

INFORME DIARIO

Sábado 22 de Febrero 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	47.6	174.4	+265.99 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	24.2	23.1	-4.56 %	PMG
BESS Andes IV	152.7	669.5	+338.46 %		PMG HP MC2	7.0	6.8	-2.96 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	31.9	253.7	+695.90 %	LF	PMG HP MC3	4.8	12.3	+155.83 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	251.2	660.0	+162.73 %		PMG HP Mariposas	72.0	69.0	-4.17 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	36.0	35.6	-1.08 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	GNP		PMG HP Ojos de Agua	166.2	190.2	+14.43 %	PMG
BESS Capricornio	96.0	255.2	+165.71 %		PMG HP Palacios	29.0	15.9	-45.01 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	62.7	-2.99 %	PMG
BESS Coya	512.8	563.4	+9.86 %		PMG HP Pulelfu	56.4	61.6	+9.27 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	15.4	32.5	+110.99 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	69.9	-1.27 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	96.8	GNP	RO	PMG HP Renaico	94.0	105.5	+12.27 %	PMG
BESS El Manzano	0.0	98.6	GNP		PMG HP Rio Huasco	35.4	33.1	-6.64 %	PMG
BESS La Cabaña	74.5	83.1	+11.53 %		PMG HP San Clemente	103.2	104.0	+0.78 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	58.1	36.3	-37.50 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	0.0	9.6	GNP		PMG PFV Antay	85.4	74.6	-12.65 %	PMG
BESS Salvador	99.8	315.0	+215.62 %		PMG PFV Caracas II	66.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS San Andrés	81.3	203.7	+150.44 %		PMG PFV Castilla	14.2	21.5	+51.55 %	PMG
BESS Tamaya	500.6	388.3	-22.43 %		PMG PFV Chercan	60.5	59.9	-0.96 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.5	+6.39 %		PMG PFV De los Andes	71.9	52.4	-27.10 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	65.5	79.5	+21.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	372.1	-3.11 %		PMG PFV Don Oscar	60.7	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	1289.9	1212.0	-6.04 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3771.8	3935.3	+4.34 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	20.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	0.0	629.0	GNP		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	495.7	523.8	+5.67 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.2	3.1	-62.01 %	PMG, P
HE Colbún	2898.7	3086.0	+6.46 %		PMG PFV Lucas Solar	58.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE El Toro	6722.8	6933.7	+3.14 %	RO	PMG PFV Machicura	65.4	74.4	+13.76 %	PMG
HE Los Córdobes	0.0	2370.5	(*)GNP	P	PMG PFV North West	92.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	LF, RO	PMG PFV Palermo	84.8	65.7	-22.53 %	PMG
HE Pangué	1740.8	1835.9	+5.46 %	RO	PMG PFV Pataguilla	29.0	77.5	+167.45 %	PMG
HE Pehuenche	272.2	1104.9	+305.92 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	222.0	224.4	+1.10 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.0	8.1	-45.83 %	PMG
HE Ralco	2122.2	2189.8	+3.18 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.5	-60.18 %	PMG
HE Rapel	336.0	308.3	-8.24 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	98.0	94.9	-3.10 %	PMG
HP Abanico	769.0	775.4	+0.83 %	RO	PMG PFV Quilmo	81.5	84.3	+3.52 %	PMG
HP Alfalfal	3120.6	3447.7	+10.48 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	10.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	516.0	497.3	-3.62 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	68.2	69.9	+2.47 %	PMG
HP Blanco	779.0	870.0	+11.68 %		PMG PFV Teno Solar	53.4	51.6	-3.32 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	63.0	81.0	+28.57 %	
HP Carilafquen	216.0	251.4	+16.38 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2264.4	1965.4	-13.21 %	
HP Chapiquina	54.5	172.9	+217.23 %	
HP Convento Viejo	100.8	96.6	-4.18 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	161.7	+3.68 %	
HP Curillinque	1165.0	1287.1	+10.48 %	
HP Digua	120.0	120.2	+0.19 %	
HP El Paso	570.0	547.1	-4.02 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	258.0	287.9	+11.59 %	
HP Guayacán	228.2	221.3	-3.04 %	
HP Hornitos	773.0	591.0	-23.54 %	DF
HP Isla	851.6	1023.9	+20.23 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	486.7	-9.70 %	
HP La Confluencia	2006.0	1885.7	-6.00 %	RO
HP La Higuera	2265.0	2236.4	-1.26 %	RO
HP La Mina	0.0	245.4	GNP	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	52.0	60.6	+16.46 %	
HP Lircay	456.0	407.3	-10.68 %	DF
HP Loma Alta	519.1	519.5	+0.07 %	RO
HP Los Hierros	12.0	9.7	-19.25 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	77.0	71.8	-6.72 %	RO
HP Los Quilos	614.0	601.7	-2.00 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	149.0	154.3	+3.54 %	
HP Mocho	84.0	91.1	+8.43 %	
HP Palmucho	651.8	703.5	+7.92 %	
HP Peuchen	215.0	218.4	+1.58 %	
HP Providencia	24.0	30.4	+26.67 %	
HP Pullinque	195.0	156.4	-19.79 %	
HP Puntilla	390.8	366.5	-6.22 %	RO
HP Queltehues	958.3	968.3	+1.05 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Colorado	55.2	64.0	+15.94 %	
HP Río Picoiquen	9.6	10.1	+4.90 %	
HP Rucatayo	165.0	182.2	+10.40 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP San Andres	854.2	901.0	+5.47 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1319.8	-18.43 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	167.0	202.6	+21.29 %	
HP Volcán	270.1	273.4	+1.24 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	0.0	79.6	-	PMG
PMG PFV Villa Longaví	70.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	26.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.4	95.6	-2.85 %	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	4655.3	4761.5	+2.28 %	RO
TER Angamos-ANG2	4543.9	4745.7	+4.44 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	426.1	+47.96 %	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	5986.7	5803.2	-3.07 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1687.2	1587.8	-5.89 %	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	-	LF
TER CMPC Pacífico	364.5	559.9	+53.62 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	93.1	-22.42 %	MM
TER Campiche	4492.0	4694.0	+4.50 %	
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	4.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	294.8	316.0	+7.18 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	287.3	256.6	-10.67 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	1102.5	590.7	-46.43 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	1492.5	1466.3	-1.76 %		TER Cochran-CCH1	3279.4	3879.7	+18.31 %	RO
PE Cabo Leones 1	427.8	690.7	+61.45 %		TER Cochran-CCH2	4065.6	4427.5	+8.90 %	RO
PE Cabo Leones 2	393.8	500.9	+27.20 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	571.7	693.8	+21.35 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1193.0	+142.48 %	
