

# INFORME DIARIO

Viernes 14 de Marzo del 2025



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	47.4	194.9	+310.83 %	LF	PMG HP MC1	99.6	77.7	-21.98 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	20.5	15.1	-26.61 %	PMG
BESS Andes IV	574.1	676.8	+17.89 %		PMG HP MC3	31.2	26.9	-13.91 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	221.9	256.4	+15.59 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	48.7	+1.46 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	566.3	664.7	+17.37 %		PMG HP Nalcas	45.6	41.8	-8.32 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Ojos de Agua	185.9	185.0	-0.46 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.2	GNP		PMG HP Palacios	16.1	19.2	+19.28 %	PMG
BESS Capricornio	168.4	185.4	+10.08 %		PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.10 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	108.0	110.8	+2.62 %	PMG
BESS Coya	97.2	600.6	+518.00 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	71.1	+0.42 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	39.7	1.8	-95.49 %		PMG HP Renaico	103.5	129.5	+25.18 %	PMG
BESS Don Humberto	180.2	96.2	-46.61 %	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	27.1	-	PMG
BESS El Manzano	120.0	92.0	-23.37 %		PMG HP San Clemente	72.0	72.9	+1.25 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	205.0	+58.13 %		PMG PE La Esperanza	85.2	79.6	-6.62 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	78.1	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	933.0	GNP		PMG PFV Antay	79.2	65.4	-17.41 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	62.7	45.9	-26.89 %	PMG
BESS Salvador	283.9	269.8	-4.96 %		PMG PFV Castilla	14.3	18.5	+29.23 %	PMG
BESS San Andrés	219.1	230.4	+5.15 %		PMG PFV Chercan	76.1	37.5	-50.76 %	PMG
BESS Tamaya	192.0	457.3	+138.22 %		PMG PFV De los Andes	54.2	51.5	-5.03 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	55.0	77.4	+40.87 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	79.6	46.2	-41.95 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	305.7	-20.39 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	15.4	20.3	+32.11 %	PMG
HE Angostura	1565.0	1992.0	+27.28 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3148.1	3570.2	+13.41 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.8	3.0	-61.34 %	PMG, P
HE Canutillar	2902.5	2500.0	-13.87 %		PMG PFV Lucas Solar	77.4	46.6	-39.75 %	PMG
HE Cipreses	291.8	1163.2	+298.55 %		PMG PFV Machicura	51.2	64.6	+26.17 %	PMG
HE Colbún	2138.4	2251.0	+5.26 %		PMG PFV North West	89.9	85.1	-5.40 %	PMG
HE El Toro	5758.0	5634.4	-2.15 %	RO	PMG PFV Palermo	62.3	13.5	-78.36 %	PMG
HE Los Cóndores	2792.0	2769.6	-0.80 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	44.1	-	PMG
HE Machicura	456.0	456.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1988.2	3665.8	(*) +84.38 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.2	14.8	+4.18 %	PMG
HE Pehuenche	4532.4	5102.0	+12.57 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.3	-34.88 %	PMG
HE Pilmaiquén	381.0	383.4	+0.64 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	91.4	93.0	+1.85 %	PMG
HE Ralco	2484.9	5321.3	(*) +114.15 %	RO	PMG PFV Quilmo	70.4	71.8	+2.03 %	PMG
HE Rapel	1366.6	2014.5	+47.42 %	LF, RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	681.8	704.0	+3.26 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	70.6	GNP	
HP Alfalfal	2674.4	2755.5	+3.03 %	RO	PMG PFV SDGx01	8.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	51.6	69.3	+34.23 %	PMG
HP Ancoa	499.2	436.7	-12.52 %	LF	PMG PFV Teno Solar	53.7	35.8	-33.38 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	0.0	606.8	GNP	
HP Capullo	144.0	137.6	-4.44 %	
HP Carilafquen	216.0	201.9	-6.53 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1652.2	1707.9	+3.37 %	
HP Chapiquina	183.7	203.1	+10.56 %	
HP Convento Viejo	67.2	61.6	-8.41 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	153.6	152.3	-0.86 %	
HP Curillinque	1402.5	1535.2	+9.46 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	394.0	366.4	-7.01 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	226.0	269.6	+19.29 %	
HP Guayacán	216.8	217.1	+0.12 %	
HP Hornitos	680.0	684.9	+0.72 %	
HP Isla	1124.8	1222.2	+8.66 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	432.0	137.9	-68.08 %	
HP La Confluencia	1834.0	1526.2	-16.78 %	RO
HP La Higuera	1985.0	1912.8	-3.64 %	RO
HP La Mina	432.8	273.3	-36.85 %	
HP Laja I	191.5	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	138.0	127.9	-7.36 %	MM
HP Lircay	288.0	330.5	+14.76 %	
HP Loma Alta	624.9	633.5	+1.38 %	RO
HP Los Hierros	81.0	64.3	-20.68 %	RO
HP Los Hierros II	13.5	9.4	-30.74 %	
HP Los Molles	77.3	67.1	-13.25 %	RO
HP Los Quilos	594.0	546.9	-7.93 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	150.0	62.1	-58.62 %	
HP Mocho	120.0	110.8	-7.71 %	
HP Palmucho	364.8	673.0	+84.47 %	
HP Peuchen	0.0	0.0	-	MM
HP Providencia	24.0	33.1	+37.92 %	
HP Pullinque	281.0	269.3	-4.18 %	
HP Puntilla	381.3	399.7	+4.82 %	RO
HP Queltehues	939.0	896.5	-4.53 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	7.3	-24.48 %	
HP Rucatayo	339.0	415.8	+22.65 %	
HP Rucue	0.0	180.0	GNP	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	53.6	+1.52 %	
HP San Andres	749.6	835.0	+11.39 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	1054.1	-20.39 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	124.3	130.8	+5.25 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	77.2	41.8	-45.85 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	78.2	71.0	-9.16 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	3.3	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	28.2	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	89.6	-25.55 %	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	3292.1	0.0	(*) -100.00 %	DF, RO
TER Angamos-ANG2	3753.0	3451.7	-8.03 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	192.0	209.9	+9.33 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
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	3989.6	4052.5	+1.58 %	LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4566.2	5081.3	+11.28 %	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, LF
TER CMPC Pacífico	591.6	629.3	+6.38 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	83.5	-30.42 %	
TER Campiche	6069.2	6243.0	+2.86 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	60.0	212.0	+253.33 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	60.0	0.0	-100.00 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	60.0	201.0	+235.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.8	219.2	-12.25 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	216.0	201.6	-6.65 %	
PE Alena	459.6	633.5	+37.84 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	139.5	60.8	-56.44 %		TER Cochrane-CCH1	2859.4	0.0	(*) -100.00 %	DF, RO
PE Aurora	1220.7	1137.9	-6.78 %		TER Cochrane-CCH2	2850.6	0.0	(*) -100.00 %	DF, RO
PE Cabo Leones 1	274.6	100.9	-63.27 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Cabo Leones 2	246.2	97.8	-60.29 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1193.5	+142.58 %	
PE Cabo Leones 3	159.1	55.3	-65.24 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	744.5	629.7	-15.42 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	440.4	409.6	-7.00 %		TER Colmito Diésel	57.6	12.1	-79.01 %	
