

# INFORME DIARIO

Jueves 27 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	188.5	200.2	+6.23 %	LF	PMG HP Llaquereao	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	28.3	30.6	+8.35 %	PMG
BESS Andes IV	972.7	663.8	-31.76 %		PMG HP MC2	8.2	9.0	+9.69 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	359.2	391.2	+8.88 %	LF	PMG HP MC3	7.2	8.0	+11.53 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	652.0	706.3	+8.33 %		PMG HP Mariposas	72.0	65.2	-9.44 %	PMG
BESS Angamos	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	36.0	39.1	+8.56 %	PMG
BESS Arica	0.0	3.2	GNP		PMG HP Ojos de Agua	92.3	123.5	+33.86 %	PMG
BESS Capricornio	360.4	304.1	-15.63 %		PMG HP Palacios	33.8	22.4	-33.67 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.7	64.5	-0.17 %	PMG
BESS Coya	627.5	931.1	+48.40 %		PMG HP Pulelfu	62.4	66.1	+5.87 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	47.7	34.5	-27.78 %		PMG HP Punta del Viento	70.9	71.0	+0.14 %	PMG
BESS Don Humberto	147.7	0.1	-99.97 %	RO	PMG HP Renaico	72.6	110.1	+51.56 %	PMG
BESS El Manzano	180.0	0.1	-99.94 %		PMG HP Río Huasco	32.3	34.4	+6.45 %	PMG
BESS La Cabaña	149.5	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	69.7	107.5	+54.23 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	51.5	42.2	-18.16 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	4.8	4.8	-0.66 %		PMG PFV Antay	83.7	56.4	-32.65 %	PMG
BESS Salvador	283.6	269.7	-4.88 %		PMG PFV Caracas II	76.9	57.0	-25.88 %	PMG
BESS San Andrés	210.0	225.8	+7.54 %		PMG PFV Castilla	14.4	20.2	+40.49 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	504.1	+16.60 %		PMG PFV Chercan	72.7	57.7	-20.67 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	83.4	51.3	-38.58 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	70.4	79.9	+13.47 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	256.6	254.6	-0.76 %	DF	PMG PFV Don Oscar	76.4	60.8	-20.40 %	PMG
HE Angostura	1575.6	2112.0	+34.05 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3792.8	3728.4	-1.70 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	25.4	21.3	-16.43 %	PMG
HE Canutillar	3826.3	3149.0	-17.70 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	460.3	814.7	+77.00 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.4	-58.83 %	PMG, P
HE Colbún	3207.7	3527.0	+9.95 %		PMG PFV Lucas Solar	73.1	58.7	-19.61 %	PMG
HE El Toro	6849.7	6383.4	-6.81 %	RO	PMG PFV Machicura	89.2	71.0	-20.40 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	2522.6	+6.82 %	P	PMG PFV North West	90.9	89.8	-1.21 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	83.7	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pangué	2015.7	3115.7	+54.57 %	RO	PMG PFV Pataguilla	82.7	30.4	-63.23 %	PMG
HE Pehuenche	3131.4	3504.9	+11.93 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	287.0	+7.88 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.4	15.3	-0.59 %	PMG
HE Ralco	2084.2	4011.8	(*) +92.49 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.2	-79.25 %	PMG
HE Rapel	0.0	2445.4	(*)GNP	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.1	79.8	-13.29 %	PMG
HP Abanico	595.8	796.4	+33.66 %	RO	PMG PFV Quilmo	90.8	79.0	-12.96 %	PMG
HP Alfalfal	3180.5	3217.0	+1.15 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	9.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	499.2	481.6	-3.53 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	74.5	67.3	-9.60 %	PMG
HP Blanco	765.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Teno Solar	54.0	52.7	-2.34 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	84.0	83.1	-1.07 %		PMG PFV Venezia	79.5	82.8	+4.18 %	PMG
HP Carilafquen	288.0	286.1	-0.67 %		PMG PFV Villa Longaví	70.4	79.7	+13.10 %	PMG
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1901.4	2140.4	+12.57 %		PMG TER CMPC Tissue	-	13.4	-	PMG
HP Chapiquina	132.5	90.9	-31.38 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	93.6	95.2	+1.70 %		PMG TER Celco	118.3	111.2	-6.01 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	148.8	133.4	-10.38 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1414.5	1366.0	-3.42 %		PMG TER Constitución	1.1	28.8	+2467.86 %	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	531.0	497.2	-6.37 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	309.0	280.6	-9.19 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	181.3	217.4	+19.88 %		PMG TER Maule	0.0	4.0	-	PMG
HP Hornitos	773.0	617.5	-20.12 %	DF	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Isla	1134.4	1091.2	-3.81 %		PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-	RO	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Juncal	467.0	449.7	-3.70 %		PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	2021.2	2195.6	+8.63 %	RO	TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	2275.0	2553.2	+12.23 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Mina	296.8	248.6	-16.25 %		TER Angamos-ANG1	4013.6	4775.0	+18.97 %	RO
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM	TER Angamos-ANG2	4075.5	2310.9	(*) -43.30 %	RO
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Lican	99.0	89.7	-9.41 %	MM	TER Arauco	567.4	0.0	-100.00 %	
HP Lircay	432.0	438.5	+1.50 %	DF	TER Arauco MAPA	288.0	155.3	-46.06 %	P
HP Loma Alta	635.7	557.3	-12.35 %	RO	TER Arica-GMAR	69.1	0.0	-100.00 %	
HP Los Hierros	6.0	0.0	-100.00 %	RO	TER Arica-M1AR	19.8	0.0	-100.00 %	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	17.0	0.0	-100.00 %	
HP Los Molles	50.5	73.2	+44.95 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Quilos	606.0	578.6	-4.52 %		TER Atacama 1 GNL	5288.3	6583.2	(*) +24.49 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mampil	141.0	136.0	-3.53 %		TER Atacama 2 GNL	2163.9	6509.9	(*) +200.85 %	LF, RO
HP Mocho	0.0	0.0	-	MM	TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	523.0	691.3	+32.18 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Peuchen	207.0	197.5	-4.61 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
HP Providencia	24.0	40.8	+70.00 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Pullinque	239.0	202.6	-15.22 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
HP Puntilla	391.6	354.4	-9.50 %	RO	TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
HP Queltehues	958.3	962.0	+0.39 %	RO	TER CMPC Pacífico	541.7	620.0	+14.45 %	
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM	TER CMPC Santa Fe	120.0	138.9	+15.75 %	
HP Río Picoiquen	9.6	9.7	+1.15 %		TER Campiche	0.0	2019.0	(*)GNP	
HP Rucatayo	217.0	200.6	-7.57 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Candelaria 1 GNL	0.0	81.0	GNP	
HP Río Colorado	52.8	58.9	+11.55 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	177.2	0.0	-100.00 %	
HP San Andres	914.6	958.2	+4.77 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	59.1	686.0	+1060.16 %	
HP Sauzal	1618.0	1316.7	-18.62 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	977.5	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	154.9	154.1	-0.50 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Volcán	270.1	160.7	-40.51 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	298.0	430.7	+44.52 %	LF	TER Cholguán	0.0	193.9	GNP	
PE Atacama	181.6	6.1	-96.64 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	223.8	122.8	-45.12 %		TER Cochran-CCH1	3221.9	1828.3	(*) -43.26 %	RO
PE Cabo Leones 1	328.9	323.5	-1.64 %		TER Cochran-CCH2	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Cabo Leones 2	337.3	267.5	-20.69 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO, DF