PE Calama	903.5	964.6	+6.76 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	337.9	198.0	-41.41 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	25.8	22.0	-14.76 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	187.9	174.8	-6.93 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	216.8	GNP	DF
PE Cerro Tigre	840.2	763.3	-9.15 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	101.4	82.6	-18.58 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	551.3	392.3	-28.84 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	43.1	53.1	+23.16 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1877.3	679.0	(*) -63.83 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	646.5	853.0	+31.95 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1173.0	888.7	-24.24 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	560.9	729.3	+30.02 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	246.7	285.4	+15.70 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	238.0	222.2	-6.66 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	4.7	0.0	-100.00 %		TER Energía Pacífico	374.4	213.9	-42.87 %	LF
PE Llanos del Viento	744.3	796.9	+7.06 %		TER Escuadrón	15.9	18.9	+19.19 %	LF
PE Lomas de Duqueco	273.4	404.0	+47.76 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	104.0	77.1	-25.86 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	146.5	207.6	+41.75 %		TER Guacolda 1	960.0	1262.8	+31.54 %	LF, RO
PE Los Olmos	573.1	546.6	-4.62 %		TER Guacolda 2	2103.1	2065.4	-1.79 %	LF, RO
PE Malleco Norte	459.0	639.7	+39.35 %		TER Guacolda 3	2524.8	2580.9	+2.22 %	RO
PE Malleco Sur	589.3	776.1	+31.70 %		TER Guacolda 4	2407.1	2569.0	+6.73 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2309.7	2596.6	+12.42 %	RO
PE Mesamavida	236.5	229.6	-2.92 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	168.3	58.3	-65.38 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	167.6	167.2	-0.20 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1955.1	1980.7	+1.31 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Punta Palmeras	135.3	118.7	-12.29 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	474.2	326.1	-31.23 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	495.0	252.0	-49.09 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	443.6	420.2	-5.27 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	763.4	866.4	+13.50 %		TER Laja Energía Verde	195.9	97.7	-50.13 %	
PE San Gabriel	959.3	857.9	-10.56 %		TER Lautaro I	471.8	526.8	+11.65 %	DF, RO
PE San Juan	573.3	846.6	+47.68 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	446.3	230.4	-48.37 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	453.9	313.2	-31.00 %		TER Loma Los Colorados II	357.3	267.4	-25.16 %	
PE San Pedro 2	610.9	539.0	-11.77 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	740.0	758.2	+2.45 %		TER Los Guindos TG1	0.0	20.0	GNP	
PE Sierra Gorda Este	426.9	556.7	+30.40 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	346.7	335.3	-3.28 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	349.1	341.6	-2.17 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	191.1	276.8	+44.81 %		TER Los Vientos GNL	280.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Tchamma	750.4	569.8	-24.07 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	316.0	GNP	
PE Tolpan Sur	447.4	498.0	+11.30 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	75.5	95.0	+25.81 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	45.7	50.7	+10.98 %		TER Masisa	209.0	150.7	-27.91 %	
PE Valle de los Vientos	391.9	377.9	-3.57 %		TER Mejillones-CTA	1308.7	1383.8	+5.73 %	
PFV Almeyda	274.5	258.6	-5.79 %		TER Mejillones-CTH	1268.6	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Andes Solar	105.8	162.0	+53.02 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	784.3	509.9	-34.99 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	502.2	780.5	+55.40 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	579.0	949.5	+63.98 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3249.5	3052.9	-6.05 %	RO
PFV Atacama Solar II	825.7	879.5	+6.52 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	481.0	480.7	-0.06 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	911.2	923.8	+1.38 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1673.3	2611.0	+56.04 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	205.0	GNP	LF
PFV Campos del Sol	2664.5	2952.7	+10.82 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	488.3	328.6	-32.70 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	1913.0	(*)GNP	
PFV Carrera Pinto	426.2	606.5	+42.32 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4421.9	2929.0	(*) -33.76 %	
PFV Cerro Dominador	224.8	755.9	+236.29 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	224.2	200.7	-10.48 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	382.0	GNP	
PFV Conejo	819.1	827.8	+1.07 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3351.1	3414.0	+1.88 %	DF
PFV Coya	1017.2	690.0	-32.17 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	136.4	161.4	+18.38 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1672.0	1635.5	-2.18 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1327.6	1091.0	-17.82 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	569.5	453.2	-20.42 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	609.2	116.0	-80.96 %		TER Nueva Aldea	1161.0	991.8	-14.57 %	
PFV Doña Carmen	168.6	156.9	-6.92 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	12.8	8.7	-32.34 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	613.1	526.0	-14.21 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	471.9	779.0	+65.07 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	332.6	431.3	+29.68 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1914.0	(*)GNP	RO
PFV Elena	574.2	484.9	-15.55 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6298.8	4248.0	(*) -32.56 %	
PFV Finis Terrae	1825.9	1963.7	+7.55 %		TER Nueva Ventanas	4133.9	4504.0	+8.95 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	583.3	860.4	+47.49 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	844.1	664.2	-21.32 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	203.2	350.0	+72.19 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	258.3	342.4	+32.54 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	527.7	455.9	-13.62 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	418.5	412.2	-1.50 %		TER Quintero 1A Gas Arg	928.6	1069.0	+15.12 %	
PFV La Huayca II	95.4	58.2	-39.02 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	359.3	524.9	+46.07 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.8	14.4	+4.80 %		TER Quintero 1B Gas Arg	933.0	966.0	+3.54 %	