PE Canela	9.1	17.3	+89.72 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	47.4	58.7	+23.72 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	677.9	GNP	
PE Cardonal	86.4	80.7	-6.63 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	986.7	830.5	-15.82 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	178.7	182.3	+2.03 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	65.7	22.9	-65.13 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	144.9	GNP	
PE El Maitén	63.8	79.9	+25.28 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1371.8	861.6	-37.19 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1085.7	778.4	-28.30 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1883.9	677.4	-64.04 %		TER El Peñón	2.6	186.7	+7079.62 %	
PE La Cabaña	1006.9	876.6	-12.94 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	197.1	95.5	-51.54 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	297.0	265.9	-10.48 %		TER Energía Pacífico	0.0	332.9	GNP	LF
PE Lebu	96.4	20.0	-79.28 %		TER Escuadrón	19.2	53.5	+178.85 %	LF
PE Llanos del Viento	601.7	808.4	+34.36 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	407.9	350.7	-14.02 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.9	GNP	
PE Los Buenos Aires	211.7	191.4	-9.58 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	161.9	104.8	-35.24 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Los Cururos	35.3	37.7	+6.74 %	LF	TER Guacolda 2	2200.0	2170.9	-1.32 %	LF, RO
PE Los Olmos	719.1	713.4	-0.79 %		TER Guacolda 3	2535.0	2526.3	-0.34 %	LF, RO
PE Malleco Norte	653.4	693.8	+6.18 %		TER Guacolda 4	2534.3	2522.5	-0.47 %	RO
PE Malleco Sur	876.2	822.9	-6.07 %		TER Guacolda 5	2487.0	2484.1	-0.12 %	RO
PE Manantiales	173.8	68.7	-60.48 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	344.7	363.4	+5.42 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	59.5	31.1	-47.73 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	268.9	274.6	+2.11 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1640.8	1449.2	-11.68 %		TER IEM	3582.0	3609.0	+0.75 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	952.8	GNP	
PE Punta Palmeras	65.1	70.3	+7.96 %		TER Kelar GNL	0.0	987.5	GNP	RO
PE Punta Sierra	69.6	128.4	+84.43 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	57.0	95.7	+68.02 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	893.9	650.7	-27.21 %		TER Laja Energía Verde	240.0	97.3	-59.46 %	
PE Renaico II	1431.8	1172.3	-18.13 %		TER Lautaro I	553.1	499.2	-9.75 %	RO
PE San Gabriel	1602.5	1193.5	-25.52 %		TER Lautaro II	486.8	439.8	-9.67 %	RO
PE San Juan	82.3	57.8	-29.74 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	595.1	537.9	-9.60 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	325.4	-39.27 %	
PE San Pedro	248.5	221.9	-10.69 %		TER Los Espinos	0.0	111.6	GNP	
PE San Pedro 2	386.0	274.1	-28.98 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	215.4	78.1	-63.72 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	412.7	683.3	+65.58 %		TER Los Pinos	323.1	386.0	+19.47 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	118.2	64.7	-45.26 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	70.0	36.4	-47.99 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	424.3	468.0	+10.30 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	803.1	858.3	+6.87 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	749.3	666.5	-11.06 %		TER Mantos Blancos	15.0	8.8	-41.60 %	DF
PE Totoral	18.2	43.4	+137.94 %	RO	TER Masisa	264.0	187.1	-29.12 %	
PE Ucuquer 2	26.9	7.1	-73.68 %		TER Mejillones-CTA	3163.9	3015.8	-4.68 %	
PE Valle de los Vientos	282.2	349.6	+23.88 %		TER Mejillones-CTH	3180.7	3021.8	-5.00 %	
PFV Almeyda	476.0	342.3	-28.08 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	30.5	113.6	+272.13 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	368.5	660.8	+79.33 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	491.7	644.3	+31.04 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3417.4	3894.4	+13.96 %	RO
PFV Andes Solar IV	572.5	669.4	+16.92 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	947.3	777.8	-17.90 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	347.1	301.9	-13.03 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	392.7	674.8	+71.86 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	107.0	GNP	LF
PFV CEME 1	566.3	1964.0	(*) +246.81 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2028.4	2003.1	-1.25 %		TER Nehuenco I GNL	1106.5	2436.0	(*) +120.15 %	
PFV Capricornio	464.1	300.4	-35.28 %		TER Nehuenco I Gas Arg	5075.4	4073.0	-19.75 %	
PFV Carrera Pinto	538.2	450.4	-16.31 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	118.8	515.2	+333.83 %		TER Nehuenco II GNL	3940.1	3096.0	-21.42 %	
PFV Chañares	225.1	126.5	-43.80 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2937.8	4952.0	(*) +68.56 %	
PFV Conejo	794.8	767.9	-3.38 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	934.5	588.5	-37.03 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	88.3	238.7	+170.44 %	
PFV Diego de Almagro	139.7	133.5	-4.50 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1411.1	1073.5	-23.93 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1032.8	888.7	-13.96 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	519.3	537.3	+3.46 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1014.3	-17.13 %	
PFV Doña Antonia	625.4	141.4	-77.39 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	139.3	59.0	-57.68 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	13.5	15.0	+10.74 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	592.3	599.1	+1.15 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	81.7	547.7	+570.46 %		TER Nueva Renca GNL	1497.6	1523.0	+1.70 %	RO
PFV El Romero	95.9	877.8	+815.07 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3920.8	5121.0	+30.61 %	
PFV Elena	413.9	343.6	-16.99 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1417.1	1317.3	-7.04 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	558.5	+36.88 %	
PFV Granja Solar	183.1	622.9	+240.19 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	807.1	465.0	-42.39 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	50.3	444.0	+783.47 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	70.5	241.1	+242.00 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	433.7	282.7	-34.82 %		TER Quintero 1A GNL	460.7	556.0	+20.68 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	115.2	1422.0	(*) +1133.97 %	
PFV La Cruz Solar	319.1	273.0	-14.43 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	31.1	69.4	+123.22 %	LF	TER Quintero 1B GNL	480.0	616.0	+28.33 %	
PFV La Huella	74.3	428.0	+475.71 %		TER Quintero 1B Gas Arg	120.0	1847.0	(*) +1439.17 %	
PFV La Silla	12.6	13.5	+7.46 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	44.8	286.7	+539.60 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	13.3	84.8	+535.17 %		TER San Isidro I GNL	4815.8	3811.0	-20.87 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1766.5	1048.2	-40.66 %		TER San Isidro I Gas Arg	2614.5	3344.8	+27.93 %	
PFV Leyda	623.9	166.9	-73.25 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	580.2	517.7	-10.77 %		TER San Isidro II GNL	2388.0	2463.8	+3.17 %	
PFV Los Loros	297.7	254.0	-14.68 %		TER San Isidro II Gas Arg	5110.8	5685.1	+11.24 %	