PE Cabo Leones 3	232.9	226.1	-2.94 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1224.0	+148.78 %	
PE Calama	1409.7	991.9	-29.63 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	247.9	376.6	+51.89 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	3.3	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	34.0	3.7	-89.04 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	403.6	GNP	
PE Cerro Tigre	928.3	866.9	-6.61 %		TER Combarbala	4.3	0.0	-100.00 %	
PE Cuel	114.5	122.0	+6.51 %		TER Coronel Diésel	141.3	39.7	-71.91 %	LF
PE El Arrayán	100.2	41.5	-58.54 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	51.5	87.7	+70.21 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	40.4	GNP	
PE Horizonte Norte	3267.5	1709.7	(*) -47.68 %	P	TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Sur	3234.7	624.5	(*) -80.69 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1171.6	1538.4	+31.30 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	82.8	GNP	
PE La Cabaña	524.9	481.2	-8.32 %		TER El Peñón	6.8	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	123.7	109.5	-11.47 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	228.8	251.6	+9.98 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	12.7	4.5	-64.57 %		TER Energía Pacífico	343.3	268.2	-21.87 %	LF
PE Llanos del Viento	739.3	1056.8	+42.95 %		TER Escuadrón	16.2	66.2	+308.14 %	LF
PE Lomas de Duqueco	316.6	535.7	+69.18 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	109.5	135.4	+23.65 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	26.4	14.0	-47.05 %		TER Guacolda 1	1985.1	149.8	(*) -92.46 %	LF, RO
PE Los Olmos	549.0	735.0	+33.88 %		TER Guacolda 2	1922.1	2457.8	+27.87 %	LF, RO
PE Malleco Norte	481.9	557.4	+15.67 %		TER Guacolda 3	2237.1	2321.8	+3.78 %	LF, RO
PE Malleco Sur	651.9	786.6	+20.66 %		TER Guacolda 4	2326.1	2646.7	+13.78 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2242.0	2595.7	+15.78 %	RO
PE Mesamavida	251.0	347.7	+38.51 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	42.3	18.8	-55.51 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	150.7	213.5	+41.68 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	379.7	257.8	-32.10 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	1416.4	(*)GNP	LF
PE Punta Palmeras	16.0	19.1	+19.31 %		TER Kelar Diésel	1167.5	3756.2	(*) +221.72 %	
PE Punta Sierra	83.8	25.3	-69.86 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	122.4	66.2	-45.92 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	383.2	357.0	-6.83 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	681.4	689.8	+1.24 %		TER Laja Energía Verde	212.8	103.5	-51.36 %	
PE San Gabriel	889.9	1194.5	+34.23 %		TER Lautaro I	561.5	612.9	+9.16 %	RO
PE San Juan	106.8	278.1	+160.30 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO
PE San Matías	337.3	477.7	+41.62 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	33.7	1.1	-96.77 %		TER Loma Los Colorados II	476.3	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	31.7	6.8	-78.45 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	350.1	291.0	-16.89 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	462.3	400.2	-13.44 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	119.7	151.5	+26.60 %		TER Los Pinos	0.0	92.0	GNP	
PE Talinay Poniente	83.7	82.0	-2.01 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	476.8	1044.7	+119.12 %		TER Los Vientos GNL	802.2	0.0	-100.00 %	RO
PE Tchamma	438.7	542.2	+23.60 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	322.0	GNP	
PE Tolpan Sur	470.3	777.0	+65.22 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	13.5	3.6	-73.29 %	RO	TER Mantos Blancos	119.7	0.0	-100.00 %	
PE Ucuquer 2	23.1	19.9	-13.72 %		TER Masisa	247.5	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	490.3	486.9	-0.70 %		TER Mejillones-CTA	623.9	0.0	-100.00 %	
PFV Almeyda	117.8	234.5	+99.07 %		TER Mejillones-CTH	627.9	0.0	-100.00 %	
PFV Andes Solar	107.3	69.5	-35.21 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	450.5	533.6	+18.45 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	452.5	387.9	-14.28 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	547.7	433.8	-20.80 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4011.5	3942.5	-1.72 %	RO
PFV Atacama Solar II	538.8	547.7	+1.63 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	511.9	338.2	-33.94 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1156.4	494.3	-57.25 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	147.0	GNP	
PFV CEME 1	1746.9	531.0	(*) -69.60 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2972.6	2048.9	-31.08 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	493.5	392.4	-20.50 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	3169.0	(*)GNP	
PFV Carrera Pinto	584.1	454.3	-22.22 %		TER Nehuenco I Gas Arg	6894.9	4055.0	(*) -41.19 %	
PFV Cerro Dominador	268.6	507.4	+88.91 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	284.6	149.4	-47.51 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	1746.0	(*)GNP	
PFV Conejo	856.6	772.3	-9.84 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7424.2	6299.0	-15.16 %	
PFV Coya	891.7	727.0	-18.47 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	159.4	151.8	-4.78 %		TER Newen Gas Arg	0.0	77.6	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1776.9	1206.2	-32.12 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1236.7	866.5	-29.94 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	569.6	331.5	-41.80 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	690.6	111.2	-83.90 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1042.1	-14.86 %	
PFV Doña Carmen	226.4	138.5	-38.83 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	11.1	13.1	+18.38 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	645.0	620.7	-3.77 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	986.1	684.5	-30.58 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1379.7	1165.2	-15.55 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	0.0	5.3	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	6295.0	4033.0	(*) -35.93 %	
PFV Finis Terrae	1586.1	920.2	-41.98 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	736.4	545.7	-25.89 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	312.7	GNP	MM
PFV Guanchoi	858.0	546.2	-36.35 %		TER Pajonales	6.0	0.0	-100.00 %	
PFV Huatacondo	143.4	317.0	+121.10 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	132.6	203.6	+53.54 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	563.4	368.4	-34.60 %		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	390.2	0.6	-99.86 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1407.4	1779.0	+26.41 %	
PFV La Huayca II	76.3	76.2	-0.10 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	668.7	520.4	-22.17 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.5	13.7	+1.86 %		TER Quintero 1B Gas Arg	763.1	1797.0	+135.49 %	
PFV Lalackama	0.0	263.0	+1315100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	14.3	93.2	+552.38 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1541.7	1057.4	-31.41 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	775.0	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	5285.6	5541.2	+4.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	666.1	523.4	-21.42 %	
PFV Los Loros	334.0	243.3	-27.18 %	
PFV Luz del Norte	981.9	588.1	-40.11 %	
PFV Malgarida	1188.0	884.6	-25.54 %	