PFV Lalackama	202.0	384.7	+90.46 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	68.7	124.4	+80.98 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1810.9	1546.9	-14.57 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	644.4	30.5	-95.26 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	5014.7	5236.7	+4.43 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	656.9	746.9	+13.70 %	
PFV Los Loros	245.4	259.2	+5.61 %	
PFV Luz del Norte	839.9	773.3	-7.93 %	
PFV Malgarida	939.9	1127.8	+19.99 %	
PFV María Elena	380.6	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	910.8	1130.9	+24.16 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	163.9	GNP	MM
PFV Pampa Camarones	59.2	50.4	-14.95 %	
PFV Pampa Solar Norte	400.1	494.1	+23.49 %	
PFV Pampa Tigre	800.9	810.0	+1.14 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	33.1	63.4	+91.63 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	63.6	118.5	+86.37 %	
PFV Quilapilun	761.2	727.5	-4.43 %	
PFV Rio Escondido	1103.7	960.8	-12.95 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	211.4	61.7	-70.81 %	LF
PFV San Andres	75.9	40.5	-46.69 %	LF
PFV San Pedro	523.5	733.0	+40.02 %	
PFV Santa Isabel	1248.6	966.4	-22.60 %	LF
PFV Santiago	520.2	588.0	+13.02 %	
PFV Sol de Lila	859.1	731.6	-14.84 %	LF
PFV Sol de los Andes	716.5	642.9	-10.27 %	
PFV Sol del Desierto	1654.5	986.2	-40.39 %	
PFV Taira	1716.3	863.7	-49.68 %	
PFV Tamango	302.0	82.0	-72.83 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1117.9	1056.3	-5.51 %	P
PFV Tamaya Solar	588.6	375.9	-36.13 %	
PFV Uribe Solar	513.0	270.1	-47.36 %	
PFV Usya	351.0	290.7	-17.17 %	LF
PFV Valle Escondido	877.9	715.7	-18.48 %	LF
PFV Valle del Sol	1178.8	1169.8	-0.76 %	
PFV Willka	584.2	625.4	+7.05 %	
PMG Cauquenes	84.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Aillin	7.9	8.8	+11.99 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	23.6	21.7	-7.93 %	PMG, RO
PMG HP Callao	2.8	3.5	+25.97 %	PMG
PMG HP Carena	95.5	119.9	+25.55 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	179.0	352.0	+96.65 %	PMG
PMG HP Cipresillos	162.8	143.5	-11.87 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.2	-1.28 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	170.0	0.0	-100.00 %	
TER San Isidro II Gas Arg	6470.0	6767.8	+4.60 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1072.9	819.4	-23.63 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	238.7	105.0	-56.00 %	
TER Santa María	2789.4	1930.0	-30.81 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	12.0	0.0	-100.00 %	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	100.0	267.3	+167.31 %	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	5.2	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	81.3	16.7	-79.50 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	4.8	5.3	+9.38 %	
TER Valdivia	544.5	785.2	+44.20 %	
TER Viñales	381.6	475.7	+24.67 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	93.6	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	210484.2	215384.3	+2.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Allipén	63.3	64.1	+1.22 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	19.8	-12.57 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	78.1	79.7	+2.01 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.1	23.0	-0.44 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	3.2	81.1	+2457.78 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.2	11.8	+28.85 %
PMGD HP Cumpeo	50.4	44.1	-12.52 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	1.3	90.0	+6627.45 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.8	3.2	-17.07 %
PMGD HP El Agrío	2.9	0.9	-69.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	16.0	-
PMGD HP El Atajo	21.9	20.5	-6.20 %
PMGD HP El Brinco	3.0	2.6	-12.79 %
PMGD HP El Canelo	51.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	3.0	3.3	+10.38 %
PMGD HP El Diuto	65.0	63.1	-3.01 %
PMGD HP El Galpón	10.7	10.9	+1.67 %
PMGD HP El Llano	15.0	19.1	+27.28 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.1	13.7	-8.91 %
PMGD HP El Toro N°2	21.4	13.4	-37.31 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.6	19.1	-11.50 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	8.7	9.0	+2.56 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.0	-10.92 %
PMGD HP La Compañía II	37.5	36.9	-1.73 %
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	11.3	10.4	-8.09 %
PMGD HP Las Flores	8.6	3.2	-62.79 %
PMGD HP Las Vertientes	34.8	33.2	-4.82 %
PMGD HP Los Bajos	103.5	92.5	-10.61 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.8	1.3	+69.74 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.7	20.3	-17.77 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.4	31.9	-7.24 %
PMGD PFV Lo Miranda	21.0	30.3	+44.33 %
PMGD PFV Lo Sierra	10.2	17.9	+75.05 %
PMGD PFV Lockma	80.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loica	23.1	23.4	+1.34 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.6	19.8	-8.10 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.9	10.7	-16.96 %
PMGD PFV Loncura	40.9	66.2	+61.87 %
PMGD PFV Loreto	21.5	13.2	-38.42 %
PMGD PFV Los Banos	47.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.2	60.5	-5.67 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.6	27.4	+16.06 %
PMGD PFV Los Jotes	21.1	23.9	+13.54 %
PMGD PFV Los Lagos	18.6	13.3	-28.77 %
PMGD PFV Los Libertadores	28.7	37.1	+29.30 %
PMGD PFV Los Lirios	54.2	64.6	+19.13 %
PMGD PFV Los Magnolios	27.4	25.7	-6.28 %
PMGD PFV Los Molinos	48.3	93.0	+92.48 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	35.7	+87.85 %
PMGD PFV Los Paltos	15.4	18.5	+19.81 %
PMGD PFV Los Patos	24.7	25.2	+2.06 %
PMGD PFV Los Perales	17.9	17.8	-0.61 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.5	13.0	-3.27 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.3	20.7	-7.14 %
PMGD PFV Los Tilos	32.4	31.9	-1.58 %
PMGD PFV Los Tordos	50.8	45.1	-11.22 %
PMGD PFV Luce Solar	9.6	20.2	+110.42 %
PMGD PFV Luders	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	31.0	27.8	-10.28 %
PMGD PFV Luna	10.2	10.7	+4.51 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.6	20.7	+0.58 %
PMGD PFV Macao	68.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.7	-0.79 %
PMGD PFV Maikono	10.0	3.8	-61.41 %
PMGD PFV Maimalicán	80.2	84.1	+4.88 %
PMGD PFV Maitenlahue	20.2	22.9	+13.30 %
PMGD PFV Malaquita II	88.2	83.9	-4.92 %
PMGD PFV Malinke	15.1	14.4	-4.83 %
PMGD PFV Malloco	22.4	19.9	-10.87 %
PMGD PFV Malvilla	24.2	21.6	-10.90 %
PMGD PFV Manao	25.6	22.8	-11.27 %
PMGD PFV Mandinga	47.1	44.9	-4.63 %
PMGD PFV Marambio	22.8	19.8	-13.15 %
PMGD PFV Marañón	87.9	88.9	+1.17 %
PMGD PFV Marchigue II	58.0	67.4	+16.11 %