PFV Luz del Norte	1269.0	765.5	-39.68 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1110.5	1169.5	+5.31 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	360.4	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	856.5	1157.1	+35.10 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	618.0	635.2	+2.79 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	46.1	45.5	-1.34 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	411.8	346.4	-15.88 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	562.7	550.8	-2.12 %		TER Santa Marta	360.2	186.7	-48.17 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	8.5	61.3	+617.40 %		TER Santa María	7947.5	8006.0	+0.74 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	9.4	77.0	+715.34 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	761.8	670.2	-12.03 %		TER Taltal 1 GNL	590.0	1306.0	+121.37 %	
PFV Rio Escondido	982.1	664.4	-32.35 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	179.8	46.9	-73.94 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	141.3	20.1	-85.79 %	LF	TER Taltal 2 GNL	607.5	1369.0	+125.35 %	RO
PFV San Pedro	297.0	505.3	+70.10 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	977.4	0.0	-100.00 %	MM, LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	617.8	595.6	-3.60 %		TER Tenó	0.0	112.6	GNP	
PFV Sol de Lila	216.2	107.2	-50.42 %	LF	TER Tenó Gas GLP	193.4	212.3	+9.74 %	
PFV Sol de los Andes	549.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	842.3	1252.8	+48.73 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1200.2	1058.2	-11.83 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	314.9	151.1	-52.01 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1087.7	414.4	-61.90 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	100.0	280.0	+179.97 %	LF
PFV Tamaya Solar	550.7	368.4	-33.11 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	491.4	161.0	-67.25 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	244.2	256.2	+4.91 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	785.8	493.9	-37.14 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	908.6	786.1	-13.48 %		TER Trapen	3.9	219.6	+5529.49 %	
PFV Willka	489.3	485.7	-0.73 %		TER Trincao	19.6	28.0	+42.46 %	
PMG Cauquenes	67.5	75.4	+11.65 %	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	5.1	6.0	+17.10 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.3	26.4	+0.49 %	PMG, RO	TER Valdivia	504.0	833.6	+65.40 %	
PMG HP Callao	25.5	12.4	-51.34 %	PMG	TER Viñales	528.0	0.0	-100.00 %	
PMG HP Carena	111.9	120.0	+7.24 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	127.5	128.9	+1.10 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.1	70.1	-	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	73.5	56.3	-23.40 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	68.8	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	189.6	GNP	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.02 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	192.4	GNP	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG	<b>Total</b>	<b>224213.2</b>	<b>230139.5</b>	<b>+2.64 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	49.2	64.6	+31.40 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD HP Arrayán	-	0.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	92.1	95.9	+4.19 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	15.2	17.0	+11.48 %
PMGD HP Caliboro	18.2	25.4	+40.09 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	76.1	75.9	-0.33 %
PMGD HP Collil	50.5	12.7	-74.88 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	10.9	-9.33 %
PMGD HP Cumpeo	25.6	44.1	+72.18 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	60.5	-14.58 %
PMGD HP Dongo	37.4	12.3	-67.11 %
PMGD HP Donguil	1.0	0.5	-52.72 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.9	6.9	-
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	15.1	-
PMGD HP El Atajo	22.3	24.0	+7.52 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.1	+3.95 %
PMGD HP El Canelo	49.8	49.6	-0.26 %
PMGD HP El Colorado	15.8	7.8	-50.93 %
PMGD HP El Diuto	46.9	47.6	+1.48 %
PMGD HP El Galpón	6.6	5.7	-13.57 %
PMGD HP El Llano	13.1	15.4	+17.23 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.9	15.5	-2.24 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	23.9	+2.41 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	26.0	+6.08 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	68.6	28.3	-58.81 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.7	+5.91 %
PMGD HP La Compañía II	34.6	29.9	-13.47 %
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	11.6	12.3	+6.64 %
PMGD HP Las Flores	41.7	28.9	-30.70 %
PMGD HP Las Vertientes	36.8	37.3	+1.23 %
PMGD HP Los Bajos	116.4	125.6	+7.94 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	7.6	-62.75 %
PMGD HP Los Corrales II	17.9	18.1	+0.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	19.7	8.6	-56.46 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.1	21.5	-34.94 %
PMGD PFV Lo Miranda	36.0	23.6	-34.44 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.4	6.5	-57.48 %
PMGD PFV Lockma	78.6	86.5	+10.05 %
PMGD PFV Loica	20.6	19.5	-5.16 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.4	21.5	+10.82 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.8	14.1	+10.25 %
PMGD PFV Loncura	56.3	19.7	-64.98 %
PMGD PFV Loreto	19.3	8.7	-55.04 %
PMGD PFV Los Banos	40.7	50.6	+24.49 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.4	36.0	-34.98 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.4	23.6	+10.47 %
PMGD PFV Los Jotes	22.4	12.4	-44.48 %
PMGD PFV Los Lagos	16.2	3.1	-80.82 %
PMGD PFV Los Libertadores	51.0	43.5	-14.80 %
PMGD PFV Los Lirios	52.6	55.0	+4.72 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.3	4.1	-77.72 %
PMGD PFV Los Molinos	71.9	53.8	-25.22 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.6	-
PMGD PFV Los Nogales	22.5	19.5	-13.63 %
PMGD PFV Los Paltos	15.9	7.9	-50.57 %
PMGD PFV Los Patos	20.3	24.5	+20.54 %
PMGD PFV Los Perales	18.0	4.2	-76.94 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.2	10.6	-13.04 %
PMGD PFV Los Tauretes	19.9	21.8	+9.57 %
PMGD PFV Los Tilos	31.0	16.2	-47.92 %
PMGD PFV Los Tordos	37.5	43.6	+16.21 %
PMGD PFV Luce Solar	13.5	3.5	-73.85 %
PMGD PFV Luders	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	25.5	14.8	-42.03 %
PMGD PFV Luna	16.6	3.5	-78.92 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.7	18.9	-4.41 %
PMGD PFV Macao	72.3	72.1	-0.37 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.3	8.4	+0.96 %
PMGD PFV Maikono	12.0	3.5	-70.81 %
PMGD PFV Maimalicán	82.8	41.9	-49.38 %
PMGD PFV Maitenlahue	20.3	4.1	-79.79 %
PMGD PFV Malaquita II	85.2	85.0	-0.21 %
PMGD PFV Malinke	12.5	7.2	-42.49 %
PMGD PFV Malloco	18.2	11.5	-36.83 %
PMGD PFV Malvilla	12.7	5.2	-59.17 %
PMGD PFV Manao	23.0	16.0	-30.49 %
PMGD PFV Mandinga	39.8	20.0	-49.76 %
PMGD PFV Marambio	18.8	9.2	-51.33 %
PMGD PFV Marañon	91.9	66.5	-27.71 %
PMGD PFV Marchigue II	63.5	28.2	-55.64 %
PMGD PFV Marchigue VII	19.8	4.8	-75.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	29.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	9.7	3.1	-68.01 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	78.3	68.8	-12.20 %
PMGD HP María Elena	0.0	1.5	-