PFV María Elena	299.1	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	905.3	1259.9	+39.17 %	
PFV Nuevo Quillagua	788.8	565.7	-28.28 %	MM
PFV Pampa Camarones	49.4	45.5	-7.89 %	
PFV Pampa Solar Norte	444.9	354.6	-20.29 %	
PFV Pampa Tigre	1015.6	733.1	-27.82 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	19.8	50.7	+156.24 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	33.5	95.4	+184.78 %	
PFV Quilapilun	850.9	740.4	-12.98 %	
PFV Rio Escondido	1117.7	473.8	-57.61 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	186.4	59.4	-68.16 %	LF
PFV San Andres	72.6	20.7	-71.46 %	LF
PFV San Pedro	365.2	0.0	-100.00 %	
PFV Santa Isabel	1307.9	0.0	(*) -100.00 %	LF
PFV Santiago	754.4	203.2	-73.06 %	
PFV Sol de Lila	825.2	533.3	-35.37 %	LF
PFV Sol de los Andes	787.2	625.5	-20.55 %	
PFV Sol del Desierto	1228.7	985.3	-19.81 %	
PFV Taira	1649.6	777.3	-52.88 %	
PFV Tamango	337.1	170.8	-49.34 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1301.7	111.2	(*) -91.46 %	P
PFV Tamaya Solar	549.2	456.2	-16.94 %	
PFV Uribe Solar	454.2	117.8	-74.07 %	
PFV Usya	50.3	160.1	+218.07 %	LF
PFV Valle Escondido	1042.1	516.4	-50.45 %	LF
PFV Valle del Sol	1242.2	1005.5	-19.05 %	
PFV Willka	507.6	485.7	-4.31 %	
PMG Cauquenes	86.8	79.4	-8.50 %	PMG
PMG HP Aillin	5.4	7.3	+35.67 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	17.3	22.6	+30.48 %	PMG, RO
PMG HP Callao	10.4	10.7	+2.83 %	PMG
PMG HP Carena	40.0	101.2	+153.00 %	PMG, MM, RO, DF
PMG HP Chiburgo	125.0	331.0	+164.80 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	146.1	-12.04 %	PMG
PMG HP Corrales	70.0	70.1	+0.07 %	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	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6612.1	7638.5	+15.52 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	12.0	0.0	-100.00 %	
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	1287.5	983.9	-23.58 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	295.4	123.5	-58.19 %	
TER Santa María	1606.0	5363.0	(*) +233.93 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	297.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1110.9	1038.0	-6.56 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	133.2	0.0	-100.00 %	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	10.1	1.4	-85.98 %	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	157.9	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG2	159.0	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	296.5	GNP	RO
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	224.5	570.5	+154.15 %	
TER Trincao	90.1	170.3	+88.99 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	744.0	836.6	+12.45 %	
TER Viñales	517.7	613.3	+18.47 %	
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	116.0	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	116.8	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>218528.6</b>	<b>216056.5</b>	<b>-1.13 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cónдор La Ligua	17.8	13.3	-24.85 %
PMGD HP Allipén	44.6	60.8	+36.18 %
PMGD HP Alto Hospicio	16.7	22.9	+37.00 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	60.6	76.5	+26.15 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	2.0	-
PMGD HP Caliboro	18.6	23.6	+26.79 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	31.8	43.8	+37.53 %
PMGD HP Collil	20.5	10.3	-49.73 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	8.3	-26.49 %
PMGD HP Cumpeo	39.6	42.6	+7.45 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	21.8	23.4	+7.32 %
PMGD HP Dongo	18.9	6.6	-65.13 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	+1096.35 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.1	1.8	-40.11 %
PMGD HP El Agrio	0.8	1.7	+111.85 %
PMGD HP El Arrayán	-	19.0	-
PMGD HP El Atajo	17.1	22.4	+31.02 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.4	+7.35 %
PMGD HP El Canelo	35.7	50.5	+41.18 %
PMGD HP El Colorado	3.1	3.8	+21.85 %
PMGD HP El Diuto	50.3	56.5	+12.38 %
PMGD HP El Galpón	7.6	7.7	+1.72 %
PMGD HP El Llano	14.8	12.0	-19.28 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	11.5	14.3	+23.69 %
PMGD HP El Toro N°2	5.9	18.8	+219.01 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.7	22.5	+26.86 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	3.8	25.9	+576.00 %
PMGD HP La Bifurcada	3.5	3.8	+10.83 %
PMGD HP La Compañía II	23.4	36.4	+55.21 %
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	8.7	12.1	+38.96 %
PMGD HP Las Flores	8.2	9.1	+10.88 %
PMGD HP Las Vertientes	26.7	35.7	+33.84 %
PMGD HP Los Bajos	80.0	97.3	+21.54 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	24.2	20.0	-17.37 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.3	0.5	-98.53 %
PMGD PFV Lo Miranda	46.1	37.7	-18.20 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.9	18.1	-8.96 %
PMGD PFV Lockma	80.4	79.7	-0.92 %
PMGD PFV Loica	24.3	22.4	-7.97 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.2	19.3	-12.78 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	12.7	-6.53 %
PMGD PFV Loncura	72.2	62.7	-13.08 %
PMGD PFV Loreto	18.4	19.5	+5.98 %
PMGD PFV Los Banos	60.6	51.2	-15.57 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.0	60.5	-5.50 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.3	24.2	-4.20 %
PMGD PFV Los Jotes	24.7	19.0	-22.80 %
PMGD PFV Los Lagos	18.0	17.0	-5.73 %
PMGD PFV Los Libertadores	61.9	52.7	-14.86 %
PMGD PFV Los Lirios	53.2	85.6	+60.89 %
PMGD PFV Los Magnolios	27.7	23.0	-16.82 %
PMGD PFV Los Molinos	89.3	92.3	+3.34 %
PMGD PFV Los Morros I	-	10.9	-
PMGD PFV Los Nogales	23.2	35.4	+52.65 %
PMGD PFV Los Paltos	20.8	15.0	-27.74 %
PMGD PFV Los Patos	23.4	25.1	+7.18 %
PMGD PFV Los Perales	18.3	18.2	-0.29 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.6	2.0	-85.44 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.1	13.0	-38.11 %
PMGD PFV Los Tilos	33.8	30.8	-8.94 %
PMGD PFV Los Tordos	51.2	44.5	-13.03 %
PMGD PFV Luce Solar	19.1	17.0	-10.94 %
PMGD PFV Luders	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	30.9	29.1	-5.89 %
PMGD PFV Luna	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.3	-1.02 %
PMGD PFV Macao	86.4	81.2	-5.94 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.3	8.2	+12.28 %
PMGD PFV Maikono	17.1	10.9	-36.07 %
PMGD PFV Maimalicán	82.4	56.8	-31.08 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.6	18.6	-30.14 %
PMGD PFV Malaquita II	87.8	77.0	-12.33 %
PMGD PFV Malinke	14.9	12.3	-17.08 %
PMGD PFV Malloco	22.2	20.3	-8.66 %
PMGD PFV Malvilla	22.4	19.7	-11.94 %
PMGD PFV Manao	24.9	22.4	-10.14 %
PMGD PFV Mandinga	46.2	39.2	-15.29 %
PMGD PFV Marambio	22.7	19.2	-15.25 %
PMGD PFV Marañón	94.7	75.9	-19.77 %
PMGD PFV Marchigue II	70.0	75.6	+8.09 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.3	16.9	-24.07 %

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	0.6	1.0	+53.05 %
PMGD HP Maisán	1.8	1.7	-9.51 %
PMGD HP Mallarauco	58.6	78.9	+34.63 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	35.2	44.8	+27.28 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.5	1.2	-19.73 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.7	3.2	+341.02 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	26.4	27.5	+4.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.0	2.7	-45.64 %
PMGD HP Pichilonco	1.8	1.5	-15.50 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	19.3	24.5	+26.73 %
PMGD HP Purísima	2.0	2.3	+17.86 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	1.3	3.1	+135.59 %
PMGD HP Roblería	4.3	36.7	+758.67 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	4.0	5.1	+28.85 %
