.1	-
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	-	6.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	3.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	8.6	-
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	-	2.2	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	6.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12742.6	11804.6	-7.36 %

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 (*)

PE Horizonte Norte	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Horizonte Sur	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Kallpa	Mayor generación real por costo marginal.
PE Punta Sierra	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Taltal	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

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 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 Campos del Sol	88.0	Indisponible. Causa informada: Reparación de punto caliente detectado con termografía en 89J1-1 Fase 3, según SDCF 2025063295.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	46.0	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	82.0	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 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	64.5	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	91.4	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, indisponibilidad 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 Nehuencho 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 Alfalfal	50.0	U-1 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.

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		50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, 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 SSCC 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 SSCC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida		100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
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 SSCC 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 SSCC 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 2025001186 - 2025001187 - 2025001192 y 2025001193.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 100.65 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.60 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:00	AES Andes	C. Cocharane 2 inicia mantenimiento mayor, según MM 2025060385. Cancelado IL 2023001949.
00:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 finaliza pruebas, queda disponible y en servicio, cancelado IF 2025003913.
00:53	STM	S/E Santa Marta transformador N°2 110/12.5 kV 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender punto con alta temperatura, según SDCF 2025062451 y 2025062458.
01:06	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de las SS/EE Longaví, Retiro y EFE Longaví. Causa informada: Robo de conductores cortado en el tramo Parral - Retiro, según IF 2025003917.
01:14	CGE - Transmisión	S/E Retiro recupera la totalidad de sus consumos por redes de media tensión.
02:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Longaví en servicio y recuperados los consumos de las SS/EE Longaví y EFE Longaví.
02:43	CGE - Transmisión	S/E Parral 52B2 de línea de 66 kV Parral - Retiro cierre sin éxito, según IF 2025003917.
02:44	STM	S/E Santa Marta transformador N°2 110/12.5 kV 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025062451 y 2025062458.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de gas interrumpible procedente de Argentina, se limita a 1.100.00 m3 GN_A para todas las centrales de Colbun S.A. además se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 1.000.000 GNL_F, según IL 2025001187. Cancelado IL 2025001186.
07:02	AES Andes	Línea de 110 kV Cardones - Travesía interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos de S/E Travesía, según IF 2025003929.
08:10	Arauco	C. Viñales limitada a 13 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor en el proceso productivo, según IL 2025001188.
08:40	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de cable de guarda que se encuentra con hebras cortadas entre las estructuras E170, E169 y E168, según SDCF 2025062887.
09:09	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 y 4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y Poda de árboles, según SICF 2025062843.
10:00	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko sistemas de teleprotecciones 1 y 2 habilitadas, según IL 2025001126.
10:00	Transelec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062034 - 2025062035.
10:15	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada a prestar control primario de frecuencia. Causa informada: Inestabilidad en la combustión, según IL 2025001189.
10:25	STS	Línea de 220 kV Chiloé - Ancud con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda árboles, según SICF 2025062893.
10:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de amarras cortadas, según SICF 2025062895.
11:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM sale del servicio en forma intempestiva con 106 MW. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
11:00	Transelec	S/E Jadresic paño J6 con limitación. Causa informada: Protección 50BF con anomalía, según IL 2025001191.
11:32	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Parral tramo Tap Longaví - Retiro cerrada. Continúa fuera de servicio tramo Parral - Retiro por robo de conductores.
11:56	Chilquinta	Líneas de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 y 4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062843.