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	1.0	0.5	-47.52 %
PMGD HP Maisán	2.4	1.7	-30.31 %
PMGD HP Mallarauco	79.5	69.9	-12.13 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	43.4	38.0	-12.61 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.3	2.1	-11.86 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	3.0	1.4	-52.69 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	24.0	32.1	+33.75 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.9	9.8	-33.99 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.6	17.2	+36.63 %
PMGD HP Purísima	2.9	2.4	-15.01 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.3	2.8	-14.42 %
PMGD HP Roblería	42.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	4.6	-14.97 %
PMGD HP Santa Isabel	8.4	6.8	-18.98 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	10.4	-12.09 %
PMGD HP Sauce Andes	10.6	9.0	-15.09 %
PMGD HP Trailelfú	3.8	3.3	-13.89 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	6.3	5.0	-20.50 %
PMGD HP Truful Truful	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	51.9	13.9	-73.22 %
PMGD PE El Nogal	47.5	34.4	-27.62 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	22.4	82.2	+267.46 %
PMGD PE Lebu III	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	14.8	12.8	-13.85 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	71.6	70.6	-1.41 %
PMGD PFV Albatros	10.5	11.8	+11.38 %
PMGD PFV Albor Solar	38.3	50.1	+30.86 %
PMGD PFV Alcaldesa	56.3	54.9	-2.52 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.2	80.0	-14.15 %
PMGD PFV Aldebaran	3.2	30.9	+859.32 %
PMGD PFV Alhué	55.2	45.4	-17.75 %
PMGD PFV Alianza	38.0	31.0	-18.48 %
PMGD PFV Alicahue	21.8	19.8	-8.99 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.3	12.8	-3.97 %
PMGD PFV Alto Solar	10.7	18.2	+69.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	22.9	19.4	-15.12 %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	25.2	23.8	-5.64 %
PMGD PFV María Dolores	83.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	24.0	21.9	-8.47 %
PMGD PFV Meco Chillan	57.9	56.4	-2.69 %
PMGD PFV Meli	33.8	48.6	+43.69 %
PMGD PFV Membrillo	23.5	10.5	-55.23 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.6	12.8	+20.51 %
PMGD PFV Milán A	26.2	24.0	-8.22 %
PMGD PFV Mitchi	80.5	90.6	+12.55 %
PMGD PFV Montt	17.9	19.5	+9.16 %
PMGD PFV Mostazal	79.2	66.9	-15.57 %
PMGD PFV Moya	54.0	57.5	+6.43 %
PMGD PFV Mutupín	62.0	71.7	+15.71 %
PMGD PFV Nahuén	46.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.1	43.1	+151.52 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	55.9	53.6	-3.96 %
PMGD PFV Nihue	22.2	22.8	+2.88 %
PMGD PFV Norte Chico	14.2	17.1	+20.07 %
PMGD PFV Ocoa	20.8	26.6	+27.79 %
PMGD PFV Olivia	23.8	23.0	-3.27 %
PMGD PFV Olivier	15.2	20.0	+31.34 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	24.5	23.0	-5.88 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.8	20.4	-6.07 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	76.4	68.7	-10.13 %
PMGD PFV PAS1	78.7	86.9	+10.38 %
PMGD PFV PSF El Peral	78.5	27.9	-64.50 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.6	29.8	-41.10 %
PMGD PFV PVP La Rosa	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PVP Unihue	20.7	22.2	+7.26 %
PMGD PFV Pachira	91.6	87.6	-4.41 %
PMGD PFV Paillihue	80.3	35.1	-56.31 %
PMGD PFV Paine	90.9	89.4	-1.60 %
PMGD PFV Palto Sunlight	74.0	72.2	-2.42 %
PMGD PFV Pama	13.4	14.4	+7.46 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.5	29.9	-26.19 %
PMGD PFV Panquehue II	27.6	40.7	+47.48 %
PMGD PFV Paraguay	43.4	61.2	+41.11 %
PMGD PFV Paranal	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.9	21.0	-4.03 %
PMGD PFV Parque Curicura	48.7	48.2	-1.09 %
PMGD PFV Parque El Olivar	75.1	77.4	+3.02 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	49.4	47.1	-4.65 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	39.8	76.9	+93.56 %
PMGD PFV Parque La Colonia	89.5	81.5	-8.94 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.6	80.9	+387.12 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.1	51.7	-13.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.2	14.2	+73.29 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.9	79.3	-0.71 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque PVP Mayos	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.5	19.1	-43.06 %	PMGD PFV Parque San Javier	49.4	46.7	-5.37 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.3	15.8	+10.35 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	68.1	68.5	+0.59 %
PMGD PFV Anakena	84.1	81.0	-3.72 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	58.2	52.1	-10.54 %
PMGD PFV Anchual	85.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Patr��n	83.2	79.2	-4.84 %
PMGD PFV Antonia	25.1	16.7	-33.60 %	PMGD PFV Patag��a	70.4	66.7	-5.20 %
PMGD PFV Argomedo	67.0	46.5	-30.60 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	66.0	78.7	+19.09 %
PMGD PFV Arica	41.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pedreros	15.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Arizt��a	13.0	15.6	+20.11 %	PMGD PFV Pegasus	17.9	23.5	+31.27 %
PMGD PFV Armazones	45.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pell��n	75.3	69.1	-8.29 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.0	15.2	-27.56 %	PMGD PFV Pelumpen	21.6	21.5	-0.60 %
PMGD PFV Astillas	85.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penaflor	79.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	84.6	79.6	-5.89 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avellano	40.7	50.5	+24.18 %	PMGD PFV Pencahue Este	22.7	20.5	-9.95 %
PMGD PFV Aviles	61.7	56.6	-8.17 %	PMGD PFV Pepa	47.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	17.2	+13.23 %	PMGD PFV Pequen	25.0	22.6	-9.45 %
PMGD PFV Ayla	74.4	74.4	-	PMGD PFV Peralillo	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV A��n��ca del Verano	21.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pers��fone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	91.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pesaro	21.4	21.3	-0.38 %
PMGD PFV Belenos Til Til	94.0	85.5	-9.10 %	PMGD PFV Pica	1.8	2.1	+13.04 %
PMGD PFV Bellavista	19.3	19.4	+0.57 %	PMGD PFV Pichon	16.7	16.2	-2.82 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	66.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bel��n	61.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Piduco	27.0	26.1	-3.12 %
PMGD PFV Berrueco	76.6	74.2	-3.15 %	PMGD PFV Pilpilen	10.3	8.4	-18.35 %
PMGD PFV Blu	22.7	28.5	+25.78 %	PMGD PFV Piquero	85.5	88.7	+3.76 %
PMGD PFV Buenas Yervas	68.7	46.0	-33.13 %	PMGD PFV Pirque	12.1	23.4	+93.39 %