PMGD HP Santa Isabel	6.1	10.1	+65.55 %
PMGD HP Santa Rosa	8.7	5.4	-38.21 %
PMGD HP Sauce Andes	7.6	9.7	+27.92 %
PMGD HP Trailelfú	2.8	3.6	+29.06 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	5.5	6.4	+16.82 %
PMGD HP Truful Truful	10.5	18.5	+76.77 %
PMGD PE El Arrebol	49.7	31.5	-36.57 %
PMGD PE El Nogal	45.5	53.0	+16.63 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	25.6	58.3	+128.04 %
PMGD PE Lebu III	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	9.3	26.2	+181.94 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	88.6	76.7	-13.35 %
PMGD PFV Albatros	12.6	11.6	-8.08 %
PMGD PFV Albor Solar	48.7	46.6	-4.15 %
PMGD PFV Alcaldesa	58.9	48.2	-18.18 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.6	88.8	-5.09 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	29.9	+875.49 %
PMGD PFV Alhué	53.9	50.6	-6.21 %
PMGD PFV Alianza	34.0	26.1	-23.29 %
PMGD PFV Alicahue	29.5	19.4	-34.34 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.6	13.3	-2.21 %
PMGD PFV Alto Solar	20.7	16.3	-21.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	25.2	23.2	-7.87 %
PMGD PFV María Dolores	74.5	73.8	-0.99 %
PMGD PFV María Pinto	23.6	20.0	-15.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	62.9	55.0	-12.65 %
PMGD PFV Meli	61.9	54.2	-12.43 %
PMGD PFV Membrillo	23.5	21.6	-8.06 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.4	20.3	+115.52 %
PMGD PFV Milán A	25.6	23.9	-6.83 %
PMGD PFV Mitchi	90.4	80.0	-11.53 %
PMGD PFV Montt	23.6	9.9	-58.22 %
PMGD PFV Mostazal	75.7	73.5	-2.88 %
PMGD PFV Moya	65.7	61.4	-6.50 %
PMGD PFV Mutupín	71.4	51.6	-27.76 %
PMGD PFV Nahuén	89.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.0	63.3	+272.85 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.1	24.3	-6.91 %
PMGD PFV Newentun	54.1	41.5	-23.37 %
PMGD PFV Nihue	27.4	13.7	-49.98 %
PMGD PFV Norte Chico	17.5	16.3	-7.03 %
PMGD PFV Ocoa	30.0	25.7	-14.27 %
PMGD PFV Olivia	23.0	22.3	-3.34 %
PMGD PFV Olivier	20.9	19.1	-8.35 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	61.6	-
PMGD PFV Orion	25.1	21.4	-14.55 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.9	17.8	-22.27 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	72.3	69.9	-3.35 %
PMGD PFV PAS1	76.8	71.7	-6.59 %
PMGD PFV PSF El Peral	62.7	80.2	+27.75 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.2	38.8	-22.69 %
PMGD PFV PVP La Rosa	26.5	24.7	-6.94 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.7	21.7	-4.42 %
PMGD PFV Pachira	91.4	80.6	-11.84 %
PMGD PFV Paillihue	40.0	72.8	+82.01 %
PMGD PFV Paine	80.3	77.1	-3.94 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.0	60.4	-20.56 %
PMGD PFV Pama	14.0	14.3	+1.86 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	31.7	23.7	-25.07 %
PMGD PFV Panquehue II	35.3	39.8	+12.79 %
PMGD PFV Paraguay	68.3	52.0	-23.89 %
PMGD PFV Paranal	18.8	17.6	-6.03 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Curicura	51.4	46.6	-9.43 %
PMGD PFV Parque El Olivar	81.2	77.9	-3.99 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	39.4	17.6	-55.43 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.6	60.1	+60.06 %
PMGD PFV Parque La Colonia	93.7	86.8	-7.41 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.1	68.1	+324.42 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.5	52.7	-11.46 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.2	73.3	-14.99 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.4	7.7	-42.84 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	22.0	19.4	-11.74 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	50.1	43.6	-12.92 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.9	17.1	-49.72 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	89.1	61.2	-31.31 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.8	15.2	+2.43 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	56.1	52.3	-6.80 %
PMGD PFV Anakena	62.4	60.9	-2.44 %	PMGD PFV Pastrán	62.2	60.0	-3.63 %
PMGD PFV Anchual	82.9	46.9	-43.37 %	PMGD PFV Patagua	75.3	67.5	-10.40 %
PMGD PFV Antonia	25.0	7.2	-71.22 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	85.1	82.5	-3.00 %
PMGD PFV Argomedo	66.1	60.7	-8.23 %	PMGD PFV Pedreros	23.2	24.4	+5.34 %
PMGD PFV Arica	33.9	75.0	+121.29 %	PMGD PFV Pegasus	25.6	15.8	-38.00 %
PMGD PFV Ariztía	15.4	10.5	-31.93 %	PMGD PFV Pellin	82.1	70.7	-13.95 %
PMGD PFV Armazones	47.1	45.8	-2.86 %	PMGD PFV Pelumpen	22.7	18.1	-19.99 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.9	18.4	-11.93 %	PMGD PFV Penaflo	78.0	71.8	-7.93 %
PMGD PFV Astillas	0.0	76.8	-	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	87.6	79.0	-9.84 %	PMGD PFV Penciahue Este	23.2	20.9	-9.90 %
PMGD PFV Avellano	54.2	49.6	-8.49 %	PMGD PFV Pepa	89.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	65.8	55.8	-15.29 %	PMGD PFV Pequen	25.4	22.7	-10.66 %
PMGD PFV Axel Solar	21.2	16.6	-21.74 %	PMGD PFV Peraillo	25.1	28.9	+15.06 %
PMGD PFV Ayla	82.4	83.6	+1.52 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	11.4	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pesaro	24.1	16.1	-33.26 %
PMGD PFV Barcelona	92.5	83.6	-9.65 %	PMGD PFV Pica	1.9	1.8	-1.52 %
PMGD PFV Belenos Til Til	91.9	82.1	-10.64 %	PMGD PFV Pichon	16.5	15.6	-5.23 %
PMGD PFV Bellavista	20.4	18.0	-11.74 %	PMGD PFV Picunche	66.4	66.9	+0.71 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	29.6	26.6	-10.14 %
PMGD PFV Belén	61.6	59.3	-3.70 %	PMGD PFV Pilpilen	21.3	18.8	-11.69 %
PMGD PFV Berrueco	77.0	75.4	-2.08 %	PMGD PFV Piquero	92.4	83.9	-9.24 %
PMGD PFV Blu	22.3	32.6	+46.61 %	PMGD PFV Pirque	21.2	23.0	+8.44 %
PMGD PFV Buenas Yervas	57.1	82.9	+45.05 %	PMGD PFV Pitotoy	24.1	21.5	-10.95 %
PMGD PFV Bulnes	20.8	24.2	+16.66 %	PMGD PFV Pitra	28.0	21.8	-22.23 %
PMGD PFV Bulnes Barones	22.0	18.6	-15.67 %	PMGD PFV Placilla	45.3	60.2	+32.69 %
PMGD PFV Bérnago	24.5	21.4	-12.51 %	PMGD PFV Playerito	29.2	23.4	-19.81 %
PMGD PFV CE Caldera	30.1	55.5	+84.56 %	PMGD PFV Playero	29.0	24.7	-14.71 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.5	-	PMGD PFV Playeron	29.3	25.2	-13.93 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	81.2	65.2	-19.76 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	83.4	77.1	-7.59 %
PMGD PFV Cabilsol	23.6	16.8	-28.54 %	PMGD PFV Plomo Verano	24.3	24.0	-1.20 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	+4.48 %	PMGD PFV Población	22.6	12.6	-44.25 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	49.0	+7.16 %	PMGD PFV Pocillas	18.0	22.9	+27.34 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	90.6	84.6	-6.55 %	PMGD PFV Pomuyeto	24.3	21.8	-10.26 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-85.15 %	PMGD PFV Portezuelo	23.3	20.4	-12.61 %
PMGD PFV Calama	87.3	77.9	-10.78 %	PMGD PFV Pretty Field	15.1	13.4	-11.44 %
PMGD PFV Calle Larga	23.1	25.5	+10.56 %	PMGD PFV Puangue	41.5	38.4	-7.52 %
PMGD PFV Candelaria Solar	23.3	21.0	-10.08 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	24.8	22.2	-10.57 %
PMGD PFV Canelillo	18.1	16.7	-7.46 %	PMGD PFV Pueblo Seco	88.5	75.2	-14.98 %
PMGD PFV Canesa	23.2	20.2	-12.89 %	PMGD PFV Puelche	26.2	22.4	-14.61 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	23.5	21.3	-9.40 %
PMGD PFV Cantera	24.4	17.8	-27.00 %	PMGD PFV Pullali	22.2	13.5	-39.37 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.7	15.7	-0.19 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.9	6.0	+1.02 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	77.2	63.2	-18.04 %
