

INFORME DIARIO

Sábado 08 de Marzo 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 La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.1	79.8	+132819.27 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	135.2	148.1	+9.51 %	PMG
BESS Andes IV	706.6	718.5	+1.68 %		PMG HP MC2	41.9	34.2	-18.52 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	348.1	164.5	-52.74 %	LF	PMG HP MC3	53.9	41.6	-22.68 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	616.7	718.5	+16.52 %		PMG HP Mariposas	72.0	55.7	-22.64 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	153.9	98.9	-35.75 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	GNP		PMG HP Ojos de Agua	172.8	187.4	+8.46 %	PMG
BESS Capricornio	216.4	7.8	-96.39 %		PMG HP Palacios	19.2	16.9	-11.98 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	62.4	-3.19 %	PMG
BESS Coya	435.3	69.6	-84.02 %		PMG HP Pulelfu	209.1	222.1	+6.24 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.6	28.8	+16.90 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	64.5	-8.66 %	PMG
BESS Don Humberto	180.1	50.7	-71.83 %	RO	PMG HP Renaico	99.6	126.3	+26.82 %	PMG
BESS El Manzano	163.6	128.6	-21.40 %		PMG HP Río Huasco	4.2	24.9	+492.18 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	27.0	-79.21 %		PMG HP San Clemente	86.2	86.8	+0.70 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	132.5	185.6	+40.05 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	608.1	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	2.4	2.5	+6.09 %		PMG PFV Antay	81.9	74.5	-9.00 %	PMG
BESS Salvador	184.4	261.0	+41.53 %		PMG PFV Caracas II	57.9	58.2	+0.41 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	169.3	-2.27 %		PMG PFV Castilla	16.0	26.1	+63.06 %	PMG
BESS Tamaya	296.0	12.5	-95.78 %		PMG PFV Chercan	84.2	78.4	-6.98 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.2	-8.14 %		PMG PFV De los Andes	56.9	22.0	-61.33 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	57.8	76.6	+32.41 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	87.6	72.3	-17.45 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	371.6	-3.23 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1678.5	1580.0	-5.87 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	16.4	19.0	+15.64 %	PMG
HE Antuco	3418.9	3792.5	+10.93 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1588.1	1389.0	-12.54 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.1	3.3	-59.05 %	PMG, P
HE Cipreses	345.3	578.5	+67.55 %		PMG PFV Lucas Solar	86.2	76.3	-11.47 %	PMG
HE Colbún	1652.9	2053.0	+24.21 %		PMG PFV Machicura	85.9	60.3	-29.80 %	PMG
HE El Toro	5760.7	5893.3	+2.30 %	RO	PMG PFV North West	91.8	86.5	-5.81 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Palermo	78.8	56.8	-27.98 %	PMG
HE Machicura	504.0	480.0	-4.76 %	MM, LF, RO	PMG PFV Pataguilla	80.6	72.0	-10.58 %	PMG
HE Pangué	2057.8	1833.4	-10.90 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	260.0	744.3	+186.28 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.3	8.0	-44.36 %	PMG
HE Pilmaiquén	273.0	274.5	+0.55 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	1.0	-7.21 %	PMG
HE Ralco	2448.9	3756.0	(*) +53.37 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.4	90.5	-3.05 %	PMG
HE Rapel	0.0	285.8	GNP	RO	PMG PFV Quilmo	52.6	86.3	+64.07 %	PMG
HP Abanico	739.9	705.3	-4.67 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2352.7	2765.8	+17.56 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	54.0	67.4	+24.91 %	PMG
HP Ancoa	480.0	455.0	-5.21 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	43.9	59.2	+34.89 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	661.0	533.1	-19.35 %	
HP Capullo	0.0	0.0	-	MM
HP Carilafquen	326.3	289.7	-11.22 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1666.1	1521.5	-8.68 %	
HP Chapiquina	173.0	8.3	-95.22 %	
HP Convento Viejo	79.2	70.1	-11.54 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	344.5	257.8	-25.16 %	
HP Curillinque	981.0	862.8	-12.05 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	426.0	355.6	-16.53 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	216.0	197.0	-8.80 %	
HP Guayacán	213.6	197.4	-7.62 %	
HP Hornitos	726.0	698.2	-3.83 %	DF
HP Isla	786.8	712.0	-9.50 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	430.0	419.5	-2.44 %	
HP La Confluencia	1417.0	1322.4	-6.68 %	RO
HP La Higuera	1820.0	1688.1	-7.25 %	RO
HP La Mina	192.5	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	211.9	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	199.5	177.3	-11.13 %	MM
HP Lircay	360.0	324.9	-9.75 %	
HP Loma Alta	437.1	321.9	-26.36 %	RO
HP Los Hierros	48.0	68.3	+42.27 %	RO
HP Los Hierros II	5.0	5.3	+6.80 %	
HP Los Molles	69.0	63.6	-7.82 %	RO
HP Los Quilos	600.0	593.3	-1.12 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	172.0	159.5	-7.24 %	
HP Mocho	334.9	283.4	-15.38 %	
HP Palmucho	636.6	684.1	+7.46 %	
HP Peuchen	244.0	222.6	-8.78 %	
HP Providencia	48.0	38.4	-20.00 %	
HP Pullinque	270.0	321.6	+19.10 %	
HP Puntilla	379.5	361.4	-4.77 %	RO
HP Queltehues	939.0	911.6	-2.92 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	31.2	+225.10 %	
HP Rucatayo	178.0	213.1	+19.71 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	48.0	58.9	+22.71 %	
HP San Andres	656.9	724.3	+10.26 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	945.9	-28.56 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	127.6	124.7	-2.33 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	61.2	78.0	+27.55 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	38.4	36.2	-5.89 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	22.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.2	82.2	-16.25 %	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
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 Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4652.0	4633.3	-0.40 %	RO
TER Angamos-ANG2	4502.4	4533.7	+0.70 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	864.0	194.5	-77.49 %	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	22.8		GNP RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, LF
TER CMPC Pacífico	371.5	533.8	+43.69 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	5.9	-95.08 %	
TER Campiche	4323.0	4481.0	+3.66 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.8	227.1	-9.07 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	156.2	181.5	+16.22 %	
PE Alena	1396.7	974.3	-30.24 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	1687.4	1345.5	-20.26 %		TER Cochrane-CCH1	4003.2	4042.4	+0.98 %	RO
PE Aurora	741.9	677.3	-8.71 %		TER Cochrane-CCH2	4002.0	4318.9	+7.92 %	RO
PE Cabo Leones 1	745.9	1232.4	+65.21 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	984.2	1122.1	+14.01 %		TER Cogeneradora Biobío	0.0	1178.0	(*)GNP	