PMGD HP Melo	34.7	52.0	+49.91 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.4	3.5	+141.22 %
PMGD HP Muchi	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	3.6	5.2	+43.46 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	36.0	34.8	-3.42 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.4	3.6	-51.25 %
PMGD HP Pichilonco	15.0	8.9	-40.64 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.9	17.0	-25.64 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	-1.51 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	8.7	6.0	-31.07 %
PMGD HP Roblería	48.0	57.2	+19.10 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	7.2	-
PMGD HP Santa Elena	6.4	5.3	-17.98 %
PMGD HP Santa Isabel	10.0	9.4	-6.12 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	7.3	7.1	-3.44 %
PMGD HP Trailelfú	7.3	3.7	-48.71 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	4.7	-
PMGD HP Tranquil	16.1	16.0	-0.78 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.05 %
PMGD PE El Arrebol	65.1	104.0	+59.73 %
PMGD PE El Nogal	59.5	56.0	-5.95 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	68.3	107.6	+57.56 %
PMGD PE Lebu III	44.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	15.6	20.4	+30.67 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	80.6	72.3	-10.27 %
PMGD PFV Albatros	9.9	10.9	+9.71 %
PMGD PFV Albor Solar	31.3	44.9	+43.51 %
PMGD PFV Alcaldesa	49.4	46.4	-6.14 %
PMGD PFV Alcon Solar	85.6	14.3	-83.30 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	20.9	+589.44 %
PMGD PFV Alhué	51.7	18.1	-65.08 %
PMGD PFV Alianza	30.7	37.0	+20.49 %
PMGD PFV Alicahue	24.7	14.0	-43.48 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.2	0.1	-99.10 %
PMGD PFV Alto Solar	14.9	4.1	-72.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	23.3	34.2	+47.08 %
PMGD PFV María Dolores	58.7	71.7	+22.13 %
PMGD PFV María Pinto	20.4	11.7	-42.56 %
PMGD PFV Meco Chillan	49.9	50.0	+0.12 %
PMGD PFV Meli	67.1	63.3	-5.78 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	10.5	-50.59 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.5	12.0	+41.22 %
PMGD PFV Milán A	23.3	11.5	-50.75 %
PMGD PFV Mitchi	86.8	88.8	+2.26 %
PMGD PFV Montt	18.0	11.7	-35.17 %
PMGD PFV Mostazal	65.0	65.5	+0.72 %
PMGD PFV Moya	73.7	60.9	-17.38 %
PMGD PFV Mutupín	67.1	57.5	-14.33 %
PMGD PFV Nahuén	69.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.6	+282.58 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.1	15.2	+0.69 %
PMGD PFV Nawentun	58.3	12.8	-77.98 %
PMGD PFV Nihue	15.8	4.1	-74.38 %
PMGD PFV Norte Chico	15.0	12.4	-17.27 %
PMGD PFV Ocoa	23.2	13.2	-43.15 %
PMGD PFV Olivia	22.3	19.2	-13.80 %
PMGD PFV Olivier	17.8	16.2	-9.47 %
PMGD PFV Olivillo	55.4	16.3	-70.68 %
PMGD PFV Orion	21.1	19.7	-6.69 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.9	11.4	-48.13 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	66.5	66.5	-0.08 %
PMGD PFV PAS1	62.9	84.0	+33.55 %
PMGD PFV PSF El Peral	90.5	58.4	-35.40 %
PMGD PFV PSF Horizonte	25.8	35.0	+35.87 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	22.1	-9.43 %
PMGD PFV PVP Unihue	20.8	19.3	-7.36 %
PMGD PFV Pachira	81.5	67.4	-17.29 %
PMGD PFV Paillihue	59.6	74.5	+24.92 %
PMGD PFV Paine	81.3	80.3	-1.27 %
PMGD PFV Palto Sunlight	70.0	17.8	-74.53 %
PMGD PFV Pama	14.5	14.5	+0.21 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.0	28.9	+3.29 %
PMGD PFV Panquehue II	36.7	29.1	-20.67 %
PMGD PFV Paraguay	47.1	51.6	+9.53 %
PMGD PFV Paranal	16.9	16.5	-2.19 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	18.6	19.3	+4.04 %
PMGD PFV Parque Curicura	45.7	22.1	-51.65 %
PMGD PFV Parque El Olivar	56.5	69.7	+23.41 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	42.3	1.2	-97.12 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.9	46.7	+23.09 %
PMGD PFV Parque La Colonia	76.4	55.0	-27.99 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	63.5	+284.37 %
PMGD PFV Parque Nancagua	54.6	28.2	-48.37 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	69.2	68.2	-1.44 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.0	20.6	+8.62 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	43.1	42.3	-1.97 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	36.8	23.9	-35.10 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	47.7	50.4	+5.62 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.4	10.3	-23.43 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	52.0	32.6	-37.21 %
PMGD PFV Anakena	76.2	55.3	-27.49 %	PMGD PFV Pastrán	76.3	53.2	-30.22 %
PMGD PFV Ancahual	43.0	72.0	+67.75 %	PMGD PFV Patagua	61.8	30.2	-51.19 %
PMGD PFV Antonia	12.9	6.7	-47.91 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	71.3	77.4	+8.62 %
PMGD PFV Argomedo	59.7	23.4	-60.75 %	PMGD PFV Pedreros	18.3	15.7	-14.26 %
PMGD PFV Arica	40.7	86.3	+112.22 %	PMGD PFV Pegasus	22.9	20.9	-9.07 %
PMGD PFV Ariztía	12.2	3.1	-74.73 %	PMGD PFV Pellin	56.8	69.8	+22.80 %
PMGD PFV Armazones	45.7	42.7	-6.54 %	PMGD PFV Pelumpen	21.1	8.2	-61.29 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.4	20.9	+13.44 %	PMGD PFV Penaflo	64.5	52.8	-18.17 %
PMGD PFV Astillas	86.6	86.6	-0.00 %	PMGD PFV Pencahue	41.9	41.4	-1.19 %
PMGD PFV Avel Solar	57.3	76.5	+33.56 %	PMGD PFV Pencahue Este	20.7	20.3	-1.87 %
PMGD PFV Avellano	39.1	42.6	+8.94 %	PMGD PFV Pepa	76.5	48.0	-37.27 %
PMGD PFV Aviles	52.1	11.2	-78.50 %	PMGD PFV Pequen	20.3	11.1	-45.25 %
PMGD PFV Axel Solar	21.8	10.5	-51.70 %	PMGD PFV Peraillo	20.5	13.3	-35.27 %
PMGD PFV Ayla	83.7	78.4	-6.31 %	PMGD PFV Perséfone	21.2	5.3	-75.05 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	19.0	19.8	+3.89 %	PMGD PFV Pesaro	23.6	5.1	-78.29 %
PMGD PFV Barcelona	82.3	73.8	-10.31 %	PMGD PFV Pica	1.3	0.8	-39.22 %
PMGD PFV Belenos Til Til	83.0	70.3	-15.33 %	PMGD PFV Pichon	15.4	14.6	-4.69 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	0.0	67.9	-
PMGD PFV Bellavista	19.1	6.8	-64.26 %	PMGD PFV Piduco	25.0	24.0	-3.84 %
PMGD PFV Belén	56.9	50.3	-11.62 %	PMGD PFV Pilpilen	14.5	3.1	-78.83 %
PMGD PFV Berrueco	69.8	69.7	-0.26 %	PMGD PFV Piquero	73.2	16.9	-76.95 %
PMGD PFV Blu	24.8	29.3	+18.21 %	PMGD PFV Pirque	17.6	19.9	+13.24 %
PMGD PFV Buenas Yervas	83.6	48.7	-41.83 %	PMGD PFV Pitotoy	21.6	11.8	-45.50 %
PMGD PFV Bulnes	42.9	42.0	-2.18 %	PMGD PFV Pitra	8.5	4.2	-50.59 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.5	15.3	-1.03 %	PMGD PFV Placilla	42.0	29.4	-29.86 %
PMGD PFV Bérnago	21.9	11.2	-49.13 %	PMGD PFV Playerito	21.2	21.9	+3.01 %
PMGD PFV CE Caldera	47.5	50.2	+5.61 %	PMGD PFV Playero	21.7	21.9	+0.97 %
PMGD PFV CUARZO	-	12.3	-	PMGD PFV Playeron	21.4	21.6	+1.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	74.6	74.3	-0.29 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	76.9	53.9	-29.87 %
PMGD PFV Cabisol	17.9	7.9	-56.02 %	PMGD PFV Plomo Verano	22.3	23.0	+3.29 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	+4.41 %	PMGD PFV Población	16.3	4.5	-72.64 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	63.8	+39.51 %	PMGD PFV Pocillas	15.2	22.5	+47.89 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	71.3	83.1	+16.56 %	PMGD PFV Pomuyeto	20.3	20.0	-1.57 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Portezuelo	21.2	3.9	-81.73 %
PMGD PFV Calama	88.2	90.2	+2.31 %	PMGD PFV Pretty Field	12.9	7.8	-39.88 %
PMGD PFV Calle Larga	18.5	22.7	+22.54 %	PMGD PFV Puangue	34.4	19.9	-42.24 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	19.4	10.8	-44.60 %