PMGD PFV Caracoles	26.9	24.3	-9.64 %	PMGD PFV Queltehue	24.0	22.1	-7.88 %
PMGD PFV Caranca	15.5	12.7	-18.22 %	PMGD PFV Quemados	60.6	63.6	+4.95 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	77.5	69.7	-9.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	60.1	54.4	-9.50 %	PMGD PFV Quillay	23.1	21.0	-9.22 %
PMGD PFV Casuto	21.4	20.6	-3.55 %	PMGD PFV Quilmo Solar	43.5	41.5	-4.53 %
PMGD PFV Catemu	15.7	10.8	-31.53 %	PMGD PFV Quinantu	89.2	34.6	-61.20 %
PMGD PFV Cato Solar	27.0	23.6	-12.45 %	PMGD PFV Quinta	23.5	21.2	-9.62 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	72.2	69.6	-3.49 %
PMGD PFV Cauquenes	23.6	17.6	-25.64 %	PMGD PFV RDCLA SAN	75.1	53.6	-28.63 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	82.9	68.5	-17.38 %	PMGD PFV REN	33.7	50.5	+49.88 %
PMGD PFV Cefalu Solar	22.5	17.2	-23.62 %	PMGD PFV RLA	20.9	20.2	-3.54 %
PMGD PFV Centauro Solar	81.3	74.0	-8.95 %	PMGD PFV Ranguil	23.0	9.0	-61.05 %
PMGD PFV Cetus	6.3	11.4	+80.13 %	PMGD PFV Ratulemus	19.1	16.7	-12.28 %
PMGD PFV Chacabuco	89.4	86.6	-3.15 %	PMGD PFV Rauquen	60.9	30.6	-49.72 %
PMGD PFV Chacaico	34.7	17.7	-49.11 %	PMGD PFV Rcu	53.6	47.7	-10.94 %
PMGD PFV Chalinga	19.6	22.2	+13.29 %	PMGD PFV Recoleta	54.6	47.2	-13.54 %
PMGD PFV Champa	21.2	25.6	+20.51 %	PMGD PFV Rengo	66.1	63.4	-4.11 %
PMGD PFV Chancon	18.8	19.1	+1.60 %	PMGD PFV Rexner	23.4	21.5	-8.32 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.1	21.2	-8.14 %	PMGD PFV Rimini	85.9	60.6	-29.45 %
PMGD PFV Chequen Solar	72.6	32.6	-55.10 %	PMGD PFV Rinconada	66.9	60.2	-10.10 %
PMGD PFV Chicauma Verano	63.4	5.3	-91.66 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	98.1	93.5	-4.66 %
PMGD PFV Chilener	16.6	14.8	-10.88 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.5	27.7	-9.21 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.7	8.8	+14.23 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.6	21.6	-12.15 %	PMGD PFV Roma	24.9	22.0	-11.73 %
PMGD PFV Chinchorro	17.0	27.5	+61.62 %	PMGD PFV Romeria	83.8	71.9	-14.13 %
PMGD PFV Cholguan	22.1	19.5	-11.81 %	PMGD PFV Rosario	1.2	4.2	+234.68 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	15.8	-2.64 %	PMGD PFV Rovián	54.1	43.6	-19.48 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rucapaine	94.0	90.4	-3.77 %
PMGD PFV Cipres	44.0	43.3	-1.70 %	PMGD PFV Río Peuco	23.3	21.6	-7.30 %
PMGD PFV Citrino	21.8	6.9	-68.49 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.0	-5.25 %
PMGD PFV Ckilir	81.6	88.7	+8.67 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	19.3	18.3	-5.48 %
PMGD PFV Clementina	16.5	15.7	-5.32 %	PMGD PFV SDSI	26.6	23.0	-13.81 %
PMGD PFV Cocharcas	25.1	23.7	-5.48 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.7	-
PMGD PFV Cocinillas	19.9	17.6	-11.63 %	PMGD PFV SGT Catapilco	74.0	53.3	-27.94 %
PMGD PFV Coinco	22.7	20.8	-8.38 %	PMGD PFV SGT Tucapel	69.5	61.3	-11.87 %
PMGD PFV Colchagua	24.1	12.7	-47.36 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.0	23.1	-7.76 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	19.0	19.5	+2.47 %
PMGD PFV Colina	87.4	82.4	-5.63 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.7	12.9	-22.66 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.7	22.4	-9.19 %	PMGD PFV Salermo Solar	15.0	21.9	+45.28 %
PMGD PFV Condor Chepica	22.8	25.4	+11.31 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.3	17.5	+13.98 %
PMGD PFV Condor Pelvin	19.2	23.7	+23.59 %	PMGD PFV San Alberto	31.4	23.0	-26.74 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.1	22.9	+126.56 %	PMGD PFV San Antonio	18.0	19.9	+10.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.1	8.2	-26.28 %	PMGD PFV San Camilo	28.9	25.6	-11.48 %
PMGD PFV Corso	21.4	44.0	+105.89 %	PMGD PFV San Carlos	11.4	9.7	-15.05 %
PMGD PFV Cortijo	63.1	61.0	-3.28 %	PMGD PFV San Eduardo	0.0	2.1	-
PMGD PFV Covadonga	84.1	84.3	+0.16 %	PMGD PFV San Emilio I	25.8	22.6	-12.11 %
PMGD PFV Coyunche	27.3	23.3	-14.81 %	PMGD PFV San Eugenio	91.4	77.2	-15.58 %
PMGD PFV Crucero	28.6	13.1	-54.27 %	PMGD PFV San Francisco	29.7	22.1	-25.59 %
PMGD PFV Cruz	29.2	26.7	-8.67 %	PMGD PFV San Isidro	20.9	20.3	-2.73 %
PMGD PFV Curacavi	26.6	24.3	-8.87 %	PMGD PFV San José II	30.8	26.5	-14.01 %
PMGD PFV Curaco	72.1	64.8	-10.08 %	PMGD PFV San Pedro	21.8	19.0	-12.94 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	18.4	+8.68 %	PMGD PFV San Rafael	22.3	5.8	-73.96 %
PMGD PFV Dadinco	30.1	26.3	-12.67 %	PMGD PFV San Ramiro	89.4	60.0	-32.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	69.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.9	80.4	-1.76 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.0	16.1	-30.16 %
PMGD PFV Don Enrique	62.7	54.2	-13.54 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.5	23.6	+0.38 %
PMGD PFV Don Jorge	25.3	29.0	+14.33 %
PMGD PFV Don Mariano	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	23.3	21.1	-9.20 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	24.1	-2.35 %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.4	40.2	-13.45 %
PMGD PFV Don Simón	56.9	55.4	-2.74 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.6	22.8	-3.56 %
PMGD PFV Doña Regina	26.9	23.1	-13.85 %
PMGD PFV Doñihue	57.9	53.1	-8.36 %
PMGD PFV Duqueco Solar	92.7	80.6	-13.07 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.2	3.1	-88.07 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	25.7	23.5	-8.61 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.8	16.6	-11.62 %
PMGD PFV Eclipse	87.5	52.4	-40.15 %
PMGD PFV El Boco	26.0	46.1	+77.27 %
PMGD PFV El Caiquén	91.4	84.0	-8.08 %
PMGD PFV El Cardenal	23.0	21.0	-8.71 %
PMGD PFV El Carpintero	75.7	73.7	-2.69 %
PMGD PFV El Castaño	74.5	73.2	-1.75 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.6	13.5	+7.21 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.6	12.4	-1.58 %
PMGD PFV El Chercan	90.7	83.5	-7.91 %
PMGD PFV El Chincol	28.8	25.0	-13.06 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	21.1	-15.13 %
PMGD PFV El Cuervo	16.1	8.1	-49.85 %
PMGD PFV El Cóndor	10.8	9.5	-12.14 %
PMGD PFV El Divisadero	20.4	29.5	+44.37 %
PMGD PFV El Estero	16.1	5.5	-65.76 %
PMGD PFV El Flamenco	81.7	68.9	-15.62 %
PMGD PFV El Gaviotín	48.3	24.8	-48.70 %
PMGD PFV El Huaso	21.8	19.0	-13.03 %
PMGD PFV El Ingenio	68.9	54.4	-21.00 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.7	24.1	-2.59 %
PMGD PFV El Laurel	58.2	53.7	-7.73 %
PMGD PFV El Litre	87.2	77.2	-11.44 %
PMGD PFV El Loro Choroy	70.6	59.1	-16.39 %
PMGD PFV El Mirlo	52.3	63.1	+20.60 %
PMGD PFV El Monte	24.8	23.4	-5.55 %
PMGD PFV El Palqui	23.6	21.5	-8.82 %
PMGD PFV El Picurio	25.2	25.5	+1.27 %
PMGD PFV El Pilpen	28.1	26.9	-4.23 %
PMGD PFV El Pitio	18.5	23.1	+24.65 %
PMGD PFV El Piuquen	22.0	18.8	-14.54 %
PMGD PFV El Queltehue	28.6	28.1	-1.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.3	8.5	+2.53 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.4	21.2	-9.49 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.2	24.9	-8.67 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.2	18.8	-7.27 %
PMGD PFV Santa Carolina	24.8	22.0	-11.34 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.2	11.6	-12.35 %
PMGD PFV Santa Clara	2.3	1.7	-26.99 %
PMGD PFV Santa Cruz	82.1	81.0	-1.26 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	73.7	79.7	+8.18 %
PMGD PFV Santa Emilia	45.5	40.1	-11.89 %
PMGD PFV Santa Ester	25.9	23.7	-8.45 %
PMGD PFV Santa Francisca	40.4	41.1	+1.63 %
PMGD PFV Santa Inés	25.5	16.0	-37.21 %
PMGD PFV Santa Julia	23.6	24.9	+5.77 %