PE Cabo Leones 3	1241.1	1613.0	+29.96 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	447.0	586.8	+31.30 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	1002.2	960.5	-4.16 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	171.7	168.8	-1.68 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	880.4	746.0	-15.27 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	63.0	GNP	
PE Cardonal	359.1	474.8	+32.20 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1320.2	600.9	-54.48 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	447.1	306.2	-31.52 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	104.4	644.3	+517.16 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	141.4	209.1	+47.87 %		TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	930.4	547.5	-41.16 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	726.1	364.7	-49.77 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1150.0	604.6	-47.43 %	P	TER El Peñón	3.9	33.8	+766.15 %	
PE La Cabaña	1921.0	1596.3	-16.90 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	649.6	702.7	+8.17 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	534.1	615.6	+15.26 %		TER Energía Pacífico	374.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Lebu	107.6	9.2	-91.42 %		TER Escuadrón	15.9	38.6	+142.45 %	LF
PE Llanos del Viento	752.3	652.0	-13.32 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	742.2	947.7	+27.69 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	446.0	283.3	-36.49 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	488.9	545.2	+11.52 %		TER Guacolda 1	2040.3	2073.2	+1.61 %	LF, RO
PE Los Cururos	1121.0	1319.5	+17.71 %		TER Guacolda 2	2016.0	2136.2	+5.96 %	LF, RO
PE Los Olmos	1774.4	1901.1	+7.14 %		TER Guacolda 3	2522.7	2545.8	+0.92 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1213.8	1844.3	+51.94 %		TER Guacolda 4	2507.7	2325.7	-7.26 %	RO
PE Malleco Sur	1469.7	1775.4	+20.79 %		TER Guacolda 5	2295.9	2143.0	-6.66 %	RO
PE Manantiales	334.7	343.2	+2.53 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	966.1	585.3	-39.42 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	527.4	574.7	+8.97 %		TER Huasco Diésel	0.0	1.3	GNP	
PE Negrete	579.2	408.6	-29.45 %		TER Huasco IFO	0.0	1.3	GNP	
PE Puelche Sur	1179.1	1112.1	-5.68 %		TER IEM	3582.0	3495.1	-2.43 %	LF
PE Punta Colorada	0.1	0.0	-100.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	630.4	612.9	-2.78 %		TER Kelar GNL	0.0	120.7	GNP	RO
PE Punta Sierra	1577.0	1399.9	-11.23 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1429.2	515.4	-63.94 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1663.4	1526.7	-8.22 %		TER Laja Energía Verde	185.4	95.2	-48.65 %	
PE Renaico II	2391.3	2536.8	+6.08 %		TER Lautaro I	239.0	400.6	+67.62 %	RO
PE San Gabriel	3109.5	2551.7	-17.94 %		TER Lautaro II	0.0	54.6	GNP	DF, RO
PE San Juan	906.0	1605.4	+77.19 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1431.1	1544.7	+7.94 %		TER Loma Los Colorados II	357.3	262.1	-26.65 %	
PE San Pedro	95.5	0.0	-100.00 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	139.2	0.4	-99.71 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	988.8	1497.3	+51.43 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	301.7	437.4	+44.98 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	1243.6	1137.2	-8.56 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1111.3	1041.9	-6.25 %		TER Los Vientos GNL	0.0	168.0	GNP	RO
PE Taltal	31.0	240.8	+678.06 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	156.0	GNP	
PE Tchamma	771.9	562.7	-27.10 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1001.4	1273.7	+27.19 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	288.6	438.2	+51.84 %	RO	TER Masisa	209.0	200.0	-4.31 %	
PE Ucuquer 2	99.2	107.1	+7.99 %		TER Mejillones-CTA	3013.7	2954.4	-1.97 %	
PE Valle de los Vientos	187.6	336.1	+79.15 %		TER Mejillones-CTH	2985.5	2861.0	-4.17 %	
PFV Almeyda	270.5	198.1	-26.77 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	12.9	101.2	+684.19 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	385.5	637.0	+65.24 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	498.1	617.0	+23.87 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3453.5	3212.5	-6.98 %	RO
PFV Andes Solar IV	577.5	645.9	+11.85 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	346.7	656.2	+89.25 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	360.8	303.9	-15.78 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	141.5	635.0	+348.73 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	208.6	1684.0	(*) +707.17 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2040.3	2009.9	-1.49 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	482.6	385.2	-20.19 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1432.2	1678.0	+17.16 %	
PFV Carrera Pinto	332.0	395.4	+19.10 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	69.1	502.7	+627.53 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	148.0	142.2	-3.94 %		TER Nehuenco II Gas Arg	1435.1	1979.0	+37.90 %	
PFV Conejo	826.0	730.8	-11.52 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	976.2	0.0	-100.00 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	92.2	138.1	+49.81 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1566.2	1095.1	-30.08 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1087.8	848.8	-21.98 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	543.7	536.2	-1.39 %		TER Nueva Aldea	1161.0	1045.0	-9.99 %	
PFV Doña Antonia	494.9	63.8	-87.10 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	192.5	181.4	-5.75 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.8	14.0	+18.31 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	604.0	600.7	-0.56 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	478.6	275.3	-42.48 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1597.0	(*)GNP	RO
PFV El Romero	386.5	464.4	+20.14 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6245.3	4386.0	(*) -29.77 %	
PFV Elena	438.6	326.2	-25.63 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1516.4	1285.3	-15.24 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	557.4	+36.62 %	
PFV Granja Solar	43.1	559.3	+1197.66 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	833.5	462.6	-44.51 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	17.6	391.1	+2125.78 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	132.0	130.4	-1.20 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	426.9	346.2	-18.92 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	948.4	945.0	-0.36 %	
PFV La Cruz Solar	334.1	264.9	-20.70 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	72.8	69.9	-3.96 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	348.8	379.0	+8.66 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	185.0	GNP	
PFV La Silla	10.7	13.9	+29.91 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	13.1	286.1	+2087.16 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	3.7	84.5	+2182.97 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1793.8	1029.4	-42.62 %		TER San Isidro I Gas Arg	5660.3	6644.9	+17.40 %	