PMGD PFV Bulnes	20.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pitotoy	13.0	16.9	+30.22 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.2	16.7	-2.91 %	PMGD PFV Pitra	26.5	26.2	-1.36 %
PMGD PFV B��rgamo	24.8	22.4	-9.60 %	PMGD PFV Placilla	67.3	56.7	-15.76 %
PMGD PFV CE Caldera	35.8	52.6	+46.92 %	PMGD PFV Playerito	25.3	27.4	+7.97 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-	PMGD PFV Playero	25.5	27.3	+7.30 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	80.5	83.8	+4.18 %	PMGD PFV Playeron	24.6	27.7	+12.56 %
PMGD PFV Cabilsol	20.3	20.2	-0.30 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	70.1	79.8	+13.89 %
PMGD PFV Cabimas	0.0	0.7	-	PMGD PFV Plomo Verano	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	61.7	+35.11 %	PMGD PFV Poblaci��n	11.2	8.3	-25.98 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	81.2	85.0	+4.65 %	PMGD PFV Pocillas	15.4	24.6	+59.73 %
PMGD PFV Caimi	1.2	1.0	-15.83 %	PMGD PFV Pomuyeto	22.7	22.3	-1.69 %
PMGD PFV Calama	100.2	93.0	-7.17 %	PMGD PFV Portezuelo	19.3	16.3	-15.88 %
PMGD PFV Calle Larga	15.6	25.9	+65.90 %	PMGD PFV Pretty Field	10.4	10.1	-3.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.9	18.5	-19.20 %	PMGD PFV Puangue	41.6	38.0	-8.73 %
PMGD PFV Canelillo	20.3	18.7	-7.90 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	22.3	17.4	-22.31 %
PMGD PFV Canesa	20.7	25.6	+23.77 %	PMGD PFV Pueblo Seco	82.7	62.3	-24.67 %
PMGD PFV Canqu��n	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puelche	24.7	23.3	-5.62 %
PMGD PFV Cantera	20.9	20.6	-1.43 %	PMGD PFV Puente Solar	23.1	22.0	-4.97 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pullalli	16.6	20.8	+25.12 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	5.4	-13.64 %	PMGD PFV Punta Baja	14.1	15.6	+10.61 %
PMGD PFV Caracoles	26.3	25.1	-4.53 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	57.6	64.5	+11.94 %
PMGD PFV Caranca	15.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Queltehue	24.4	17.7	-27.21 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quemados	61.8	52.8	-14.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	60.3	3.0	-95.00 %	PMGD PFV Quetena	88.7	83.6	-5.69 %
PMGD PFV Casuto	14.1	21.2	+50.57 %	PMGD PFV Quillay	23.5	20.6	-12.59 %
PMGD PFV Catemu	11.1	11.2	+1.17 %	PMGD PFV Quilmo Solar	38.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cato Solar	25.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinantu	63.1	12.2	-80.60 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta	18.9	22.6	+19.58 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	23.0	+21.42 %	PMGD PFV Quinta Cabrero	69.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	76.8	76.2	-0.82 %	PMGD PFV RDCL SAN	64.3	72.7	+13.20 %
PMGD PFV Cefalu Solar	22.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV REN	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Centauro Solar	79.2	76.8	-3.03 %	PMGD PFV RLA	9.6	19.2	+99.69 %
PMGD PFV Cetus	6.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	56.1	86.6	+54.39 %	PMGD PFV Ratulemus	25.7	23.9	-7.15 %
PMGD PFV Chacaico	37.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rauquen	57.5	54.5	-5.28 %
PMGD PFV Chalinga	23.9	23.0	-3.52 %	PMGD PFV Rcu	46.1	48.7	+5.62 %
PMGD PFV Champa	21.2	61.7	+190.30 %	PMGD PFV Recoleta	54.6	57.4	+5.17 %
PMGD PFV Chancon	18.2	15.6	-14.18 %	PMGD PFV Rengo	44.6	53.6	+20.37 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.6	24.0	+1.70 %	PMGD PFV Rexner	23.3	21.6	-7.14 %
PMGD PFV Chequen Solar	69.8	66.6	-4.63 %	PMGD PFV Rimini	78.5	83.5	+6.34 %
PMGD PFV Chicauma Verano	68.4	60.0	-12.25 %	PMGD PFV Rinconada	47.5	2.8	-94.14 %
PMGD PFV Chilener	15.7	16.1	+2.05 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	97.4	85.2	-12.53 %
PMGD PFV Chillán Huambali	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rinconada Norte	29.0	28.5	-1.62 %
PMGD PFV Chimbarongo	13.1	17.8	+35.88 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chinchorro	19.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Roma	21.7	21.4	-1.48 %
PMGD PFV Cholguan	21.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Romeria	79.9	76.5	-4.16 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	16.2	+0.81 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rovián	28.2	41.7	+47.87 %
PMGD PFV Cipres	31.9	44.1	+38.28 %	PMGD PFV Rucapaine	88.0	85.6	-2.73 %
PMGD PFV Citrino	12.8	7.1	-44.92 %	PMGD PFV Río Peuco	23.3	6.6	-71.51 %
PMGD PFV Ckilir	90.0	82.8	-7.96 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.3	3.2	-2.72 %
PMGD PFV Clementina	15.4	27.8	+80.53 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	17.6	19.1	+8.28 %
PMGD PFV Cocharcas	23.1	24.2	+4.71 %	PMGD PFV SDSI	25.3	24.6	-2.57 %
PMGD PFV Cocinillas	18.4	19.6	+6.81 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coinco	21.3	17.9	-15.90 %	PMGD PFV SGT Catapilco	49.9	68.0	+36.24 %
PMGD PFV Colchagua	24.7	20.8	-15.90 %	PMGD PFV SGT Tucapel	67.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.3	23.4	-3.58 %
PMGD PFV Colina	90.7	87.0	-4.09 %	PMGD PFV SP Malloa	17.1	18.6	+9.06 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.7	16.7	-32.41 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	15.5	16.6	+7.18 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.8	24.0	-16.75 %	PMGD PFV Salerno Solar	26.5	21.7	-18.36 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.0	23.7	-8.71 %	PMGD PFV Samo Bajo	16.7	13.4	-19.89 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	23.3	+125.75 %	PMGD PFV San Alberto	30.5	31.5	+3.21 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.2	8.3	-9.65 %	PMGD PFV San Antonio	31.8	29.7	-6.36 %
PMGD PFV Corso	24.9	51.6	+107.48 %	PMGD PFV San Camilo	28.1	26.6	-5.41 %
PMGD PFV Cortijo	60.9	58.9	-3.35 %	PMGD PFV San Carlos	7.8	10.1	+28.86 %
PMGD PFV Covadonga	90.8	78.6	-13.36 %	PMGD PFV San Eduardo	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	26.0	24.1	-7.19 %	PMGD PFV San Emilio I	25.0	23.9	-4.20 %
PMGD PFV Crucero	14.2	19.9	+40.07 %	PMGD PFV San Eugenio	73.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	24.9	27.7	+11.17 %	PMGD PFV San Francisco	18.2	26.8	+47.36 %
PMGD PFV Curacavi	22.1	24.9	+13.11 %	PMGD PFV San Isidro	9.4	15.1	+60.53 %
PMGD PFV Curaco	70.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	27.9	27.8	-0.29 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.8	21.5	+28.40 %	PMGD PFV San Pedro	9.8	16.7	+69.90 %
PMGD PFV Dadinco	26.8	28.0	+4.43 %	PMGD PFV San Rafael	22.4	2.4	-89.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	37.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.1	73.3	-11.85 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.2	18.9	-10.87 %
PMGD PFV Don Enrique	54.2	56.5	+4.19 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.9	18.4	-2.86 %