PMGD PFV Santa Laura	15.8	15.0	-5.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	67.4	49.3	-26.90 %
PMGD PFV Santa Luisa	25.9	22.6	-12.69 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.0	24.9	-0.32 %
PMGD PFV Santa Pamela	73.2	61.1	-16.51 %
PMGD PFV Santa Rita	28.2	24.1	-14.40 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.5	40.0	-48.39 %
PMGD PFV Santuario	28.3	23.3	-17.84 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.2	11.6	+13.28 %
PMGD PFV Siete Colores	50.9	48.8	-4.16 %
PMGD PFV Sirimavo	17.5	16.4	-6.29 %
PMGD PFV Sofia	20.4	20.0	-1.96 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	57.2	38.5	-32.75 %
PMGD PFV Sol del Maule	0.0	18.0	-
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	20.6	+0.10 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	25.4	3.3	-87.22 %
PMGD PFV Solaris	-	1.9	-
PMGD PFV Soy Solar	21.4	16.7	-21.74 %
PMGD PFV Sunhunter	59.7	55.4	-7.09 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	93.9	65.4	-30.34 %
PMGD PFV Talagante	46.7	45.1	-3.49 %
PMGD PFV Talca	35.0	39.8	+13.87 %
PMGD PFV Talhuén	20.8	19.3	-7.12 %
PMGD PFV Tallado	65.2	24.6	-62.26 %
PMGD PFV Tamarama	53.2	42.3	-20.45 %
PMGD PFV Tamarugo	19.5	21.8	+11.81 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	17.2	-15.39 %
PMGD PFV Taranto	83.0	72.2	-13.01 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	11.8	13.7	+16.45 %
PMGD PFV Tierra	41.4	63.7	+53.68 %
PMGD PFV Tijeral	22.6	20.5	-9.54 %
PMGD PFV Til Til	17.6	20.3	+14.85 %
PMGD PFV Topacio	25.4	21.5	-15.21 %
PMGD PFV Torino	62.5	55.2	-11.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	19.2	-35.10 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	24.7	22.1	-10.63 %
PMGD PFV El Queule	53.2	32.6	-38.67 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	22.6	+862.88 %
PMGD PFV El Rayador	56.0	35.8	-36.05 %	PMGD PFV Tranque del Sol	84.9	77.0	-9.38 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.3	20.2	-23.23 %	PMGD PFV Trebal	20.1	19.2	-4.42 %
PMGD PFV El Resplandor	23.4	21.3	-8.65 %	PMGD PFV Trebo	27.7	22.5	-18.78 %
PMGD PFV El Roble	74.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.5	20.3	-5.81 %
PMGD PFV El Romeral	76.8	74.6	-2.98 %	PMGD PFV Tricahue II	89.2	12.7	-85.80 %
PMGD PFV El Salitral	31.0	29.7	-4.04 %	PMGD PFV Trinidad	26.4	24.4	-7.68 %
PMGD PFV El Sauce	22.0	20.3	-7.91 %	PMGD PFV Tucucure	23.2	23.6	+1.72 %
PMGD PFV El Sharon	22.5	21.6	-4.13 %	PMGD PFV Turquía	12.9	11.2	-12.81 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	8.3	-12.13 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	77.6	+63.27 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	90.6	82.7	-8.73 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.1	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.7	10.3	-4.01 %
PMGD PFV El Turpial	16.3	13.1	-19.47 %	PMGD PFV Valle Este II	70.6	66.7	-5.57 %
PMGD PFV El Zorzal	26.1	22.2	-15.17 %	PMGD PFV Valle Oeste II	62.4	54.4	-12.79 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	18.8	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	18.0	8.8	-51.17 %
PMGD PFV Enami Solar	44.5	38.0	-14.76 %	PMGD PFV Ventisquero	83.5	89.0	+6.59 %
PMGD PFV Encino	17.7	17.2	-2.43 %	PMGD PFV Venturada	78.8	71.4	-9.41 %
PMGD PFV Encon	66.5	30.7	-53.79 %	PMGD PFV Verona	4.8	4.8	+0.42 %
PMGD PFV Erinome	24.5	21.7	-11.24 %	PMGD PFV Vicente	18.7	17.3	-7.45 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.6	23.5	-8.10 %	PMGD PFV Victoria	76.3	65.0	-14.79 %
PMGD PFV Esfena	46.1	44.1	-4.34 %	PMGD PFV Villa Alegre	58.8	38.5	-34.51 %
PMGD PFV Esperanza	22.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	14.0	-	PMGD PFV Villa Cruz	22.6	13.4	-40.53 %
PMGD PFV Faramalla	17.5	19.2	+9.54 %	PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	16.5	-36.91 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.2	16.2	-20.21 %	PMGD PFV Villa Prat	24.8	22.5	-9.01 %
PMGD PFV Filomena	23.2	20.9	-9.74 %	PMGD PFV Villa Seca	22.9	17.6	-22.97 %
PMGD PFV Flor del Llano	46.5	41.0	-11.91 %	PMGD PFV Villa Solar	22.9	23.3	+1.75 %
PMGD PFV Florencia Solar	76.1	44.5	-41.50 %	PMGD PFV Violeta	78.1	72.7	-6.91 %
PMGD PFV Foster	24.0	18.7	-22.26 %	PMGD PFV Vituco 2B	25.0	24.6	-1.72 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	61.9	56.2	-9.18 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	47.8	42.3	-11.50 %
PMGD PFV Francisco	28.4	25.6	-9.93 %	PMGD PFV Ñilhue	6.3	6.0	-3.82 %
PMGD PFV Fulgor	21.7	24.1	+11.32 %	PMGD PFV Ñiquén	28.8	16.9	-41.46 %
PMGD PFV Fuster del Verano	53.6	4.3	-92.08 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	42.3	15.2	-64.08 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	84.1	47.1	-44.07 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.4	89.9	+0.50 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	70.6	43.8	-37.92 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	62.6	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	16.2	-11.37 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	95.1	92.3	-2.98 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.6	21.8	-7.61 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	89.0	70.2	-21.13 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	57.5	53.7	-6.73 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	23.1	22.0	-4.72 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	55.5	52.3	-5.71 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.8	21.7	+84.55 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	89.0	74.6	-16.21 %
PMGD PFV Helios	22.0	18.0	-18.36 %
PMGD PFV Hijueta 4	26.2	13.1	-50.00 %
PMGD PFV Homero	23.9	23.9	+0.08 %
PMGD PFV Hormiga	14.5	12.8	-11.58 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-87.19 %
PMGD PFV Huape	22.7	19.1	-15.92 %
PMGD PFV Huaquelon	61.8	58.6	-5.26 %
PMGD PFV Huigan	91.4	85.6	-6.38 %
PMGD PFV Hurtado	25.3	20.7	-18.12 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	19.0	24.2	+27.17 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.2	16.2	-30.33 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	23.5	-20.78 %
PMGD PFV Independencia	22.5	14.7	-34.55 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.8	36.3	+40.79 %
PMGD PFV Jahuel	49.7	46.0	-7.33 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.4	53.7	-8.05 %
PMGD PFV Jaururo	20.2	12.9	-36.19 %
PMGD PFV Javiera Carrera	95.0	89.9	-5.35 %
PMGD PFV Jilguero	18.0	14.7	-18.15 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.9	10.7	-17.56 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.3	17.5	-24.94 %
PMGD PFV La Acacia	67.0	59.0	-11.97 %
PMGD PFV La Blanquina	79.7	56.7	-28.88 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	1.7	-89.09 %
PMGD PFV La Chimba Bis	16.1	14.3	-11.43 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.0	79.4	+13.51 %
PMGD PFV La Estancia	22.0	20.2	-8.17 %
PMGD PFV La Foresta	25.6	23.5	-8.32 %
PMGD PFV La Frontera	37.3	31.8	-14.66 %
PMGD PFV La Gamboina	48.7	40.3	-17.28 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.4	-
PMGD PFV La Huerta	24.0	21.2	-11.55 %
PMGD PFV La Lajueta	53.2	45.1	-15.21 %
PMGD PFV La Ligua	23.1	15.6	-32.29 %
PMGD PFV La Manga	27.2	14.2	-47.65 %
PMGD PFV La Muralla	21.6	20.9	-3.42 %
PMGD PFV La Palma Solar	97.5	65.8	-32.56 %
PMGD PFV La Paz	72.0	67.8	-5.78 %
PMGD PFV La Perla	11.9	22.8	+90.54 %
PMGD PFV La Vendimia	93.0	82.6	-11.27 %
PMGD PFV La Victoria	86.4	81.8	-5.33 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	7.0	-57.95 %