PFV Leyda	673.4	45.0	-93.32 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	599.8	518.8	-13.50 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	238.5	201.7	-15.45 %		TER San Isidro II Gas Arg	4947.1	5700.1	+15.22 %	
PFV Luz del Norte	767.2	702.8	-8.40 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1003.6	1080.1	+7.62 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	368.0	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	796.8	1009.3	+26.67 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	650.3	581.8	-10.54 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	37.1	42.9	+15.55 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	346.5	338.3	-2.35 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	626.2	540.0	-13.77 %		TER Santa Marta	238.7	113.5	-52.44 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.6	55.9	+2050.38 %		TER Santa María	2811.6	3347.0	+19.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	5.4	52.8	+887.29 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	710.0	660.7	-6.94 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	982.5	632.1	-35.66 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	197.6	58.8	-70.23 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	160.8	14.1	-91.21 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	192.3	507.9	+164.11 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1017.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Tenó	0.0	23.4	GNP	
PFV Santiago	617.9	558.7	-9.59 %		TER Tenó Gas GLP	13.2	15.9	+20.61 %	
PFV Sol de Lila	223.8	111.4	-50.21 %	LF	TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	623.4	422.9	-32.16 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1318.9	1163.5	-11.78 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1768.8	1019.1	-42.39 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	306.0	64.5	-78.92 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	180.4	272.3	+50.91 %	LF
PFV Tamarico Etapa 2	1124.1	723.1	-35.67 %	P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	559.5	349.3	-37.56 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	497.9	242.2	-51.36 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Usya	293.3	229.0	-21.93 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	674.7	491.5	-27.15 %	LF	TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	
PFV Valle del Sol	957.3	782.3	-18.28 %		TER Trincao	15.1	7.5	-50.62 %	
PFV Willka	514.1	404.3	-21.36 %		TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	68.0	81.9	+20.48 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	0.5	7.2	+1356.77 %	PMG	TER Valdivia	464.1	556.4	+19.88 %	
PMG HP Alto Renaico	25.5	26.4	+3.49 %	PMG, RO	TER Viñales	406.1	488.3	+20.24 %	
PMG HP Callao	50.4	59.8	+18.79 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	120.0	120.0	-	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	125.8	124.5	-1.04 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.13 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	172.8	181.9	+5.28 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.02 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	Total	211620.4	209272.3	-1.11 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Allipén	59.9	60.3	+0.59 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	22.8	+0.14 %
PMGD HP Arrayán	-	1.2	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.5	88.9	+11.85 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	12.5	14.4	+14.90 %
PMGD HP Caliboro	23.1	19.8	-14.20 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	75.1	77.9	+3.66 %
PMGD HP Collil	129.8	96.7	-25.47 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	12.0	+6.35 %
PMGD HP Cumpeo	42.7	43.8	+2.55 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	75.0	+5.90 %
PMGD HP Dongo	90.4	83.6	-7.50 %
PMGD HP Donguil	0.6	2.6	+356.22 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.4	6.9	+7.69 %
PMGD HP El Agrio	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	14.9	-
PMGD HP El Atajo	22.5	21.5	-4.42 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	-1.50 %
PMGD HP El Canelo	50.2	50.1	-0.29 %
PMGD HP El Colorado	34.7	31.6	-8.89 %
PMGD HP El Diuto	58.4	44.0	-24.67 %
PMGD HP El Galpón	7.5	6.5	-13.38 %
PMGD HP El Llano	10.8	7.2	-33.81 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.1	15.3	+1.65 %
PMGD HP El Toro N°2	23.7	23.7	+0.15 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.0	25.9	+158.78 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	92.1	137.5	+49.26 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.7	+3.26 %
PMGD HP La Compañía II	31.3	25.6	-18.00 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.7	11.7	+0.72 %
PMGD HP Las Flores	39.4	63.1	+59.93 %
PMGD HP Las Vertientes	39.3	40.3	+2.57 %
PMGD HP Los Bajos	101.5	118.6	+16.93 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	11.8	43.1	+266.48 %
PMGD HP Los Corrales II	7.7	12.9	+66.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	23.6	21.0	-11.23 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.4	34.5	-2.32 %
PMGD PFV Lo Miranda	43.2	35.8	-17.06 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.2	13.8	-31.56 %
PMGD PFV Lockma	72.5	90.4	+24.83 %
PMGD PFV Loica	18.3	14.4	-21.13 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.0	22.4	+11.71 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.8	11.4	-17.49 %
PMGD PFV Loncura	66.1	82.4	+24.61 %
PMGD PFV Loreto	16.2	18.8	+16.41 %
PMGD PFV Los Banos	26.4	42.3	+60.46 %
PMGD PFV Los Cisnes	63.2	58.9	-6.90 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.8	28.8	+7.43 %
PMGD PFV Los Jotes	24.6	20.2	-18.06 %
PMGD PFV Los Lagos	17.2	15.8	-7.97 %
PMGD PFV Los Libertadores	57.8	54.1	-6.45 %
PMGD PFV Los Lirios	51.8	85.2	+64.59 %
PMGD PFV Los Magnolios	24.9	25.0	+0.28 %
PMGD PFV Los Molinos	85.7	91.6	+6.86 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.3	-
PMGD PFV Los Nogales	23.2	34.2	+47.75 %
PMGD PFV Los Paltos	19.9	16.8	-15.73 %
PMGD PFV Los Patos	22.9	26.6	+16.29 %
PMGD PFV Los Perales	18.7	18.3	-2.40 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	9.9	2.3	-76.75 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.0	23.7	+12.51 %
PMGD PFV Los Tilos	33.0	29.2	-11.56 %
PMGD PFV Los Tordos	31.3	50.6	+61.40 %
PMGD PFV Luce Solar	19.7	22.6	+14.72 %
PMGD PFV Luders	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	30.3	27.8	-8.35 %
PMGD PFV Luna	21.4	17.9	-16.01 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	19.8	-3.46 %
PMGD PFV Macao	57.6	76.9	+33.43 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.6	-2.04 %
PMGD PFV Maikono	16.4	15.9	-3.16 %
PMGD PFV Maimalicán	64.8	78.6	+21.29 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.7	23.6	+8.71 %
PMGD PFV Malaquita II	85.7	81.5	-5.00 %
PMGD PFV Malinke	14.8	14.0	-5.42 %
PMGD PFV Malloco	21.4	16.6	-22.25 %
PMGD PFV Malvilla	18.6	22.0	+18.20 %
PMGD PFV Manao	24.1	13.3	-44.78 %
PMGD PFV Mandinga	45.9	45.9	+0.04 %