PMGD PFV Don Jorge	25.0	25.5	+2.28 %
PMGD PFV Don Mariano	23.0	15.0	-34.77 %
PMGD PFV Don Martín	19.0	24.0	+26.37 %
PMGD PFV Don Matías	24.0	16.8	-29.80 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Simón	49.1	47.0	-4.36 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	21.3	22.3	+4.65 %
PMGD PFV Doña Regina	21.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	26.4	48.4	+83.33 %
PMGD PFV Duqueco Solar	60.5	83.8	+38.64 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.9	5.1	-78.54 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	23.6	22.3	-5.50 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.9	20.1	-8.09 %
PMGD PFV Eclipse	40.3	46.8	+16.08 %
PMGD PFV El Boco	17.1	57.0	+233.45 %
PMGD PFV El Caiquén	71.9	80.0	+11.16 %
PMGD PFV El Cardenal	22.5	0.0	-99.87 %
PMGD PFV El Carpintero	50.8	74.9	+47.32 %
PMGD PFV El Castaño	69.3	57.6	-16.86 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.8	14.0	+18.81 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.8	13.0	+9.75 %
PMGD PFV El Chercan	87.8	84.0	-4.27 %
PMGD PFV El Chincol	23.8	27.9	+17.02 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	23.5	-5.78 %
PMGD PFV El Cuervo	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	10.7	9.3	-13.61 %
PMGD PFV El Divisadero	19.3	18.5	-3.99 %
PMGD PFV El Estero	16.5	11.1	-32.69 %
PMGD PFV El Flamenco	72.0	76.2	+5.87 %
PMGD PFV El Gaviotín	40.9	31.6	-22.70 %
PMGD PFV El Huaso	18.5	20.0	+7.72 %
PMGD PFV El Ingenio	60.8	76.7	+26.19 %
PMGD PFV El Interlocutor	21.8	5.8	-73.54 %
PMGD PFV El Laurel	59.2	49.8	-15.83 %
PMGD PFV El Litre	74.3	79.4	+6.95 %
PMGD PFV El Loro Choroy	58.9	65.3	+10.92 %
PMGD PFV El Mirlo	52.1	51.7	-0.71 %
PMGD PFV El Monte	24.1	22.6	-6.21 %
PMGD PFV El Palqui	21.9	21.5	-1.89 %
PMGD PFV El Picurio	25.7	25.0	-2.80 %
PMGD PFV El Pilpen	25.9	27.5	+6.02 %
PMGD PFV El Pitio	18.6	22.4	+20.65 %
PMGD PFV El Piuquen	20.7	18.5	-10.85 %
PMGD PFV El Queltehue	25.3	28.2	+11.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	1.9	63.0	+3232.80 %
PMGD PFV San Vicente TT	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	12.9	18.1	+40.54 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.2	23.6	-10.08 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	24.4	20.4	-16.46 %
PMGD PFV Santa Cecilia	14.3	11.9	-17.13 %
PMGD PFV Santa Clara	2.5	2.3	-6.05 %
PMGD PFV Santa Cruz	83.2	73.2	-12.01 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	79.3	62.0	-21.82 %
PMGD PFV Santa Emilia	45.1	36.0	-20.17 %
PMGD PFV Santa Ester	26.9	24.4	-9.24 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.2	42.7	-1.09 %
PMGD PFV Santa Inés	26.2	23.5	-10.35 %
PMGD PFV Santa Julia	20.3	27.9	+37.44 %
PMGD PFV Santa Laura	15.1	17.6	+16.69 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.8	66.4	+2.56 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.2	23.9	-8.57 %
PMGD PFV Santa Margarita	19.8	19.3	-2.42 %
PMGD PFV Santa Pamela	61.4	66.2	+7.97 %
PMGD PFV Santa Rita	24.4	24.7	+1.31 %
PMGD PFV Santa Teresita	71.3	72.1	+1.15 %
PMGD PFV Santuario	18.7	20.0	+7.01 %
PMGD PFV Saturno Norte	23.9	11.7	-50.98 %
PMGD PFV Siete Colores	51.4	49.4	-3.99 %
PMGD PFV Sirimavo	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	53.4	-
PMGD PFV Sol del Maule	19.0	18.8	-1.42 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.6	21.0	+1.65 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	17.1	4.4	-74.53 %
PMGD PFV Sunhunter	77.1	78.6	+1.95 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	92.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talagante	47.3	45.2	-4.54 %
PMGD PFV Talca	34.4	39.4	+14.57 %
PMGD PFV Talhuén	18.0	17.0	-5.72 %
PMGD PFV Tallado	85.9	83.0	-3.31 %
PMGD PFV Tamarama	48.0	46.3	-3.44 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	22.5	-5.10 %
PMGD PFV Tambo Real	20.4	18.1	-11.52 %
PMGD PFV Taranto	77.0	77.0	+0.04 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.0	73.0	+73.64 %
PMGD PFV Tijeral	23.6	21.5	-9.07 %
PMGD PFV Til Til	13.8	6.7	-51.12 %
PMGD PFV Topacio	16.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	21.1	20.9	-1.04 %
PMGD PFV El Queule	23.5	26.4	+12.21 %
PMGD PFV El Rayador	46.4	43.3	-6.81 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.6	25.5	-0.39 %
PMGD PFV El Resplandor	22.4	19.6	-12.66 %
PMGD PFV El Roble	81.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	31.8	74.2	+133.20 %
PMGD PFV El Salitral	30.5	30.2	-0.79 %
PMGD PFV El Sauce	23.9	17.6	-26.49 %
PMGD PFV El Sharon	24.1	18.9	-21.58 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	7.9	-16.97 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	57.8	+21.62 %
PMGD PFV El Trile	74.6	87.6	+17.39 %
PMGD PFV El Trébol	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	23.1	23.8	+2.99 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.0	-
PMGD PFV Enami Solar	42.0	44.0	+4.68 %
PMGD PFV Encino	17.9	11.0	-38.30 %
PMGD PFV Encon	47.1	46.9	-0.49 %
PMGD PFV Erinome	24.4	21.3	-12.90 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	46.3	45.1	-2.46 %
PMGD PFV Esperanza	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.8	17.2	-3.43 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.6	19.1	-2.30 %
PMGD PFV Filomena	16.1	21.4	+33.17 %
PMGD PFV Flor del Llano	38.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Florencia Solar	61.8	69.7	+12.66 %
PMGD PFV Foster	12.4	16.8	+35.29 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	13.2	21.4	+62.42 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	17.6	-16.94 %
PMGD PFV Fuster del Verano	66.9	42.8	-36.10 %
PMGD PFV GR Lemu	46.4	43.6	-5.95 %
PMGD PFV GR Peumo	83.9	38.7	-53.94 %
PMGD PFV GR Pitao	49.7	43.4	-12.78 %
PMGD PFV GR Rauli	49.0	66.0	+34.64 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.9	2.1	-89.02 %
PMGD PFV Gabriela	96.4	93.8	-2.73 %
PMGD PFV Girasoles	23.4	21.7	-7.30 %
PMGD PFV Granada	69.0	75.1	+8.83 %
PMGD PFV Granate	75.5	69.0	-8.52 %
PMGD PFV Guadalao	11.2	19.8	+77.05 %
PMGD PFV Guadalupe	54.7	52.6	-3.82 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guarana	10.8	5.9	-45.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	61.7	55.4	-10.18 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.8	22.7	-8.20 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	78.9	77.9	-1.28 %
PMGD PFV Trebal	17.3	19.1	+10.42 %
PMGD PFV Trebo	28.2	24.6	-12.79 %
PMGD PFV Trica-Dos	16.2	19.4	+19.81 %
PMGD PFV Tricahue II	40.2	10.3	-74.33 %
PMGD PFV Trinidad	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuquere	16.1	24.9	+54.91 %
PMGD PFV Turquía	11.3	0.0	-100.00 %
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	11.1	10.8	-2.89 %
PMGD PFV Valle Este II	86.6	83.5	-3.61 %
PMGD PFV Valle Oeste II	77.0	82.5	+7.13 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	12.2	18.1	+48.28 %