PMGD PFV Laja Andino	91.9	82.3	-10.47 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.1	18.2	-9.69 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	0.8	-
PMGD PFV Las Cabras	20.6	22.0	+6.50 %

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	-	46.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.0	-
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	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.5	-
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	-	10.2	-
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	-	6.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	62.0	56.8	-8.42 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	47.0	5.6	-88.17 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	22.1	6.5	-70.72 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	35.4	41.2	+16.63 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	21.4	27.3	+27.66 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	53.8	50.4	-6.46 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	21.2	21.9	+3.16 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.3	-
PMGD PFV Las Majadas	40.5	85.3	+110.46 %	PMGD TER Orafti	-	6.5	-
PMGD PFV Las Mercedes	20.5	13.9	-32.20 %	PMGD TER PRP Campesina	-	11.3	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	1.7	-89.32 %	PMGD TER PRP Chifin	-	11.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.3	19.8	-24.59 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	36.5	-
PMGD PFV Las Palomas	21.6	22.5	+4.21 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	13.4	-
PMGD PFV Las Perdices	23.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	12.9	-
PMGD PFV Las Rojas	21.5	11.0	-48.74 %	PMGD TER Pinares	-	9.3	-
PMGD PFV Las Tacas	-	5.9	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	78.4	36.8	-52.99 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	58.5	57.8	-1.18 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.7	3.4	-49.55 %	PMGD TER Rapaco	-	10.8	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.9	25.1	-3.39 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	14.0	12.4	-11.79 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	23.5	12.2	-48.04 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	23.3	+539.01 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.0	37.2	+0.70 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	23.5	24.5	+4.39 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	54.9	76.2	+38.91 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	26.4	22.1	-16.15 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	23.2	14.9	-35.73 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	75.2	67.9	-9.69 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	23.3	21.9	-6.30 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	93.4	73.8	-21.01 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.2	29.2	-27.27 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	84.5	76.7	-9.15 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	20.2	17.7	-12.10 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	13.0	12.7	-2.69 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.6	0.7	+17.86 %	<b>Total</b>	<b>22430.1</b>	<b>20419.9</b>	<b>-8.96 %</b>

## 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.
HE Rapel	GNP por costo marginal.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV CEME 1	Menor generación real por costo marginal.
PFV Santa Isabel	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Campiche	GNP por costo marginal.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Guacolda 1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER IEM	GNP por costo marginal.
TER Kelar Diésel	Mayor 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 Neuquén II GNL	GNP por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 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 Cochrane-CCH2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025001044.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río 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	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 VTI 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
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor
PFV Nuevo Quillagua	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	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 MVA, 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	CDC	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 425.28 m.s.n.m. y un gasto de 17 MWh.
00:09	Chilquinta	Línea de 220 kV Laberinto - Kimal 1 cerrada.
00:10	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2 cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2025001222.
00:37	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras de cable OPGW cortadas en Tap San José, según SDCF 2025019142.
01:21	Nexpertia	S/E Parinacota abierto Tap Off Quiani, topología normal.
01:22	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos correspondiente a SS/EE San Rafael, Panguilemo y TR1 de S/E Los Maquis. Causa informada: Robo de conductor entre las estructuras 161-162 y 215-216, según IF 2025001125.
01:26	CGE - Transmisión	S/E Panguilemo normalizado los consumos.
01:41	CGE - Transmisión	S/E Los Maquis TR1 cerrado y normalizado los consumos.
02:14	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 2 tramo Itahue - San Rafael cerrado y normalizado consumos de S/E San Rafael, queda abierto tramo San Rafael - Talca.
02:19	Enel Generación	C. San Isidro II cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025019296.
03:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación línea de 66 kV Itahue - Talca 2.
03:37	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 2 tramo Itahue - San Rafael interrupción forzada por protecciones, se pierden los 4 MW de consumos de S/E San Rafael, según IF 2025001126.
03:53	Enel Generación	C. San Isidro 2 disponible y en servicio. Cancela IF 2025001110.
04:31	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Ana María 1 cerrada, topología normal.
04:48	CGE - Transmisión	S/E San Rafael en servicio desde S/E los Maquis.
05:45	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro controlado de Unidad N°1 por detección de diferencial de presión de turbina, según SDCF 2025019519.
06:30	Enor Chile	C. PFV Jama 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar telecontrol en paño JT1. Según SDCF2025019524.
07:09	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025019142
07:38	Transec	Línea de 220 kV Cardones - Valle Escondido interrupción forzada por protecciones. Quedan indisponibles Cs. PFV Valle Escondido y PFV Río Escondido.
08:36	Siemens	C. PFV Tamarico sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Intervención fortuita.
08:37	Enor Chile	C. PFV Jama 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF2025019524.
08:40	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2025019537.
09:12	Transec	Línea de 220 kV Cardones - Valle Escondido cerrada.
09:37	Enel Generación	C. Sauzal U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rotura de pasador de álabe N° 18, según SDCF 2025019550.
09:53	Colbún	C. Machicura U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de interruptor de bomba de respaldo sistema óleo hidráulico de turbina y evitar un trip por baja presión del sistema, según SICF 2025019558.

Hora	Centro de Control	Observación
10:33	Enel Green Power	Cerro Pabellón U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025019519.