PMGD PFV Marambio	21.8	19.5	-10.67 %
PMGD PFV Marañon	93.9	86.0	-8.44 %
PMGD PFV Marchigue II	71.9	84.5	+17.47 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.6	19.9	-7.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	10.2	28.5	+179.68 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	74.7	75.9	+1.55 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Melo	43.8	36.3	-17.11 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	2.4	+45.03 %
PMGD HP Muchi	1.1	3.6	+239.61 %
PMGD HP Munilque	5.4	3.5	-35.65 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	112.8	62.4	-44.67 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.5	17.5	+5.54 %
PMGD HP Pichilonco	20.7	23.7	+14.50 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.8	14.1	+30.42 %
PMGD HP Purísima	2.5	2.4	-1.79 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	5.3	-
PMGD HP Reca	5.7	21.4	+276.99 %
PMGD HP Roblería	43.6	32.0	-26.51 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	3.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.4	11.8	+2882.28 %
PMGD HP Santa Elena	8.6	8.4	-2.27 %
PMGD HP Santa Isabel	8.7	12.1	+39.43 %
PMGD HP Santa Rosa	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	7.0	-5.45 %
PMGD HP Trailelfú	8.3	10.4	+26.15 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.8	18.9	+0.18 %
PMGD PE El Arrebol	166.3	122.0	-26.67 %
PMGD PE El Nogal	152.3	88.7	-41.72 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	100.5	176.6	+75.71 %
PMGD PE Lebu III	66.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	92.8	29.9	-67.73 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	72.8	67.5	-7.29 %
PMGD PFV Albatros	7.8	12.2	+56.45 %
PMGD PFV Albor Solar	31.4	52.5	+67.17 %
PMGD PFV Alcaldesa	44.9	50.9	+13.32 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.1	87.9	+4.51 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	39.9	+1200.98 %
PMGD PFV Alhué	54.7	50.5	-7.68 %
PMGD PFV Alianza	34.0	45.1	+32.70 %
PMGD PFV Alicahue	28.8	18.6	-35.49 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.7	12.6	-7.55 %
PMGD PFV Alto Solar	21.6	14.0	-35.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.7	22.2	-9.98 %
PMGD PFV María Dolores	83.0	50.9	-38.65 %
PMGD PFV María Pinto	22.9	20.1	-12.31 %
PMGD PFV Meco Chillan	34.7	61.6	+77.81 %
PMGD PFV Meli	53.8	71.5	+32.96 %
PMGD PFV Membrillo	20.0	16.3	-18.51 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.9	18.9	+0.05 %
PMGD PFV Milán A	19.1	21.6	+12.91 %
PMGD PFV Mitchi	65.9	87.6	+32.91 %
PMGD PFV Montt	22.1	18.4	-16.83 %
PMGD PFV Mostazal	67.0	63.9	-4.60 %
PMGD PFV Moya	85.6	66.5	-22.31 %
PMGD PFV Mutupín	49.9	73.3	+46.84 %
PMGD PFV Nahuén	86.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.0	64.6	+281.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.4	22.4	-11.85 %
PMGD PFV Newentun	60.6	57.3	-5.43 %
PMGD PFV Nihue	23.3	17.7	-24.04 %
PMGD PFV Norte Chico	16.7	15.6	-6.71 %
PMGD PFV Ocoa	29.1	24.1	-17.15 %
PMGD PFV Olivia	22.0	21.3	-3.13 %
PMGD PFV Olivier	18.8	18.2	-3.35 %
PMGD PFV Olivillo	53.0	59.0	+11.34 %
PMGD PFV Orion	15.5	25.0	+61.75 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.4	20.6	-8.16 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	69.3	74.8	+7.91 %
PMGD PFV PAS1	73.0	76.4	+4.64 %
PMGD PFV PSF El Peral	93.3	47.9	-48.65 %
PMGD PFV PSF Horizonte	48.3	41.3	-14.36 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.3	21.1	-16.66 %
PMGD PFV PVP Unihue	13.4	24.8	+85.15 %
PMGD PFV Pachira	58.4	88.1	+50.86 %
PMGD PFV Paillihue	24.1	80.6	+234.02 %
PMGD PFV Paine	76.0	86.3	+13.51 %
PMGD PFV Palto Sunlight	75.9	69.2	-8.75 %
PMGD PFV Pama	14.9	14.5	-2.48 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.6	33.7	+55.68 %
PMGD PFV Panquehue II	38.9	39.2	+0.67 %
PMGD PFV Paraguay	63.7	60.9	-4.33 %
PMGD PFV Paranal	19.1	17.4	-9.06 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	13.9	23.4	+67.77 %
PMGD PFV Parque Curicura	42.4	39.6	-6.61 %
PMGD PFV Parque El Olivar	59.3	84.6	+42.64 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	45.9	15.0	-67.34 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.6	60.5	+56.84 %
PMGD PFV Parque La Colonia	91.5	84.5	-7.66 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.8	78.5	+367.80 %
PMGD PFV Parque Nancagua	55.4	59.8	+8.05 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	52.6	84.3	+60.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.5	13.7	+9.36 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	18.1	13.1	-27.93 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	32.9	49.1	+49.22 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.9	16.9	-50.08 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	85.9	69.9	-18.66 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.0	17.9	+12.13 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	55.3	48.4	-12.34 %
PMGD PFV Anakena	75.5	83.8	+11.07 %	PMGD PFV Pastrán	74.9	82.1	+9.70 %
PMGD PFV Anchaual	61.0	42.9	-29.76 %	PMGD PFV Patagua	66.0	64.2	-2.86 %
PMGD PFV Antonia	23.7	12.8	-45.96 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	85.4	77.4	-9.33 %
PMGD PFV Argomedo	64.7	53.3	-17.62 %	PMGD PFV Pedreros	22.0	22.9	+3.95 %
PMGD PFV Arica	42.5	81.6	+91.98 %	PMGD PFV Pegasus	15.4	26.6	+73.37 %
PMGD PFV Ariztía	15.9	9.5	-40.13 %	PMGD PFV Pellin	46.1	70.0	+51.88 %
PMGD PFV Armazones	46.2	44.0	-4.70 %	PMGD PFV Pelumpen	22.7	19.9	-12.26 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.9	21.8	+9.45 %	PMGD PFV Penaflo	75.8	67.9	-10.35 %
PMGD PFV Astillas	84.5	86.6	+2.54 %	PMGD PFV Penciahue	43.2	43.6	+0.90 %
PMGD PFV Avel Solar	54.1	85.9	+58.78 %	PMGD PFV Penciahue Este	16.7	18.0	+7.73 %
PMGD PFV Avellano	26.5	42.6	+60.42 %	PMGD PFV Pepa	86.1	76.8	-10.78 %
PMGD PFV Aviles	63.3	59.8	-5.42 %	PMGD PFV Pequen	19.3	22.1	+14.33 %
PMGD PFV Axel Solar	17.9	22.8	+27.37 %	PMGD PFV Peraillo	23.7	28.5	+20.38 %
PMGD PFV Ayla	82.3	86.1	+4.61 %	PMGD PFV Perséfone	7.7	5.3	-30.42 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.7	19.1	-7.52 %	PMGD PFV Pesaro	15.2	23.9	+57.21 %
PMGD PFV Barcelona	77.5	72.4	-6.55 %	PMGD PFV Pica	2.3	0.0	-99.57 %
PMGD PFV Belenos Til Til	88.4	78.8	-10.95 %	PMGD PFV Pichon	11.7	15.8	+34.24 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	20.7	17.2	-16.94 %	PMGD PFV Piduco	20.5	28.1	+36.93 %
PMGD PFV Belén	60.1	52.6	-12.35 %	PMGD PFV Pilpilen	20.1	22.1	+9.95 %
PMGD PFV Berrueco	43.3	86.5	+99.65 %	PMGD PFV Piquero	86.4	88.0	+1.85 %
PMGD PFV Blu	18.7	33.5	+79.07 %	PMGD PFV Pirque	20.1	22.3	+10.80 %
PMGD PFV Buenas Yervas	43.8	80.6	+84.10 %	PMGD PFV Pitotoy	21.3	17.6	-17.22 %
PMGD PFV Bulnes	12.2	31.2	+155.45 %	PMGD PFV Pitra	19.8	25.3	+27.72 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.4	18.1	+46.28 %	PMGD PFV Placilla	64.1	57.7	-9.87 %
PMGD PFV Bérnago	19.7	21.1	+7.22 %	PMGD PFV Playerito	23.0	27.2	+17.84 %
PMGD PFV CE Caldera	50.8	53.9	+6.04 %	PMGD PFV Playero	23.1	27.3	+18.52 %