PMGD PFV Canelillo	17.3	11.8	-31.95 %	PMGD PFV Pueblo Seco	66.9	67.8	+1.44 %
PMGD PFV Canesa	19.3	15.0	-22.33 %	PMGD PFV Puelche	16.3	18.8	+15.01 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puento Solar	20.2	15.3	-24.23 %
PMGD PFV Cantera	18.7	2.9	-84.34 %	PMGD PFV Pullalli	15.9	4.7	-70.19 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.5	17.0	+16.98 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.9	4.4	-24.75 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	80.5	46.9	-41.74 %
PMGD PFV Caracoles	18.0	21.9	+21.59 %	PMGD PFV Queltehue	20.6	11.5	-44.01 %
PMGD PFV Caranca	15.2	14.4	-4.92 %	PMGD PFV Quemados	63.5	55.0	-13.37 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	74.8	80.0	+6.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	54.4	-	PMGD PFV Quillay	19.0	5.5	-70.89 %
PMGD PFV Casuto	17.2	18.0	+4.65 %	PMGD PFV Quilmo Solar	40.1	42.1	+4.87 %
PMGD PFV Catemu	12.2	8.8	-28.20 %	PMGD PFV Quinantu	48.6	24.4	-49.84 %
PMGD PFV Cato Solar	22.5	22.8	+1.29 %	PMGD PFV Quinta	20.9	24.0	+14.80 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	52.4	63.2	+20.72 %
PMGD PFV Cauquenes	16.5	21.4	+29.94 %	PMGD PFV RDCL SAN	71.9	17.6	-75.48 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	73.8	28.4	-61.47 %	PMGD PFV REN	32.6	50.5	+55.17 %
PMGD PFV Cefalu Solar	15.1	19.2	+26.77 %	PMGD PFV RLA	15.5	3.8	-75.81 %
PMGD PFV Centauro Solar	59.4	64.7	+8.92 %	PMGD PFV Ranguil	18.7	2.3	-87.74 %
PMGD PFV Cetus	9.0	1.9	-79.48 %	PMGD PFV Ratulemus	16.7	21.7	+30.41 %
PMGD PFV Chacabuco	74.7	80.8	+8.10 %	PMGD PFV Rauquen	46.2	27.0	-41.60 %
PMGD PFV Chacaico	29.9	34.8	+16.21 %	PMGD PFV Rcu	46.2	22.5	-51.36 %
PMGD PFV Chalinga	22.2	13.9	-37.21 %	PMGD PFV Recoleta	50.7	36.9	-27.24 %
PMGD PFV Champa	19.1	45.6	+138.87 %	PMGD PFV Rengo	60.5	32.4	-46.46 %
PMGD PFV Chancon	17.1	16.7	-2.63 %	PMGD PFV Rexner	21.4	19.3	-9.80 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.6	23.1	+39.26 %	PMGD PFV Rimini	30.4	17.8	-41.65 %
PMGD PFV Chequen Solar	61.4	63.2	+2.95 %	PMGD PFV Rinconada	57.4	36.7	-36.06 %
PMGD PFV Chicauma Verano	57.2	60.0	+4.75 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	89.5	28.6	-68.07 %
PMGD PFV Chilener	13.8	14.8	+6.95 %	PMGD PFV Rinconada Norte	27.8	21.0	-24.55 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.2	17.2	+139.45 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	10.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	20.3	9.5	-53.20 %	PMGD PFV Roma	21.8	11.8	-45.80 %
PMGD PFV Chinchorro	34.7	34.9	+0.43 %	PMGD PFV Romeria	74.2	37.6	-49.24 %
PMGD PFV Cholguan	15.0	18.2	+21.09 %	PMGD PFV Rosario	9.0	8.0	-10.49 %
PMGD PFV Chuchiñi	17.7	11.6	-34.20 %	PMGD PFV Rovián	41.2	18.0	-56.43 %
PMGD PFV Cintac	1.6	0.1	-96.91 %	PMGD PFV Rucapaine	81.0	60.8	-24.97 %
PMGD PFV Cipres	30.4	40.3	+32.61 %	PMGD PFV Río Peuco	21.1	19.6	-6.92 %
PMGD PFV Citrino	17.5	3.2	-82.00 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.0	2.9	-5.28 %
PMGD PFV Ckilir	83.9	87.0	+3.67 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	17.3	14.0	-18.83 %
PMGD PFV Clementina	27.1	32.0	+17.88 %	PMGD PFV SDSI	16.4	22.3	+35.57 %
PMGD PFV Cocharcas	20.2	21.3	+5.31 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	3.5	-
PMGD PFV Cocinillas	18.8	12.5	-33.67 %	PMGD PFV SGT Catapilco	57.0	14.1	-75.31 %
PMGD PFV Coinco	20.5	10.2	-50.32 %	PMGD PFV SGT Tucapel	40.3	56.5	+40.15 %
PMGD PFV Colchagua	24.0	4.4	-81.64 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.2	18.7	-19.40 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	19.1	12.0	-37.36 %
PMGD PFV Colina	84.2	71.4	-15.21 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	17.1	5.4	-68.63 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	21.6	9.8	-54.79 %	PMGD PFV Salermo Solar	20.3	4.3	-78.69 %
PMGD PFV Condor Chepica	26.3	7.4	-72.03 %	PMGD PFV Samo Bajo	13.6	10.8	-20.54 %
PMGD PFV Condor Pelvin	21.2	10.9	-48.49 %	PMGD PFV San Alberto	0.0	25.7	-
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	15.4	+69.65 %	PMGD PFV San Antonio	24.9	29.5	+18.61 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.1	7.4	-26.58 %	PMGD PFV San Camilo	20.6	20.1	-2.04 %
PMGD PFV Corso	21.5	43.8	+103.67 %	PMGD PFV San Carlos	10.2	12.9	+25.59 %
PMGD PFV Cortijo	57.7	56.0	-3.07 %	PMGD PFV San Eduardo	2.1	0.5	-77.56 %
PMGD PFV Covadonga	74.9	76.0	+1.48 %	PMGD PFV San Emilio I	20.0	14.1	-29.75 %
PMGD PFV Coyunche	16.4	22.9	+39.95 %	PMGD PFV San Eugenio	52.8	72.5	+37.35 %
PMGD PFV Crucero	22.0	21.8	-0.83 %	PMGD PFV San Francisco	24.1	21.9	-9.00 %
PMGD PFV Cruz	26.9	17.6	-34.71 %	PMGD PFV San Isidro	16.6	11.2	-32.41 %
PMGD PFV Curacavi	24.0	18.9	-21.31 %	PMGD PFV San José II	26.2	26.2	-0.27 %
PMGD PFV Curaco	64.8	56.9	-12.17 %	PMGD PFV San Pedro	17.8	4.4	-75.06 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.4	11.6	-36.67 %	PMGD PFV San Rafael	23.9	21.8	-8.72 %
PMGD PFV Dadinco	24.4	4.7	-80.89 %	PMGD PFV San Ramiro	67.9	15.2	-77.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	56.2	73.6	+30.98 %	PMGD PFV San Vicente TT	7.9	3.5	-55.28 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.7	70.6	-5.53 %	PMGD PFV Santa Adriana	18.6	12.0	-35.32 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.0	7.6	-57.55 %	PMGD PFV Santa Amelia	24.1	4.1	-83.10 %
PMGD PFV Don Enrique	78.1	53.7	-31.18 %	PMGD PFV Santa Blanca	16.6	16.4	-1.03 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.9	4.3	-79.61 %	PMGD PFV Santa Carolina	22.0	11.5	-47.54 %
PMGD PFV Don Jorge	29.8	6.5	-78.27 %	PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	11.7	-1.02 %
PMGD PFV Don Mariano	0.0	10.7	-	PMGD PFV Santa Clara	13.3	6.2	-53.45 %
PMGD PFV Don Martín	14.5	20.2	+39.97 %	PMGD PFV Santa Cruz	80.7	15.0	-81.44 %
PMGD PFV Don Matías	24.2	19.4	-19.67 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	78.5	41.7	-46.86 %
PMGD PFV Don Rodrigo	31.0	40.4	+30.42 %	PMGD PFV Santa Emilia	40.4	35.5	-12.19 %
PMGD PFV Don Simón	55.0	46.5	-15.59 %	PMGD PFV Santa Ester	24.0	22.5	-6.33 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	41.2	39.5	-4.10 %
PMGD PFV Doña Igna	22.1	2.7	-87.68 %	PMGD PFV Santa Inés	22.9	20.1	-12.13 %
PMGD PFV Doña Regina	16.2	22.2	+36.97 %	PMGD PFV Santa Julia	17.9	15.0	-16.08 %
PMGD PFV Doñihue	43.8	27.2	-37.85 %	PMGD PFV Santa Laura	11.7	2.6	-78.03 %
PMGD PFV Duqueco Solar	83.7	55.8	-33.35 %	PMGD PFV Santa Lucía	67.1	42.1	-37.28 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.6	20.9	-11.46 %	PMGD PFV Santa Luisa	21.6	21.2	-1.76 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.8	8.6	-62.41 %	PMGD PFV Santa Margarita	24.9	5.8	-76.64 %
PMGD PFV Ea Maiten	15.8	18.1	+14.84 %	PMGD PFV Santa Pamela	42.3	65.1	+53.82 %
PMGD PFV Eclipse	67.8	12.0	-82.37 %	PMGD PFV Santa Rita	24.2	23.0	-4.90 %
PMGD PFV El Boco	21.2	19.4	-8.63 %	PMGD PFV Santa Teresita	80.1	72.6	-9.33 %
PMGD PFV El Caiquén	78.7	77.6	-1.40 %	PMGD PFV Santuario	23.3	23.2	-0.42 %
PMGD PFV El Cardenal	20.4	9.1	-55.22 %	PMGD PFV Saturno Norte	34.5	14.0	-59.33 %
PMGD PFV El Carpintero	48.5	22.6	-53.29 %	PMGD PFV Siete Colores	44.6	28.6	-35.86 %
PMGD PFV El Castaño	71.5	69.6	-2.76 %	PMGD PFV Sirimavo	16.3	15.6	-4.46 %
PMGD PFV El Cernicalo	10.7	12.1	+13.35 %	PMGD PFV Sofia	20.0	19.3	-3.12 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.7	11.2	+4.58 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	53.3	50.7	-4.88 %