PMGD PFV Ventisquero	81.9	69.8	-14.70 %
PMGD PFV Venturada	79.5	76.2	-4.11 %
PMGD PFV Verona	5.0	4.8	-4.39 %
PMGD PFV Vicente	16.3	17.1	+4.78 %
PMGD PFV Victoria	78.3	85.2	+8.80 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.0	50.4	-18.83 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	17.6	13.9	-21.08 %
PMGD PFV Villa Moscoso	17.9	24.8	+38.69 %
PMGD PFV Villa Prat	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Seca	18.6	19.8	+6.51 %
PMGD PFV Villa Solar	22.5	14.1	-37.48 %
PMGD PFV Violeta	66.2	74.7	+12.85 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.8	19.8	-26.34 %
PMGD PFV Viñas del Sol	48.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Yahutela	50.3	44.6	-11.45 %
PMGD PFV Ñilhue	5.2	6.0	+15.52 %
PMGD PFV Ñiquén	24.0	19.5	-18.58 %
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	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	69.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	23.1	20.2	-12.51 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.9	24.0	-7.39 %
PMGD PFV Homero	12.7	21.1	+65.98 %
PMGD PFV Hormiga	12.1	12.8	+6.13 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-84.43 %
PMGD PFV Huape	22.1	21.0	-5.29 %
PMGD PFV Huaquelon	51.6	56.5	+9.42 %
PMGD PFV Huigan	73.3	85.6	+16.77 %
PMGD PFV Hurtado	21.8	22.5	+2.85 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.2	16.0	-31.25 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.5	24.8	-6.26 %
PMGD PFV Independencia	19.4	20.6	+6.23 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.1	40.7	+55.51 %
PMGD PFV Jahuel	42.7	46.8	+9.53 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	15.1	19.4	+28.15 %
PMGD PFV Javiera Carrera	90.5	86.4	-4.54 %
PMGD PFV Jilguero	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.6	11.4	-9.91 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.3	17.9	+9.63 %
PMGD PFV La Acacia	33.3	55.4	+66.22 %
PMGD PFV La Blanquina	78.9	60.5	-23.29 %
PMGD PFV La Chapeana	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.0	11.0	-8.12 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.0	61.2	+5.43 %
PMGD PFV La Estancia	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	25.5	13.0	-48.98 %
PMGD PFV La Frontera	31.0	13.1	-57.75 %
PMGD PFV La Gamboina	48.5	35.7	-26.37 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Lajueta	27.6	42.5	+53.91 %
PMGD PFV La Ligua	16.8	21.3	+26.67 %
PMGD PFV La Manga	22.6	14.6	-35.33 %
PMGD PFV La Muralla	22.3	17.8	-20.13 %
PMGD PFV La Palma Solar	80.4	90.8	+12.99 %
PMGD PFV La Paz	61.7	69.0	+11.80 %
PMGD PFV La Perla	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Vendimia	76.9	87.4	+13.68 %
PMGD PFV La Victoria	83.9	83.2	-0.80 %
PMGD PFV Lagunilla	16.5	4.0	-75.86 %
PMGD PFV Laja Andino	83.9	82.0	-2.17 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.6	19.2	-2.04 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	1.0	-
PMGD PFV Las Cabras	24.0	18.9	-21.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	39.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
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	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	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	-	6.6	-
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	-	18.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	46.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.3	56.4	-6.53 %
PMGD PFV Las Catitas	30.2	40.5	+34.14 %
PMGD PFV Las Chacras	16.3	16.9	+3.68 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.9	35.2	-19.85 %
PMGD PFV Las Codornices	16.3	28.8	+76.56 %
PMGD PFV Las Golondrinas	53.6	51.9	-3.19 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.0	23.5	+47.06 %
PMGD PFV Las Majadas	64.0	73.6	+14.93 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.5	15.3	-25.16 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.6	4.6	-70.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.6	23.4	-4.97 %
PMGD PFV Las Palomas	24.7	21.3	-13.93 %
PMGD PFV Las Perdices	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	22.3	12.2	-45.11 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	61.8	49.3	-20.17 %
PMGD PFV Las Tencas	58.6	52.9	-9.66 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.4	4.0	-79.38 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.7	22.8	-14.59 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.9	14.0	-11.86 %
PMGD PFV Las Turcas	11.7	13.0	+10.68 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	28.1	23.3	-16.89 %
PMGD PFV Linares	32.9	39.2	+19.32 %
PMGD PFV Lingue	26.5	24.6	-7.18 %
PMGD PFV Lipangue	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	76.5	59.5	-22.32 %
PMGD PFV Lirio del Campo	21.5	21.6	+0.56 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	87.0	60.8	-30.15 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	31.5	36.3	+15.39 %
PMGD PFV Llay Llay	86.3	77.0	-10.79 %
PMGD PFV Lloica	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lluta Solar	13.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	11.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.9	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.8	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	20697.2	18316.0	-11.50 %

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 Los Cóndores	GNP en prueba de Puesta en Servicio.
PE Horizonte Norte	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Mejillones-CTH	Menor generación real por costo marginal.
TER Neuquén I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén I GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	GNP 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 Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación del sistema de refrigeración, según SDCF 2025016296.
TER Nehuenco II Gas Arg	83.0	Indisponible. Causa informada: Trip de la TG y con ello trip del CC, causado por problemas en la combustión en la TG, según IF 2025000737.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	77.0	Limitada a 74 MW. Causa informada: Anormalidad circuitos de generación, según IL 2025000298.
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, 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	78.0	Limitada en 120 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000307. Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000296 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	84.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
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
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	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 Córdobres	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.