PMGD PFV CUARZO	-	11.7	-	PMGD PFV Playeron	23.4	27.4	+17.17 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	86.7	68.2	-21.28 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	58.4	73.8	+26.46 %
PMGD PFV Cabilsol	23.9	4.8	-80.00 %	PMGD PFV Plomo Verano	22.2	23.0	+3.64 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.7	+57.78 %	PMGD PFV Población	21.2	12.7	-40.24 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	68.2	+49.16 %	PMGD PFV Pocillas	14.7	25.2	+71.11 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	82.5	84.2	+2.06 %	PMGD PFV Pomuyeto	13.4	25.8	+92.52 %
PMGD PFV Caimi	0.2	1.2	+656.25 %	PMGD PFV Portezuelo	24.0	22.5	-6.30 %
PMGD PFV Calama	88.1	87.8	-0.34 %	PMGD PFV Pretty Field	14.3	12.3	-13.81 %
PMGD PFV Calle Larga	21.9	24.7	+12.88 %	PMGD PFV Puangue	40.9	33.2	-18.87 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.2	20.5	-7.83 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	21.2	22.3	+5.15 %
PMGD PFV Canelillo	20.0	19.1	-4.40 %	PMGD PFV Pueblo Seco	75.5	86.6	+14.66 %
PMGD PFV Canesa	22.0	23.6	+7.41 %	PMGD PFV Puelche	15.6	25.1	+61.06 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puento Solar	22.8	20.0	-11.95 %
PMGD PFV Cantera	22.1	22.3	+0.86 %	PMGD PFV Pullali	21.8	20.9	-4.36 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.8	17.4	+17.57 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.1	5.8	-5.08 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	61.2	77.0	+25.74 %
PMGD PFV Caracoles	16.4	26.2	+59.68 %	PMGD PFV Queltehue	21.2	18.0	-15.26 %
PMGD PFV Caranca	15.8	14.7	-6.96 %	PMGD PFV Quemados	67.6	62.3	-7.88 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	69.4	77.5	+11.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	57.6	54.4	-5.46 %
PMGD PFV Casuto	20.1	19.7	-2.14 %
PMGD PFV Catemu	14.5	13.8	-5.10 %
PMGD PFV Cato Solar	12.8	14.6	+13.90 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	19.1	24.6	+28.33 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	74.1	70.8	-4.45 %
PMGD PFV Cefalu Solar	21.5	18.2	-15.11 %
PMGD PFV Centauro Solar	51.6	76.9	+48.88 %
PMGD PFV Cetus	10.6	7.6	-28.23 %
PMGD PFV Chacabuco	86.4	86.5	+0.07 %
PMGD PFV Chacaico	37.5	29.1	-22.37 %
PMGD PFV Chalinga	23.3	21.4	-8.20 %
PMGD PFV Champa	20.8	75.9	+264.73 %
PMGD PFV Chancon	17.5	18.8	+7.26 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.5	23.0	+31.41 %
PMGD PFV Chequen Solar	62.4	66.7	+6.96 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.2	67.6	+10.48 %
PMGD PFV Chilener	10.1	17.4	+72.15 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.1	8.9	-1.85 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.1	15.9	-34.19 %
PMGD PFV Chinchorro	28.2	34.0	+20.43 %
PMGD PFV Cholguan	12.6	10.7	-15.24 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	15.3	-5.72 %
PMGD PFV Cintac	0.1	1.6	+2566.67 %
PMGD PFV Cipres	36.5	43.4	+18.85 %
PMGD PFV Citrino	20.5	6.4	-68.59 %
PMGD PFV Ckilir	83.0	90.0	+8.41 %
PMGD PFV Clementina	28.7	32.0	+11.66 %
PMGD PFV Cocharcas	16.6	24.6	+48.37 %
PMGD PFV Cocinillas	19.7	18.9	-4.36 %
PMGD PFV Coinco	19.7	19.4	-1.26 %
PMGD PFV Colchagua	18.0	24.0	+33.44 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	88.6	81.4	-8.11 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.9	21.5	-10.08 %
PMGD PFV Condor Chepica	26.8	28.3	+5.68 %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.1	22.6	-10.08 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.0	21.5	+114.06 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	7.2	-37.39 %
PMGD PFV Corso	25.8	58.2	+125.63 %
PMGD PFV Cortijo	43.8	59.2	+35.17 %
PMGD PFV Covadonga	86.1	83.7	-2.82 %
PMGD PFV Coyunche	15.7	26.4	+68.03 %
PMGD PFV Crucero	27.7	23.0	-16.96 %
PMGD PFV Cruz	28.8	24.9	-13.63 %
PMGD PFV Curacavi	25.8	23.1	-10.38 %
PMGD PFV Curaco	69.2	61.4	-11.27 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	20.9	+23.20 %
PMGD PFV Dadinco	18.8	28.8	+53.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	22.6	19.7	-12.62 %
PMGD PFV Quilmo Solar	25.3	28.1	+10.87 %
PMGD PFV Quinantu	85.9	40.9	-52.40 %
PMGD PFV Quinta	23.3	22.9	-2.10 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	63.7	42.4	-33.44 %
PMGD PFV RDCL SAN	76.4	67.6	-11.48 %
PMGD PFV REN	32.9	50.5	+53.71 %
PMGD PFV RLA	19.7	20.5	+4.06 %
PMGD PFV Ranguil	16.5	20.2	+23.09 %
PMGD PFV Ratulemus	19.1	24.4	+27.95 %
PMGD PFV Rauquen	42.6	43.4	+2.00 %
PMGD PFV Rcu	32.3	42.0	+29.89 %
PMGD PFV Recoleta	44.3	34.3	-22.51 %
PMGD PFV Rengo	56.3	62.0	+10.00 %
PMGD PFV Rexner	20.8	20.8	-0.10 %
PMGD PFV Rimini	58.9	84.2	+42.89 %
PMGD PFV Rinconada	63.8	61.8	-3.16 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	96.7	92.5	-4.41 %
PMGD PFV Rinconada Norte	29.6	26.2	-11.74 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	20.6	23.1	+12.46 %
PMGD PFV Romeria	79.7	59.4	-25.49 %
PMGD PFV Rosario	2.3	16.1	+603.06 %
PMGD PFV Rovián	50.6	44.2	-12.69 %
PMGD PFV Rucapaine	93.3	88.6	-5.03 %
PMGD PFV Río Peuco	22.5	21.2	-5.86 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.1	-4.95 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.0	17.5	+45.27 %
PMGD PFV SDSI	15.7	25.6	+62.70 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	20.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	61.6	70.7	+14.80 %
PMGD PFV SGT Tucapel	30.0	32.7	+8.71 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.4	21.9	-10.20 %
PMGD PFV SP Malloa	17.4	19.1	+9.51 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	17.4	16.6	-4.46 %
PMGD PFV Salermo Solar	24.2	23.6	-2.44 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.3	19.2	+44.39 %
PMGD PFV San Alberto	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	20.5	34.5	+68.54 %
PMGD PFV San Camilo	20.6	26.5	+28.71 %
PMGD PFV San Carlos	7.0	14.8	+110.70 %
PMGD PFV San Eduardo	2.0	1.5	-22.61 %
PMGD PFV San Emilio I	18.9	20.4	+7.87 %
PMGD PFV San Eugenio	41.0	88.1	+114.54 %
PMGD PFV San Francisco	29.2	24.7	-15.51 %
PMGD PFV San Isidro	19.8	19.9	+0.35 %
PMGD PFV San José II	18.6	29.2	+56.97 %
PMGD PFV San Pedro	21.8	21.5	-1.24 %
PMGD PFV San Rafael	14.1	19.1	+35.94 %
PMGD PFV San Ramiro	86.3	66.2	-23.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	65.5	73.6	+12.38 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.1	77.8	-2.87 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.3	19.4	-13.03 %
PMGD PFV Don Enrique	74.2	77.9	+4.96 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.3	23.2	-0.43 %
PMGD PFV Don Jorge	24.3	29.4	+20.78 %
PMGD PFV Don Mariano	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	14.6	15.6	+7.01 %
PMGD PFV Don Matías	23.7	21.6	-9.06 %
PMGD PFV Don Rodrigo	27.8	46.1	+65.70 %
PMGD PFV Don Simón	51.9	53.3	+2.53 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.4	20.8	-11.05 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	13.4	-38.05 %
PMGD PFV Doñihue	54.6	58.5	+7.09 %
PMGD PFV Duqueco Solar	54.9	89.7	+63.43 %
PMGD PFV EA SF Graneros	22.6	23.2	+2.48 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.1	23.2	+4.97 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.7	18.2	-2.78 %