PMGD PFV El Chercan	74.7	75.1	+0.50 %	PMGD PFV Sol del Maule	17.9	17.6	-1.84 %
PMGD PFV El Chincol	20.1	23.7	+17.81 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.7	19.2	-2.94 %
PMGD PFV El Chucao	20.7	20.0	-3.76 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	22.3	20.2	-9.35 %
PMGD PFV El Cuervo	14.4	5.4	-62.33 %	PMGD PFV Solaris	-	9.2	-
PMGD PFV El Cóndor	9.3	4.0	-57.07 %	PMGD PFV Soy Solar	21.7	10.5	-51.82 %
PMGD PFV El Divisadero	19.1	17.8	-6.90 %	PMGD PFV Sunhunter	75.2	48.4	-35.72 %
PMGD PFV El Estero	5.4	2.5	-53.90 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	70.2	62.0	-11.74 %	PMGD PFV Tabolango	84.2	54.2	-35.66 %
PMGD PFV El Gaviotín	38.3	13.1	-65.87 %	PMGD PFV Talagante	41.1	30.9	-24.74 %
PMGD PFV El Huaso	19.0	11.3	-40.62 %	PMGD PFV Talca	38.9	27.2	-30.15 %
PMGD PFV El Ingenio	69.8	14.8	-78.87 %	PMGD PFV Talhuén	18.1	9.3	-48.56 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.4	11.2	-52.16 %	PMGD PFV Tallado	78.9	2.3	-97.12 %
PMGD PFV El Laurel	45.4	30.0	-33.82 %	PMGD PFV Tamarama	49.2	39.8	-19.13 %
PMGD PFV El Litre	65.0	65.0	+0.08 %	PMGD PFV Tamarugo	21.4	23.7	+10.60 %
PMGD PFV El Loro Choroy	56.0	66.8	+19.41 %	PMGD PFV Tambo Real	19.5	15.6	-20.37 %
PMGD PFV El Mirlo	53.2	36.2	-32.10 %	PMGD PFV Taranto	62.1	14.7	-76.25 %
PMGD PFV El Monte	20.3	12.6	-38.19 %	PMGD PFV Taruca	-	0.1	-
PMGD PFV El Palqui	21.4	15.0	-29.79 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Picurio	22.0	12.3	-44.09 %	PMGD PFV Tes Solar	11.0	12.5	+14.17 %
PMGD PFV El Pilpen	21.0	16.2	-22.86 %	PMGD PFV Tierra	41.3	57.7	+39.57 %
PMGD PFV El Pitio	21.8	22.3	+2.34 %	PMGD PFV Tijeral	19.6	12.5	-36.01 %
PMGD PFV El Piuquen	15.1	17.5	+16.47 %	PMGD PFV Til Til	18.3	17.2	-6.33 %
PMGD PFV El Queltehue	22.2	16.3	-26.53 %	PMGD PFV Topacio	18.4	21.2	+15.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	23.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Torino	51.8	21.7	-58.06 %
PMGD PFV El Queule	38.8	7.3	-81.16 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	22.1	19.1	-13.38 %
PMGD PFV El Rayador	47.6	23.3	-51.12 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	9.5	+308.01 %
PMGD PFV El Reconquistador	22.6	23.1	+2.17 %	PMGD PFV Tranque del Sol	81.1	29.4	-63.71 %
PMGD PFV El Resplandor	17.0	20.4	+19.86 %	PMGD PFV Trebal	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	52.0	18.3	-64.88 %	PMGD PFV Trebo	21.7	10.0	-53.67 %
PMGD PFV El Romeral	77.7	32.3	-58.47 %	PMGD PFV Trica-Dos	11.0	17.9	+62.64 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	27.8	-6.84 %	PMGD PFV Tricahue II	72.9	6.2	-91.55 %
PMGD PFV El Sauce	18.0	6.1	-66.11 %	PMGD PFV Trinidad	23.6	22.5	-4.61 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	7.6	-62.93 %	PMGD PFV Tucuquere	18.2	13.8	-24.40 %
PMGD PFV El Tiuque	7.4	7.6	+2.56 %	PMGD PFV Turquía	8.2	9.7	+18.91 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	71.7	+50.91 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	83.1	76.9	-7.44 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	15.6	13.9	-10.90 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.4	8.6	-17.42 %
PMGD PFV El Zorzal	18.7	20.7	+10.61 %	PMGD PFV Valle Este II	75.6	59.1	-21.87 %
PMGD PFV El Ñandú	21.7	17.1	-21.49 %	PMGD PFV Valle Oeste II	75.2	54.3	-27.83 %
PMGD PFV Enami Solar	39.4	30.7	-22.13 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	14.8	12.0	-18.99 %
PMGD PFV Encino	19.8	12.2	-38.39 %	PMGD PFV Ventisquero	86.1	42.2	-50.95 %
PMGD PFV Encon	51.9	32.1	-38.13 %	PMGD PFV Venturada	66.1	68.8	+4.19 %
PMGD PFV Erinome	21.3	19.2	-10.22 %	PMGD PFV Verona	4.8	1.4	-71.01 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.4	22.0	-5.99 %	PMGD PFV Vicente	17.5	15.8	-9.82 %
PMGD PFV Esfena	44.2	33.7	-23.73 %	PMGD PFV Victoria	75.9	89.7	+18.17 %
PMGD PFV Esperanza	16.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	45.3	21.8	-51.93 %
PMGD PFV FRAGATA	-	14.5	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Faramalla	18.9	11.8	-37.66 %	PMGD PFV Villa Cruz	11.4	20.7	+81.40 %
PMGD PFV Fardela Negra	7.0	3.8	-45.79 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.7	4.8	-73.02 %
PMGD PFV Filomena	20.8	17.7	-15.06 %	PMGD PFV Villa Prat	19.4	16.5	-14.89 %
PMGD PFV Flor del Llano	41.2	43.2	+4.80 %	PMGD PFV Villa Seca	11.9	18.4	+54.87 %
PMGD PFV Florencia Solar	63.1	21.8	-65.53 %	PMGD PFV Villa Solar	20.0	16.1	-19.58 %
PMGD PFV Foster	24.1	4.2	-82.55 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	23.5	4.1	-82.51 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	36.7	37.7	+2.73 %	PMGD PFV Viñas del Sol	48.8	53.9	+10.55 %
PMGD PFV Francisco	24.1	24.4	+1.33 %	PMGD PFV Yahutela	42.4	30.8	-27.42 %
PMGD PFV Fulgor	14.4	23.1	+60.93 %	PMGD PFV Ñilhue	5.2	4.4	-15.97 %
PMGD PFV Fuster del Verano	38.4	56.3	+46.73 %	PMGD PFV Ñiquén	19.6	18.8	-3.93 %
PMGD PFV GR Lemu	41.9	40.6	-2.94 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	45.4	17.4	-61.63 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	73.5	14.0	-80.93 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	53.7	49.0	-8.76 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	47.0	21.5	-54.33 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	30.3	41.5	+36.75 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	91.9	88.0	-4.25 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	21.9	14.3	-34.86 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	47.5	67.6	+42.40 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	75.3	52.9	-29.76 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	16.8	5.0	-70.48 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.5	46.8	-10.88 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.6	3.9	-68.73 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	47.5	80.8	+70.10 %
PMGD PFV Helios	14.4	3.0	-79.49 %
PMGD PFV Hijuela 4	22.7	21.9	-3.48 %
PMGD PFV Homero	26.9	23.5	-12.49 %
PMGD PFV Hormiga	12.0	9.7	-18.56 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.2	-86.67 %
PMGD PFV Huape	19.2	18.6	-3.33 %
PMGD PFV Huaquelon	76.4	53.2	-30.42 %
PMGD PFV Huigan	81.2	60.5	-25.51 %
PMGD PFV Hurtado	14.8	8.3	-43.90 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	43.7	30.0	-31.34 %
PMGD PFV Idahue del Verano	21.2	21.4	+1.18 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.3	14.2	-43.91 %
PMGD PFV Independencia	17.1	20.9	+21.95 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.0	35.4	+60.84 %
PMGD PFV Jahuel	45.9	41.0	-10.61 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	40.2	-28.66 %
PMGD PFV Jaururo	14.7	4.2	-71.56 %
PMGD PFV Javiera Carrera	83.1	57.3	-31.04 %
PMGD PFV Jilguero	15.3	16.5	+8.04 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	4.7	-54.77 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	18.5	13.5	-26.97 %
PMGD PFV La Acacia	53.5	30.7	-42.71 %
PMGD PFV La Blanquina	70.3	54.5	-22.52 %
PMGD PFV La Chapeana	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.8	8.3	-29.50 %
PMGD PFV La Esperanza II	63.5	13.8	-78.30 %
PMGD PFV La Estancia	19.8	18.2	-8.07 %
PMGD PFV La Foresta	23.1	7.3	-68.38 %
PMGD PFV La Frontera	33.9	7.8	-77.04 %
PMGD PFV La Gamboina	44.1	38.5	-12.70 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.7	-