10:40	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla de termocupla escape de TG 11MBA26CT107 canal "B", según SICF 2025019584.
10:48	Enlasa	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación entre estructuras N° 94 y 95, según SICF 2025019583.
10:55	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025019537.
11:04	Enel Generación	C. Sauzal U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025019550.
11:30	CGE - Transmisión	S/E Chinchorro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025019606.
11:46	CGE - Transmisión	S/E Maule paño BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de SF6 en el interruptor BT1, según SICF 2025019718.
11:50	AES Andes	C. Cochrane 1 disponible, en servicio. Cancela IF 2025001033.
11:52	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - El Raco interrupción forzada por protecciones, según IF 2025001256.
12:01	Engie Generación	C. IEM en servicio en pruebas, según SDCF 2025016296.
12:10	CGE - Transmisión	S/E Maule paño BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025019718.
12:38	Engie Generación	C. IEM disponible, en servicio y cancelada SDCF 2025016296. Continúa limitada a MT. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A (Indispone control primario y control terciario), según IL 2025000290.
12:47	Transelect	Línea de 220 kV Rahue - Frutillar Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de SAESA, por trabajos de reparación de línea cortada MT, según SICF 202501786.
13:08	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - El Raco cerrada y cancelado IF 2025001256.
13:57	AES Andes	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2025001313.
13:57	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Las Vegas 2 y Las Canteras - Santiago Solar interrupción forzada por protecciones, se pierden 62 y 3 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Batuco y Punta Peuco.
13:57	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio en forma intempestiva con 110 MW. Causa informada: Falla línea de 110 kV Las Canteras - Las Vegas y Las Canteras - Santiago Solar, según IF 2025001393.
13:58	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla línea de 110 kV Las Canteras - Las Vegas y Las Canteras - Santiago Solar, según IF 2025001441.
13:58	Enel Green Power	C. PFV Don Humberto sale del servicio en forma intempestiva con 63 MW. Causa informada: Falla línea de 110 kV Las Canteras - Las Vegas y Las Canteras - Santiago Solar, según IF 2025001353.
14:05	Colbún	C. Nehuenco 1 cancela solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2025019584.
14:13	Chilquinta	S/E Las Vegas 52HR cerrado.
14:14	Enlasa	C. Guacolda U-2 limitada a MTP de 70 MW. Causa informada: Inestabilidad por alta vibración de turbina, según IL 2025000327.
14:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1, tramo Talca - San Rafael cerrado (en vacío).
14:45	Gen. Metropolitana	C Los Vientos disponible, cancelado IF 2025001393.
15:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota de 641.7 m.s.n.m. y un gasto de 110 MWh.
15:14	Transelect	S/E Diego de Almagro transformador ATR4 de 220/110 kV, 120 MVA disponible, cancelado IF 2025001116.
15:35	STN	S/E Kapatur 52J16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de resorte del equipo, según SDCF 2025019787.
15:40	STS	S/E Pid Pid paño H1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar lazo de corriente del núcleo de medida del TTCC H1, actualmente tiene la señal de la fase 2 abierta, según SDCF 2025019784.
16:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con limitación de GN_A. Causa informada: No dispone según programa operativo para el día de hoy de 1.260 m3 de GN_A, según IL 2025000330.
16:13	STS	S/E Pid Pid paño H1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025019784.
16:15	STN	S/E Kapatur 52J16 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025019787.

Hora	Centro de Control	Observación
16:26	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 2 cerrado, cancelado IF 2025001125 e IF 2025001126
17:14	Chilquinta	Línea de 110 kV Santiago Solar - Las Canteras cerrada, normalizado consumos de S/E Batuco.
17:27	RNE	S/E La Cruz interruptor 52JT1 cerrado, inicia normalización de consumos de S/E SQM.
17:38	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Las Canteras cerrada, normalizado consumos de S/E Punta Peuco.
17:53	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible y E/S, cancelado IF 2025001441.
17:54	Transec	SE Kimal autotransformador ATR2 de 5002/220 kV, 750 MVA cerrado, cancelado IF 2025001120,
17:58	Enel Generación	C. Taltal TG2 disponible, cancelado IF 2025001412.
18:00	Enlasa	C. Guacolda U-2 sin limitación, cancelada IL 2025000327
18:05	Enel Green Power	C. PFV Don Humberto disponible y E/S, cancelado IF 2025001353.
18:15	Chilquinta	Línea de 220 kV Diego de Almagro - Illapa 1 cerrada
18:41	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2025001480.
18:49	Enor Chile	PFV. La Cruz Solar disponible y en servicio. Cancela IF 2025001685.
18:54	Cardones	C. Colmito sincronizada en pruebas, según IF 2025001480.
19:35	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
19:36	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincronizada. Cancela IF2025001162 (falla en la partida).
20:01	Cardones	C. Colmito disponible y E/S, cancelado IF 2025001480.
20:47	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 cerrada, cancelado IF 2025001222. Queda sin pararrayo en fase 2 de S/E Santa María, según IL 2025000328,
20:49	San Andrés	C. PFV San Andrés transformador N°1 de 220/23, 42 MVA cerrado, cancelado IF 2025000213. Cancelada limitación IL 2025000128,
21:00	Engie Generación	C. IEM limitada a 130 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000329. Cancelado IL 2025000290.
21:50	Enel Green Power	Línea de 220 kV Conchi - Cerro Pabellón interrupción forzada por protecciones, según IF 2025001577
23:53	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción por protecciones. Causa informada: Robo de conductor. Según IF 2025001610.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:26	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén en servicio generador de respaldo con 0.5 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
09:11	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos en servicio generador de respaldo con 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
09:35	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí en servicio generador de respaldo con 0.85 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
09:45	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -382,1 [MW]
10:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
10:27	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.
10:48	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
11:47	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos se retira generación por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
11:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
12:27	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
14:07	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
14:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25,0 [MW/m]
19:12	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.
19:12	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.
19:12	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.
19:15	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 655,8 [MW]
19:29	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 1.6 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 24,8 [MW/m]
19:40	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.
19:55	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 1.0 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:30	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:30	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo de 1.0 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:20	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones fuera de servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

#### 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. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
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 Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	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		
Tinguiririca Energía	CC de Tinguiririca Energía sin SCADA	25/02/2025	15:17	27/02/2025	13:37

## 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		
Transec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		
Transec	Hot Line Principal y Respaldo F/S (Cerro Navia).	27/02/2025	07:00		



## 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		
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 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		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:43	27/02/2025	01:10
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:52	27/02/2025	01:08
Celeoredes	S/E Mulchén 52J5 y 52J6 abierto por control de transferencia línea 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	26/02/2025	22:44	27/02/2025	05:50
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.	26/02/2025	23:50	27/02/2025	15:03
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control de transferencia de las líneas de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.	27/02/2025	08:27		
RNE	S/E Don Héctor 52J12 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	27/02/2025	11:19	27/02/2025	13:20
Transec	S/E Don Héctor 52J1, 52J4 y 52J9 abierto por control de transferencia línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	27/02/2025	11:20	27/02/2025	13:22
Transec	S/E Don Héctor 52J1, 52J4 y 52J8 cerrado por control de transferencia LT 220 kV Pta. Colorada Pan de Azúcar + 0.41 Tx LT 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar.	27/02/2025	17:17	27/02/2025	20:10
RNE	S/E Don Héctor 52J12 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	27/02/2025	17:19	27/02/2025	20:10
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	27/02/2025	19:18	27/02/2025	23:48
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	27/02/2025	19:22	27/02/2025	23:42
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins	27/02/2025	20:10		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	27/02/2025	20:35		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/02/2025	19:46	27/02/2025	10:05
Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	26/02/2025	20:22	27/02/2025	09:31
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	27/02/2025	00:29		
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		