PMGD PFV Eclipse	85.0	54.4	-36.05 %
PMGD PFV El Boco	25.5	54.8	+115.02 %
PMGD PFV El Caiquén	48.7	72.7	+49.48 %
PMGD PFV El Cardenal	21.0	19.4	-7.66 %
PMGD PFV El Carpintero	57.7	77.2	+33.98 %
PMGD PFV El Castaño	77.5	69.6	-10.22 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.4	14.6	+9.50 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.4	13.6	+1.87 %
PMGD PFV El Chercan	67.8	87.3	+28.76 %
PMGD PFV El Chincol	28.5	28.4	-0.49 %
PMGD PFV El Chucao	17.0	24.1	+41.84 %
PMGD PFV El Cuervo	11.5	17.5	+53.10 %
PMGD PFV El Cóndor	9.2	7.2	-21.94 %
PMGD PFV El Divisadero	20.7	19.0	-8.19 %
PMGD PFV El Estero	12.3	11.2	-9.42 %
PMGD PFV El Flamenco	46.9	72.9	+55.37 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.5	56.7	-4.76 %
PMGD PFV El Huaso	20.8	17.5	-15.84 %
PMGD PFV El Ingenio	70.9	70.9	-0.01 %
PMGD PFV El Interlocutor	21.7	23.0	+5.85 %
PMGD PFV El Laurel	55.1	47.4	-14.04 %
PMGD PFV El Litre	82.7	75.1	-9.18 %
PMGD PFV El Loro Choroy	48.0	72.0	+49.88 %
PMGD PFV El Mirlo	51.3	62.1	+21.15 %
PMGD PFV El Monte	24.2	22.0	-9.30 %
PMGD PFV El Palqui	17.5	20.2	+15.27 %
PMGD PFV El Picurio	23.4	21.0	-10.43 %
PMGD PFV El Pilpen	26.6	26.0	-2.37 %
PMGD PFV El Pitio	20.3	27.4	+35.17 %
PMGD PFV El Piuquen	12.6	21.6	+71.58 %
PMGD PFV El Queltehue	27.1	26.6	-1.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.5	8.1	-5.13 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.9	19.0	-13.42 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.3	23.4	-10.74 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.8	17.5	-11.73 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.5	16.7	-22.52 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	11.7	-6.08 %
PMGD PFV Santa Clara	2.3	17.0	+628.33 %
PMGD PFV Santa Cruz	79.4	82.7	+4.12 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.6	78.1	-4.33 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.4	39.8	-8.18 %
PMGD PFV Santa Ester	16.9	26.8	+58.25 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.4	40.4	-2.58 %
PMGD PFV Santa Inés	24.4	21.9	-10.44 %
PMGD PFV Santa Julia	23.9	25.9	+8.24 %
PMGD PFV Santa Laura	16.2	16.5	+1.67 %
PMGD PFV Santa Lucía	62.1	65.2	+4.92 %
PMGD PFV Santa Luisa	16.2	26.2	+61.28 %
PMGD PFV Santa Margarita	23.9	24.7	+3.35 %
PMGD PFV Santa Pamela	33.0	51.3	+55.68 %
PMGD PFV Santa Rita	17.0	14.0	-17.51 %
PMGD PFV Santa Teresita	0.0	87.3	-
PMGD PFV Santuario	27.6	24.6	-10.98 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.4	21.5	+105.75 %
PMGD PFV Siete Colores	49.8	45.0	-9.58 %
PMGD PFV Sirimavo	14.8	16.4	+10.76 %
PMGD PFV Sofia	19.8	19.1	-3.81 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	55.1	51.2	-6.92 %
PMGD PFV Sol del Maule	14.8	20.0	+34.43 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	20.1	-2.15 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	14.9	15.1	+1.87 %
PMGD PFV Solaris	-	12.3	-
PMGD PFV Soy Solar	24.4	23.5	-3.65 %
PMGD PFV Sunhunter	71.8	82.2	+14.51 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	93.5	86.4	-7.56 %
PMGD PFV Talagante	46.2	44.1	-4.44 %
PMGD PFV Talca	28.1	44.7	+58.92 %
PMGD PFV Talhuén	21.1	22.6	+7.25 %
PMGD PFV Tallado	81.0	67.6	-16.51 %
PMGD PFV Tamarama	52.8	51.0	-3.34 %
PMGD PFV Tamarugo	23.6	21.7	-8.29 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	16.5	-18.57 %
PMGD PFV Taranto	78.6	73.7	-6.27 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	8.1	8.1	-0.21 %
PMGD PFV Tierra	42.4	60.1	+41.55 %
PMGD PFV Tijeral	22.0	18.5	-16.12 %
PMGD PFV Til Til	19.5	16.7	-14.08 %
PMGD PFV Topacio	12.9	19.6	+52.13 %
PMGD PFV Torino	47.4	50.4	+6.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	28.7	20.3	-29.27 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.9	21.1	-11.40 %
PMGD PFV El Queule	50.0	34.7	-30.66 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	13.6	+473.95 %
PMGD PFV El Rayador	80.5	72.4	-10.12 %	PMGD PFV Tranque del Sol	84.5	46.9	-44.47 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.3	20.6	+1.28 %	PMGD PFV Trebal	19.8	18.8	-4.88 %
PMGD PFV El Resplandor	12.5	22.2	+77.40 %	PMGD PFV Trebo	27.0	24.6	-8.82 %
PMGD PFV El Roble	73.6	71.6	-2.69 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.1	22.1	+10.10 %
PMGD PFV El Romeral	45.3	58.9	+29.97 %	PMGD PFV Tricahue II	85.9	12.0	-86.00 %
PMGD PFV El Salitral	29.3	28.6	-2.63 %	PMGD PFV Trinidad	16.0	21.2	+32.92 %
PMGD PFV El Sauce	20.1	21.3	+5.87 %	PMGD PFV Tucucquere	22.0	22.7	+3.05 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	24.3	+12.18 %	PMGD PFV Turquía	6.4	5.9	-7.32 %
PMGD PFV El Tiuque	6.0	8.1	+36.64 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.6	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	83.8	+76.31 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	45.7	86.7	+89.81 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.8	-5.79 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	9.4	10.4	+10.73 %
PMGD PFV El Turpial	16.3	15.7	-3.59 %	PMGD PFV Valle Este II	91.0	71.4	-21.58 %
PMGD PFV El Zorzal	17.3	24.4	+41.02 %	PMGD PFV Valle Oeste II	88.6	82.7	-6.72 %
PMGD PFV El Ñandú	17.0	23.0	+35.43 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.1	16.0	-6.43 %
PMGD PFV Enami Solar	40.2	36.6	-8.96 %	PMGD PFV Ventisquero	65.8	68.4	+4.00 %
PMGD PFV Encino	16.6	18.6	+12.17 %	PMGD PFV Venturada	49.3	85.4	+73.27 %
PMGD PFV Encon	62.5	40.7	-34.83 %	PMGD PFV Verona	4.4	4.6	+4.11 %
PMGD PFV Erinome	17.3	23.7	+37.62 %	PMGD PFV Vicente	18.2	17.1	-6.21 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.2	22.0	-12.48 %	PMGD PFV Victoria	72.7	81.0	+11.39 %
PMGD PFV Esfena	45.4	43.2	-5.02 %	PMGD PFV Villa Alegre	35.1	26.3	-25.14 %
PMGD PFV Esperanza	16.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	21.1	4.4	-79.05 %
PMGD PFV Faramalla	20.3	18.1	-11.12 %	PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	17.0	-35.13 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.1	18.4	+21.74 %	PMGD PFV Villa Prat	18.7	23.1	+23.81 %
PMGD PFV Filomena	22.4	19.8	-11.74 %	PMGD PFV Villa Seca	21.6	22.9	+5.97 %
PMGD PFV Flor del Llano	37.8	19.0	-49.68 %	PMGD PFV Villa Solar	19.3	23.5	+21.57 %
PMGD PFV Florencia Solar	81.9	82.8	+1.11 %	PMGD PFV Violeta	72.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Foster	17.7	23.0	+30.37 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.6	23.9	-2.72 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	47.1	52.3	+11.07 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	33.4	46.2	+38.23 %	PMGD PFV Yahutela	46.0	40.7	-11.55 %
PMGD PFV Francisco	26.4	25.7	-2.80 %	PMGD PFV Ñilhue	6.0	5.9	-1.11 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	26.2	+23.03 %	PMGD PFV Ñiquén	28.5	17.8	-37.58 %