PMGD PFV La Huerta	19.0	21.7	+14.37 %
PMGD PFV La Lajueta	39.4	18.1	-54.11 %
PMGD PFV La Ligua	16.6	4.5	-72.71 %
PMGD PFV La Manga	24.7	3.9	-84.17 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	7.4	-63.36 %
PMGD PFV La Palma Solar	72.9	78.0	+7.04 %
PMGD PFV La Paz	68.7	62.0	-9.76 %
PMGD PFV La Perla	11.4	21.2	+85.43 %
PMGD PFV La Vendimia	69.3	70.1	+1.11 %
PMGD PFV La Victoria	69.9	69.2	-0.97 %
PMGD PFV Lagunilla	18.2	3.7	-79.74 %
PMGD PFV Laja Andino	61.5	81.7	+32.90 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.9	0.2	-98.66 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.8	4.2	+139.95 %
PMGD PFV Las Cabras	21.4	3.4	-84.25 %

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	-	40.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	1.7	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	55.9	37.6	-32.71 %
PMGD PFV Las Catitas	29.8	39.2	+31.49 %
PMGD PFV Las Chacras	15.8	3.7	-76.58 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.6	42.0	-1.42 %
PMGD PFV Las Codornices	16.1	24.7	+53.60 %
PMGD PFV Las Golondrinas	50.8	48.9	-3.64 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.2	7.4	-54.20 %
PMGD PFV Las Majadas	84.9	50.7	-40.29 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.3	21.3	+16.56 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.2	1.8	-89.74 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.5	5.3	-49.57 %
PMGD PFV Las Palomas	20.6	23.1	+11.94 %
PMGD PFV Las Perdices	12.5	21.1	+68.75 %
PMGD PFV Las Rojas	20.0	5.1	-74.55 %
PMGD PFV Las Tacas	-	7.8	-
PMGD PFV Las Taguas	60.3	24.5	-59.44 %
PMGD PFV Las Tencas	65.2	29.2	-55.22 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.2	3.7	-55.12 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.4	4.8	-80.30 %
PMGD PFV Las Tortolas	18.0	20.2	+12.07 %
PMGD PFV Las Turcas	18.5	5.3	-71.62 %
PMGD PFV Lengua	3.6	26.0	+614.28 %
PMGD PFV Liebre Verano	34.8	23.1	-33.52 %
PMGD PFV Lima	25.3	6.5	-74.49 %
PMGD PFV Linares	36.2	42.3	+16.89 %
PMGD PFV Lingue	18.7	4.7	-74.85 %
PMGD PFV Lipangue	19.3	18.6	-3.78 %
PMGD PFV Liquidambar	67.9	62.6	-7.89 %
PMGD PFV Lirio del Campo	21.5	12.0	-44.09 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	29.1	18.2	-37.67 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.9	27.3	-8.73 %
PMGD PFV Llay Llay	78.1	44.3	-43.35 %
PMGD PFV Lloica	19.3	17.1	-10.99 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.1	20.1	+32.91 %
PMGD PFV Lo Boza	1.3	0.5	-60.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
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	-	6.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.8	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Taphue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>20539.1</b>	<b>16652.5</b>	<b>-18.92 %</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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Mayor generación real por reducción programada mal asignada.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Neuquén I GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Quintero 1A Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B Gas Arg	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 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.
PFV Sol de los Andes	0.0	Indisponible: Causa informada: Inspección sistema de protecciones Transformador de poder T1 de S/E Sol de los Andes, debido a alarmas activas en circuitos de MT, según SDCF 2025027357
TER Angamos-ANG1	100.0	Indisponible. Causa informada: Drenaje de estanques aguas desalada y desmineralizada por contaminación, SDCF 2025027335.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027246
TER Cochrane-CCH2	100.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027249.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PE Los Cururos	98.0	limitada a 107.6 MW. Causa informada: Reemplazo por desgaste en rodamiento NDE de turbina WTG A01, según IL 2025000424
PFV Río Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	93.0	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 1 GNL	84.0	Limitada para generar sólo en Ciclo Abierto. Causa Informada: Falla en válvula UV100 entrada de agua a domo de alta presión HRSG1A (Indisponible para operar en ciclo combinado), según IL2025000449
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	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VT1 A, según IL 2025000333.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Santa Isabel	93.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	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
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	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 202400017. 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 coincide 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	50.0	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. indisponible para prestar control secundario de frecuencia AGC. Causa informada: Falla sistema de comunicaciones, según 2025000448
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	0.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVAR, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	0.0	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	0.0	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	0.0	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	0.0	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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW., según IL 2025000441

## 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 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 423.32 m.s.n.m. y un gasto de 37 MWh.
00:12	RNE	S/E PE El Maitén Transformador N° 1 de 66/23 kV, 16 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección de punto caliente a la entrada del transformador de SSAA, según SDCF 2025027384.
00:49	CGE - Transmisión	S/E Uribe 52H3 de la línea de 110 kV Uribe - Acceso Norte interrupción forzada por protecciones y se pierden 22 MW de SQM Carbonato. Causa informada: Robo de conductor, según IF 2025002297.
01:15	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 80 MW. Causa informada: Por análisis de parámetros químicos, según IL 2025000440. Cancelada IL 2025000439.
01:15	RNE	S/E PE El Maitén Transformador N° 1 de 66/23 kV, 16 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027384.
02:00	Enel Generación	C. Taltal TG2 AGC con informe de limitación. Causa informada: No puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW CPF, según IL 2025000441.
02:23	Colbún	C. Santa María limitada a 250 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en pulverizador, según SICF 2025027423.
04:55	Colbún	C. Santa María cancelada limitación a 250 MW SICF 2025027423.
05:41	CGE - Transmisión	S/E Uribe 52H3 de la línea de 110 kV Uribe - Acceso Norte cerrado y energizado tramo Uribe - 89H1 - 1 Acceso Norte.
05:42	Enor Chile	S/E Uribe Solar 52H1 de la línea de 110 kV Acceso Norte - Uribe Solar cierre sin éxito.
06:30	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitado en 45.9 MW para su carga / descarga debido a falla en core N° 12, según IL 2025000432. Cancelada IL 2025000413.
07:34	Hidro Lircay	C. Mariposa sale del servicio de forma intempestiva con 2.2 MW.
08:12	RNE	PFV Javiera disponible, cancelado IF 2025002295.