Hora	Centro de Control	Observación
12:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 547.237 m3 GN_A para todas las centrales de Colbun S.A. además se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 1.000.000 GNL_F, según IL 2025001192. Cancelado IL 2025001187.
12:15	AES Andes	Línea de 110 kV Cardones - Travesía cerrada, según IF 2025003929.
13:43	Engie Generación	C. PE San Pedro I disponible y en servicio, cancelado IF 2025003911.
14:30	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de Gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 0 m3 GN_A, para todas las centrales de Colbun S.A. además se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 1.000.000 GNL_F, según IL 2025001193. Cancelado IL 2025001192.
14:49	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento disponible para dar control secundario de frecuencia, según IL 2025001150.
15:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062895.
15:24	Transelec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla de comunicación por pérdida de telecontrol y teled medida, según SICF 2025062922 y 2025062924
16:25	Enel Generación	C. Atacama transformador de 220/13.8 kV, 165 MVA de la TG1A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de aceite, según SDCF 2025063150.
16:31	Transelec	S/E Charrúa SCADA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de equipo URT del patio de 154 kV (GE-D20), la cual se encuentra fuera de servicio, para utilizar repuestos en URT con falla en S/E Bocamina, según SICF 2025062995.
17:14	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025062887.
17:29	Transelec	S/E Bocamina SCADA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía en URT por pérdida de datos del sistema Scada, SICF 2025062994.
17:52	Arauco	C. Viñales sin limitaciones, cancelado IL 2025001188.
17:57	Transelec	S/E Ancoa telecomunicación con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025063163 y 2025063164.
17:58	STS	S/E Cholguán 52JT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de protecciones, según SICF 2025063307.
18:01	STS	S/E Chirre transformador de 110/66/23 kV, 16 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.2 MW, según IF 2025003926.
18:07	CGE - Transmisión	S/E El Peñón 52HT1 correspondiente al transformador N°1 de 110/25 kV 30 MVA sin protecciones. Causa informada: Daño de terceros sobre el sistema de control de protecciones, según IL 2025001194.
18:09	STS	Línea de 220 kV Chiloé - Ancud cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062893.
18:17	STS	S/E Chirre recuperado el 100% de los consumos a través de redes de media tensión.
19:00	AES Andes	Línea de 110 kV Cardones - Travesía con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Maniobras operacionales en la S/E Travesía, según SDCF 2025063325.
19:10	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52E5 disponible sistema EDAC, según IL 2025000609.
19:44	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Ovalle - Illapel tramo Punitaqui - El Sauce con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro del transformador móvil de 30 MVA para realizar el traslado a la S/E EL Peñón, según SDCF 2025063326.
19:48	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Malloa - Nueva Malloa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Prensa con punto caliente, según SDCF 2025063334.
20:05	STS	S/E Chirre transformador de 110/66/23 kV, 16 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2025003926.
20:13	STS	S/E Cholguán 52JT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063307.
20:23	AES Andes	Línea de 110 kV Cardones - Travesía cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063325.
21:06	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Parral normalizada topología, según IF 2025003917.
21:12	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente detectado con termografía en 89J1-1 Fase 3, según SDCF 2025063295.
23:16	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Ovalle - Illapel tramo Punitaqui - El Sauce cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063326.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 87,1 [MW/m]
00:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -123 [MW/m]
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -391,6 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 859,3 [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.
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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
03:43	Kelar	Tamakaya Energía	S/E Kelar 52J2 (Reemplazo).
15:52	CGE - Transmisión	CGE	S/E Tres Esquinas 89B1 y 89 B2 (Reemplazo) y telecontrol

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		
Transelec	S/E Jadresic 52 J4 y 52 J5 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 2 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	04/06/2025	19:18	05/06/2025	00:37
Transelec	S/E Monte Mina abiertos 52 J17 y 52 J18 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	04/06/2025	19:20	05/06/2025	00:37
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/06/2025	22:43	05/06/2025	06:09
Colbún	S/E Jadresic interruptores J10 y J14 abiertos, asociado a SI 2025060962.	05/06/2025	00:43	05/06/2025	18:27
Transelec	S/E Jadresic 52J2, 52J5 y 52J9 abiertos, asociado a SI 2025060962.	05/06/2025	00:53	05/06/2025	18:31
Chilquinta	S/E Agua Amarga interruptores J2 y J5 abiertos por control de transferencia de L. de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1y 2.	05/06/2025	15:20	05/06/2025	17:25
Transelec	S/E Jadresic abiertos 52 J4 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 2 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	05/06/2025	18:32		
Transelec	S/E Monte Mina abiertos 52 J17 y 52 J18 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	05/06/2025	18:33		
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	05/06/2025	19:40		
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		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/06/2025	22:45		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44	05/06/2025	09:50
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Cardones	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	04/06/2025	17:44	05/06/2025	08:01
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	05/06/2025	00:43	05/06/2025	07:17
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	05/06/2025	01:37	05/06/2025	08:00
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerro de Huichahue - Pichirropulli 2.	05/06/2025	01:37	05/06/2025	08:53
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	05/06/2025	01:37	05/06/2025	08:53
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	05/06/2025	08:00	05/06/2025	18:07
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/06/2025	17:19		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	05/06/2025	17:21		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	05/06/2025	20:21		