PMGD PFV Fuster del Verano	55.0	61.7	+12.08 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	32.8	38.7	+17.93 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	82.8	44.4	-46.45 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	85.7	84.9	-0.96 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	52.7	61.6	+16.92 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	66.9	21.9	-67.32 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	44.0	+146.88 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	80.4	90.0	+11.87 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.0	20.9	-9.19 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	85.8	84.0	-2.13 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	74.3	83.4	+12.31 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	21.7	27.2	+25.25 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	54.0	51.2	-5.11 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.3	26.6	+134.13 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	73.4	4.8	-93.43 %
PMGD PFV Helios	21.4	9.4	-56.02 %
PMGD PFV Hijueta 4	17.2	26.6	+54.51 %
PMGD PFV Homero	26.2	26.4	+0.84 %
PMGD PFV Hormiga	13.8	12.0	-13.09 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.2	-87.50 %
PMGD PFV Huape	13.6	22.9	+68.46 %
PMGD PFV Huaquelon	73.1	76.0	+4.07 %
PMGD PFV Huigan	75.4	86.4	+14.69 %
PMGD PFV Hurtado	12.5	25.6	+104.51 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	18.6	24.1	+29.40 %
PMGD PFV Idahue del Verano	22.4	23.1	+2.94 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.8	23.2	-19.44 %
PMGD PFV Independencia	21.5	20.3	-5.71 %
PMGD PFV Itahue Solar	20.3	20.6	+1.93 %
PMGD PFV Jahuel	48.9	44.8	-8.37 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.6	56.4	-0.30 %
PMGD PFV Jaururo	19.9	19.2	-3.32 %
PMGD PFV Javiera Carrera	93.7	89.4	-4.54 %
PMGD PFV Jilguero	14.5	14.0	-3.05 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	8.1	-22.64 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.1	16.7	-24.48 %
PMGD PFV La Acacia	64.6	59.1	-8.48 %
PMGD PFV La Blanquina	54.4	69.1	+27.09 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.0	12.0	-14.32 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.9	62.9	-12.49 %
PMGD PFV La Estancia	21.4	18.8	-12.27 %
PMGD PFV La Foresta	19.4	24.2	+24.83 %
PMGD PFV La Frontera	38.4	36.9	-3.86 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	43.4	-5.92 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	18.5	12.2	-34.34 %
PMGD PFV La Lajueta	49.8	44.8	-10.14 %
PMGD PFV La Ligua	21.9	21.4	-2.47 %
PMGD PFV La Manga	28.0	12.0	-57.08 %
PMGD PFV La Muralla	21.7	19.5	-10.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	61.8	93.2	+50.85 %
PMGD PFV La Paz	70.6	67.3	-4.62 %
PMGD PFV La Perla	12.1	16.3	+34.89 %
PMGD PFV La Vendimia	49.3	93.0	+88.65 %
PMGD PFV La Victoria	83.2	88.2	+6.05 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	1.4	-91.75 %
PMGD PFV Laja Andino	54.2	83.1	+53.37 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.0	19.3	+12.97 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.1	3.6	+70.50 %
PMGD PFV Las Cabras	23.0	19.6	-14.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	52.9	-
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 Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.4	-
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	-	13.2	-
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	-	10.3	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	22.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	58.3	66.5	+13.92 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	36.5	40.4	+10.55 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	21.7	15.7	-27.58 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	43.8	38.8	-11.42 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	21.5	29.4	+36.93 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	40.6	45.6	+12.27 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	21.5	28.1	+30.60 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	68.2	59.2	-13.16 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.7	23.0	+16.96 %	PMGD TER PRP Campesina	-	12.3	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	11.3	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.9	23.3	+1.63 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.9	-
PMGD PFV Las Palomas	21.1	28.7	+35.88 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	11.3	-
PMGD PFV Las Perdices	21.5	22.2	+3.44 %	PMGD TER PRP Tambores	-	10.7	-
PMGD PFV Las Rojas	22.7	22.8	+0.57 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	93.4	89.5	-4.11 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	58.9	65.0	+10.27 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	7.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	11.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.5	24.2	-4.98 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	10.3	24.0	+132.52 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	22.6	13.3	-41.11 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.3	19.5	+496.00 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	30.2	-19.17 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	26.0	25.6	-1.84 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	39.8	49.7	+24.75 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	24.6	23.7	-3.58 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	21.8	20.1	-7.91 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	72.4	65.2	-9.91 %	PMGD TER Tirúa	-	7.7	-
PMGD PFV Lirio del Campo	23.0	20.6	-10.45 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	68.1	88.6	+30.09 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.7	26.1	-28.89 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	82.2	73.7	-10.32 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	18.8	21.9	+16.25 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	14.7	22.7	+54.30 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.5	1.2	+156.52 %	Total	21704.3	22835.4	+5.21 %

Abreviaturas:

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

LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Cogeneradora Biobío	GNP por postergación de trabajos programados.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas argentino.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por control suministro gas argentino.

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

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 Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 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	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VT1 A, según IL 2025000333.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	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	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: 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 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 Pangué	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.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