08:16	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.3 MW de consumos de Refugio, según IF 2025002304.
08:56	CGE - Transmisión	S/E Linares transformador N°1 de 154/66 kV y 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar alambrado de control, el cual fue reparado de emergencia por intervención de roedores en cámaras y ductos de control, según SDCF 2025027022.
09:13	Hidro Lircay	C. Mariposa disponible y en servicio, cancelado IF.
09:16	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio cerrado, cancelado IF 2025002304.
09:22	STS	S/E María Elena paño 52J2 de línea de 220 kV María Elena - Kimal 1 con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla se produce coincidentemente con una intervención no informada para recuperar los SS/AA de corriente continua de la S/E, según IF 2025002307.
09:41	Nexpertia	S/E Changos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar revisión y configuración de reloj de MUX 7, 9 y 12 en S/E Los Changos, por presentar intermitencia en las comunicaciones entre S/E Cumbre y S/E Nueva Cardones, según SICF 2025027450.
09:43	Enor Chile	S/E Uribe Solar 52H1 de la línea de 110 kV Acceso Norte - Uribe Solar cerrado.
09:57	Transec	S/E Charrúa paño J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas de control y medidas de aislación del paño J8, para investigación y corrección de avería en circuito de cierre del 52J8, según SDCF 2025027344.
10:09	STS	S/E María Elena paño 52J2 cerrado, normalizada línea de 220 kV María Elena - Kimal 1, cancelado IF 2025002307.
10:31	CGE - Transmisión	S/E Linares transformador N°1 de 154/66 kV y 75 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025027022.
11:00	Arauco	C. Nueva Aldea TG-1 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 25 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor, según IF 2025002301.
11:19	Enel Green Power	Línea de 220 kV Conchi - El Abra interrupción forzada por protecciones, minera El Abra pierde 83 MW. Causa informada: Intervención fortuita por pruebas de disparo de protección 87L en S/E El Abra, según Solicitud de intervención N° 2025018433 y sin autorización del CDC, según IF 2025002306.
11:49	AES Andes	C. PE Los Cururos sin limitación, cancelado IL 2025000424.
12:04	Enel Generación	C. Abanico U-5 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 5 MW, según IF 2025002305.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
12:15	Enel Generación	C. Abanico U-5 disponible y en servicio, cancelado IF 2025002305.
12:52	Transelec	S/E Jadresic con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación nuevos equipos Redbox por falla de la red de medidores, para cumplimiento de norma técnica, según SICF 2025027212.
12:52	Transelec	S/E Lagunas paño JR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar pérdida de sincronismo de 52JR, según SDCF 2025027495.
13:03	Chilquinta	S/E Rapel 52J4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados (SD 2025024182), según IF 2025002326.
13:08	Transelec	S/E Río Malleco 52J1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar resorte descargado de interruptor J1 (unos de sus polos), se realizará reinicio de mecanismo y pruebas de apertura, según SDCF 2025027486.
13:11	Chilquinta	S/E Rapel 52J4 cerrado, cancelado IF 2025002326.
13:27	STM	S/E Altamirano con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de UTR por falla de comunicación entre SCL y SCADA, según SICF 2025027541.
13:53	Nexpertia	S/E Los Changos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025027450. Queda indisponibles 87L de los sistemas 1, 2 de la Línea 2X500 kV Los Changos - Jadresic por intermitencia de comunicación. Sistema de protección totalmente operativo a través de las funciones 21, 21N, 67N, según IL 2025000446.
14:15	STM	S/E Altamirano cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2025027541.
14:15	STS	S/E María Elena con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de los servicios auxiliares de S/E María Elena por avería en cargadores de baterías, según SICF 2025027559.
14:20	Acciona	C. PFV Usya con limitación. Causa informada: Problemas de comunicación impiden dar servicio de CSF, según IL 2025000444.
14:27	Enel Green Power	Línea de 220 kV Conchi - El Abra, cancelado IF 2025002306.
14:55	Transelec	S/E Río Malleco 52J1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025027486.
15:08	Enel Generación	C. Rapel U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445.
16:05	Acciona	C. PFV Usya sin limitación, cancelada IL 2025000444.
16:31	AES Andes	C. Angamos 2 cancelada limitación IL 2025000440.
16:44	STS	S/E María Elena cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025027559. Queda indisponible banco de baterías N°1 por avería, en servicio normal Banco de Baterías N°2, con una autonomía de 4 horas aproximadamente. Según IL 2025000447.
17:25	Transelec	S/E Puerto Montt interruptor 52J1 de línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 1 disponible. Cancelado SDCF 2025023620 e IF 2025002194.
17:44	Transelec	S/E Charrúa paño J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025027344. Paño J8 queda disponible y cancelado IF 2025002216.
18:01	STM	S/E Bicentenario paño AT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 por baja presión, según SICF 2025027708.
18:25	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema hidráulico, se produce cierre inesperado del damper, según SDCF 2025027715.
18:53	STM	S/E Bicentenario paño AT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025027708.
20:00	Arauco	C. Nueva Aldea TG-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2025002301.
20:00	Enel Generación	C. Rapel U-3 indisponible para prestar control secundario de frecuencia AGC. Causa informada: Falla sistema de comunicaciones, según IL 2025000448.
20:09	Transelec	S/E Jadresic cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025027212.
21:30	Enel Generación	C. Rapel U-3 cancelada limitación IL 2025000448.
22:28	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027715 y queda con limitación IL 2025000449.
22:28	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1A con limitación. Causa informada: Limitada para generar sólo en Ciclo Abierto por falla en válvula UV100 entrada de agua a domo de alta presión HRSG1A (Indisponible para operar en ciclo combinado), según IL2025000449.
22:57	Transelec	S/E Lagunas paño JT con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas efectivas de Transferencia de Paño JT a ambas barras de manera secuencial para pruebas de lógicas de control, según SDCF 2025027721.
23:21	Transelec	S/E Lagunas paño J10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas efectivas de transferencia de paño J10 Matilla a ambas barras de manera secuencial para pruebas de lógicas de control (Trabajo en apoyo a avisos SDCF 2025027495 y 2025027496), según SDCF 2025027722.
23:23	CGE - Transmisión	S/E Leyda paños HT1 y CT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Chilquinta de acuerdo con SODI de Curso Forzoso N°13-2025 se requiere la apertura del paño HT1 y CT1, asociados al Transformador N°1 de S/E Leyda; lo anterior para poder eliminar punto con temperatura prioridad 1 en DDCC 89H1-1 de S/E Leyda, según SDCF 2025027723.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -409,8 [MW]
06:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -32,2 [MW/m]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:31	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.
09:31	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:31	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 38,9 [MW/m]
18:27	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.
18:27	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.
18:27	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 666,7 [MW]
19:10	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
13:42	STS	STS	Primera energización de paño JT1 en S/E Condores (paño de reemplazo), según SD 2025021127.

## 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		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
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		
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 errónea, 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		
Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA F/S.	12/03/2025	20:00		
Enor Chile	C. PFV Tamango datos scada F/S	13/03/2025	09:42		
STS	S/E María Elena sin datos SITR por pérdida de SS/AA de corriente continua, sin informar al CDC.	14/03/2025	05:51	14/03/2025	09:44
STM	S/E Lo Valledor Pérdida de SCADA. Según IF 2025002311.	14/03/2025	13:28	14/03/2025	21:10

## COMUNICACIONES SEN

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

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufuquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufuquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/03/2025	05:26	14/03/2025	14:35
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	13/03/2025	19:30	14/03/2025	10:25
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.	14/03/2025	00:10	14/03/2025	07:02
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.	14/03/2025	08:00	14/03/2025	23:53
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	14/03/2025	15:26		



## 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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37	14/03/2025	00:44
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		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	12/03/2025	17:08		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1	14/03/2025	01:19	14/03/2025	08:10
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	14/03/2025	02:46	14/03/2025	07:32
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	14/03/2025	08:26	14/03/2025	19:28
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	14/03/2025	23:40		