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 Trichahue 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 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. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.27 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 426.08 m.s.n.m. y un gasto de 121 MWh.
00:17	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis – Hualañé interrupción forzada por protecciones, se pierden 17.8 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Villa Prat, Parronal, Ranguilí, Hualañé y Licantén. Causa informada: Robo de conductor entre las estructuras 38 y 42, según IF 2025000749.
00:18	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 46 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Fátima y TR2 de Buín. Causa informada: Robo de conductores entre las estructuras 161 y 163, según IF 2025000748.
00:21	CGE - Transmisión	SS/EE Fátima y TR2 de Buín recuperado el 100% de los consumos desde la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1, según IF 2025000750.
01:22	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis – Hualañé, tramo Los Maquis - Villa Prat cierre manual de prueba sin éxito.
02:14	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reponer conductores robados, según SDCF 2025018141.
02:32	CGE - Transmisión	S/E Licantén se recuperan 1,2 MW de consumos con generadores de respaldo, 6.7% de los consumos afectados.
03:03	CGE - Transmisión	S/E Lebu transformador N°2 de 66/13.2 kV y 10 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2025000752.
03:05	CGE - Transmisión	S/E Lebu transformador N°2 de 66/13.2 kV y 10 MVA cerrado, según IF 2025000752.
03:40	Engie Generación	C. Hornitos CTH disponible al servicio, según IF 2025000746.
03:40	CGE - Transmisión	SS/EE Licantén, Ranguilí y Parronal recuperados 3 MW de consumos con generadores de respaldo, 23.6% de los consumos afectados.
06:15	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitada a 44.4 MW. Causa informada: Falla en core N°2 y N°12, según IL 2025000313, cancelada limitación IL 2025000280.
07:54	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento limitada a 150 MW. Causa informada: Normalización de celda asociada a circuito N°1 por problemas en mecanismo interno, según IL 2025000314.
09:23	Cía. Minera Escondida	S/E Coloso 52J1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cable de guardia presenta riesgo de corte y puede afectar los equipos, según SDCF 2025018146.
09:32	STM	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000756.
09:36	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por robo de conductores, según SDCF 2025018157.
09:36	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por robo de conductores en circuito paralelo, según SICF 2025018158.
09:40	Enlasa	C. Guacolda U-1 cancelada limitación a mínimo técnico de 70 MW, según IL 2025000306.
10:09	CGE - Transmisión	SS/EE Punta de Cortés, Paine y Fátima con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Robo de conductores en sistema de 154 kV, según SICF 2025018160.
10:20	AES Andes	C. PFV Andes Solar II limitada a 61.66 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cable de media tensión, según SICF 2025018159.
10:54	Enel Green Power	C. PE Taltal limitada a 84 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: 52F6 por relleno de gas SF6, según SICF 2025018162.
11:10	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 y 2 salen del servicio de forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Falla en sistemas de comunicación, según IF 2025000757.
12:09	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 sincronizada, según IF 2025000757.

Hora	Centro de Control	Observación
12:58	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis – Hualañé, tramo Los Maquis - Villa Prat cerrada, se normaliza el 100% de los consumos de las SS/EE Villa Prat, Parronal, Ranguilí y Hualañé, se comienza con el retiro de los generadores de respaldo, según IF 2025000749.
13:01	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 4.9 y 1.0 MW. Causa informada: Perturbación externas, según IF 2025000758 y 2025000759.
13:10	Pacífic Hydro	C. Chacayes U-2 sincronizada, según IF 2025000757.
13:16	CGE - Transmisión	S/E Lícantén se realiza microcorte para normalizar el 100% de sus consumos, se retiran generadores de respaldo.
14:30	Celeoredes	S/E Puente Negro con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol con S/E Puente Negro 220 kV. Se delega operación de forma local, con tiempo de respuesta de 1.5 horas en caso de requerir maniobras, según IL 2025000315.
16:32	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, según IF 2025000758.
16:44	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, según IF 2025000759.
16:50	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento cancelada limitación, según IL 2025000314.
17:36	Colbún	C. Nehuenco 2 sale del servicio en forma intempestiva con 159 MW. Causa informada: Alto nivel del domo, según IF 2025000760.
18:10	AES Andes	C. Cochrane 1 limitada a 90 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación mecánica en caldera, según SICF 2025018168.
20:42	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada, según IF 2025000747 y SDCF 2025018166, 2025018141.
22:50	AES Andes	C. Cochrane 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025018168.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
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.
08:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25,6 [MW/m]
09:53	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.
09:53	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 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.
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -408,7 [MW]
12:04	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
12:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
15:09	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
19:07	STS	CDC finaliza reducción 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.
19:16	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.
19:16	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
19:16	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 Ovalle - La Ruca - El Peñón
19:25	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico se desprende parcialmente por redes de MT y genera en isla con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:27	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30,1 [MW/m]
20:00	CGE - Transmisión	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 977 [MW]
20:05	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos se desprende parcialmente por redes de MT y genera en isla con 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:10	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén se desprende parcialmente por redes de MT y genera en isla con 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:48	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV y 20 MVA de S/E Santa Rosa.
22:09	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:19	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
16:25	Transec	Transec	S/E Cerro Navia 89JT8 - 1.
16:30	Transec	Transec	S/E Cerro Navia 52JT8.
16:37	Transec	Transec	S/E Cerro Navia 89JT8 - 2.
16:37	Transec	Transec	S/E Cerro Navia TR-8 de 220/20.4, 80 MVA (En vacío).
19:44	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CMDIC Puerto paño J5
19:44	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CMDIC Puerto paño J6
19:47	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CMDIC Puerto paño J3

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
19:47	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CMDIC Puerto paño J2
19:49	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CMDIC Puerto paño J4
19:50	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CMDIC Puerto paño J1

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. Rio 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 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	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		

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		

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 - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Transec	S/E Jadresic (Ex Parinas) 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.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 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 Pitrufquén 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		
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.	21/02/2025	23:45	22/02/2025	06:58
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	22/02/2025	10:21	22/02/2025	12:58
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	22/02/2025	10:23	22/02/2025	13:00
Transec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abierto por control de transferencia línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	22/02/2025	10:29	22/02/2025	13:02
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.	22/02/2025	23:19		

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		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/02/2025	19:57	22/02/2025	12:11
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/02/2025	21:23	22/02/2025	01:03
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	21/02/2025	23:40	22/02/2025	12:08
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/02/2025	01:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/02/2025	01:00		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	22/02/2025	01:02	22/02/2025	19:57
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	22/02/2025	05:07	22/02/2025	10:14
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	22/02/2025	08:13	22/02/2025	20:00
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/02/2025	19:57		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/02/2025	20:04		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	22/02/2025	23:50		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	22/02/2025	23:53		