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.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal 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 La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para 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 Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para 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 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
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 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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. 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 Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424,15 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.67 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:34	CGE - Transmisión	S/E Alonso de Ribera transformador N° 2 de 154/66 kV de 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender punto con temperatura prioridad uno en bushing lado de 66 kV del transformador, según SDCF 2025024218.
00:54	Transec	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor fase media entre estructuras 102 y 103, según IF 2025002220.
00:54	Transec	S/E Alto Jahuel 52H2 de la Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en S/E Codegua, según IF 2025002221.
00:54	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 33 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2, según IF 2025002219.
00:59	Transec	S/E Alto Jahuel 52H2 línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 1 cerrada.
01:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar 4 limitada a 128.79 MW. Causa informada: Core 2 fuera de servicio, según IL 2025000407. Cancela IL 2025000299.
01:48	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible y en servicio, según IF 2025002219.
04:50	CGE - Transmisión	S/E Alonso de Ribera transformador N° 2 de 154/66 kV de 75 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025024218.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca cancelada limitación de suministro de gas, según IL 2025000405.
06:03	CGE - Transmisión	S/E Chivilcán transformador N° 2 de 66/15 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.5 MW de consumos, según IF 2025002222.
06:15	CGE - Transmisión	S/E Chivilcán recuperado el 28% de los consumos desde el transformador N° 3 de S/E Chivilcán.
06:17	Enlase	C. Guacolda U-4 se limita a 130 MW. Causa informada: Delta en la temperatura de agua de mar, según IL 2025000409.
06:27	CGE - Transmisión	S/E Chivilcán recuperado el 70% de los consumos desde el transformador N° 3 de S/E Chivilcán.
06:29	CGE - Transmisión	S/E Chivilcán recuperado el 100% de los consumos desde el transformador N° 3 de S/E Chivilcán.
06:52	Enlase	C. Guacolda U-4 cancelada limitación, según IL 2025000409.
07:31	Kelar	C. Kelar TG2 disponible y en servicio, según IF 2025002218.
10:10	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitado en 44.3 MW para su carga / descarga. Causa informada: Falla en core N° 6 y 12, según IL 2025000410. Cancelado IL 2025000368.
11:12	CGE - Transmisión	Línea de 23 kV Hualte - Quirihue interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002225.
11:13	Chilquinta	S/E Mayaca sin supervisión y telecontrol. Causa informada: Falla en remota Schneider (no afecta protecciones), se dispone de un operador en la S/E, según IL 2025000411.
11:15	CGE - Transmisión	S/E Temuco transformador N° 8 de 220/66 kV 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender alarmas en la protección diferencial del transformador, se requiere revisar para detectar posibles fallas en la protección y/o prevenir operación incorrecta, según SICF 2025024226.
11:45	Transec	S/E Temuco transformador N° 8 de 220/66 kV 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025024226.
12:23	CGE - Transmisión	S/E Chivilcán transformador N° 2 de 66/15 kV en servicio, según IF 2025002222.
12:45	Transec	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por robo de conductor, según SDCF 2025024235.
17:30	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitado en 41.2 MW para su carga / descarga debido a falla en core N° 2, 6 y 12, según IL 2025000412. Cancelada IL 2025000410.

Hora	Centro de Control	Observación
21:04	Comasa	C. Lautaro 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025022229.
21:26	Innergex	S/E Central Peuchén transformador N° 2 de 220/13.8 kV de 40 MVA disponible y en servicio, según IF 2025002204.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19.3 [MW/m].
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.
09:32	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.
09:35	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:35	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:13	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
11:26	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.
15:13	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
15:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
17:50	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
19:00	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.
19:00	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.
19:03	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:03	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.3 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 399.6 [MW].
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -360.9 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen 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		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	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 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
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 Pelicano y 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		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Acciona	PE Punta Palmera datos scada congelados	01/03/2025	16:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
Arauco	C. Celco datos scada F/S.	08/03/2025	07:44		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufuquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufuquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	07/03/2025	09:10		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/03/2025	00:27	08/03/2025	07:00
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/03/2025	00:27	08/03/2025	07:12
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	08/03/2025	05:32	08/03/2025	09:36
Transec	S/E Las Palmas 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencia línea Los Vilos - Nogales.	08/03/2025	13:50	08/03/2025	19:25

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	08/03/2025	00:49	08/03/2025	13:25
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	08/03/2025	08:40	08/03/2025	19:26
Transelec	Línea de 500 Ancoa - Alto Jahuel 2.	08/03/2025	09:20	08/03/2025	19:51
Transelec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	08/03/2025	17:56	08/03/2025	19:49
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	08/03/2025	23:58		