

# INFORME DIARIO

Sábado 15 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	0.0	0.4	+4380.00 %	LF	PMG HP MC1	93.2	73.8	-20.82 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	18.6	14.9	-19.85 %	PMG
BESS Andes IV	870.1	666.6	-23.38 %		PMG HP MC3	28.8	25.5	-11.46 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	427.1	257.6	-39.68 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	51.6	+7.50 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	825.0	647.8	-21.48 %		PMG HP Nalcas	45.6	43.0	-5.66 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Ojos de Agua	188.7	184.6	-2.21 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.3	GNP		PMG HP Palacios	18.7	18.4	-1.39 %	PMG
BESS Capricornio	452.1	291.8	-35.46 %		PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.05 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	110.4	103.4	-6.39 %	PMG
BESS Coya	643.8	536.4	-16.68 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	71.1	+0.38 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	48.0	22.6	-52.92 %		PMG HP Renaico	103.9	130.1	+25.23 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	46.3	-61.48 %	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	24.2	-	PMG
BESS El Manzano	120.0	35.1	-70.76 %		PMG HP San Clemente	71.9	73.8	+2.64 %	PMG
BESS La Cabaña	0.0	44.2	GNP		PMG PE La Esperanza	46.8	4.5	-90.30 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	78.1	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	664.7	GNP		PMG PFV Antay	79.9	74.8	-6.42 %	PMG
BESS Punta Sierra	0.4	4.9	+1186.34 %		PMG PFV Caracas II	57.7	23.1	-59.90 %	PMG
BESS Salvador	333.1	251.5	-24.50 %		PMG PFV Castilla	15.4	19.0	+23.12 %	PMG
BESS San Andrés	229.7	184.1	-19.86 %		PMG PFV Chercan	74.4	73.4	-1.38 %	PMG
BESS Tamaya	569.4	228.9	-59.79 %		PMG PFV De los Andes	60.1	51.4	-14.52 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	61.3	78.1	+27.53 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	78.7	37.4	-52.46 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	280.7	-26.91 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	19.0	20.3	+7.16 %	PMG
HE Angostura	2104.9	2554.0	+21.34 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3143.6	3574.8	+13.72 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.3	3.0	-58.66 %	PMG, P
HE Canutillar	4091.7	3362.0	-17.83 %		PMG PFV Lucas Solar	74.7	38.1	-49.02 %	PMG
HE Cipreses	17.2	1195.8	(*) +6852.21 %		PMG PFV Machicura	71.8	31.9	-55.57 %	PMG
HE Colbún	3019.8	3127.0	+3.55 %		PMG PFV North West	89.8	85.7	-4.52 %	PMG
HE El Toro	5687.2	5526.4	-2.83 %	RO	PMG PFV Palermo	48.7	25.9	-46.88 %	PMG
HE Los Cóndores	2792.0	2944.1	+5.45 %		PMG PFV Pataguilla	50.1	37.6	-25.06 %	PMG
HE Machicura	456.0	459.0	+0.66 %	MM, LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	3120.2	3857.4	+23.63 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.3	15.2	+6.27 %	PMG
HE Pehuenche	5865.8	5256.5	-10.39 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.8	-1.25 %	PMG
HE Pilmaiquén	336.0	364.6	+8.51 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.3	82.4	-11.68 %	PMG
HE Ralco	2494.0	3013.9	+20.84 %	RO	PMG PFV Quilmo	75.1	13.2	-82.45 %	PMG
HE Rapel	931.5	3771.6	(*) +304.88 %	LF, RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	603.2	751.0	+24.51 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	70.6	GNP	
HP Alfalfal	2487.8	2475.4	-0.50 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	56.7	68.9	+21.44 %	PMG
HP Ancoa	499.2	433.6	-13.14 %	LF	PMG PFV Teno Solar	51.3	38.5	-25.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	0.0	498.5	GNP		PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	135.6	125.5	-7.45 %		PMG PFV Venezia	72.9	39.9	-45.25 %	PMG
HP Carilafquen	216.0	201.6	-6.66 %		PMG PFV Villa Longaví	68.2	65.3	-4.16 %	PMG
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1593.0	1488.5	-6.56 %		PMG TER CMPC Tissue	-	39.8	-	PMG
HP Chapiquina	173.0	178.1	+2.96 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	48.0	63.1	+31.37 %		PMG TER Celco	120.2	115.8	-3.70 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	13.4	0.0	-100.00 %	PMG
HP Cumbres	156.0	149.3	-4.29 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1305.5	1528.0	+17.04 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	394.0	297.8	-24.42 %		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	226.0	216.4	-4.25 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	219.9	199.5	-9.28 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	680.0	646.0	-5.00 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Isla	1047.0	1217.1	+16.25 %		PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-	RO	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Juncal	432.0	374.7	-13.26 %		PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	1417.0	1132.6	-20.07 %	RO	TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	1860.0	1472.3	-20.84 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Mina	442.5	276.9	-37.43 %		TER Angamos-ANG1	1624.5	1294.5	-20.31 %	LF, RO
HP Laja I	169.5	0.0	-100.00 %		TER Angamos-ANG2	4536.9	4769.6	+5.13 %	RO
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Lican	131.0	97.5	-25.59 %	MM	TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
HP Lircay	336.0	328.2	-2.32 %		TER Arauco MAPA	192.0	310.4	+61.67 %	P
HP Loma Alta	581.7	626.8	+7.75 %	RO	TER Arica-GMAR	6.5	0.0	-100.00 %	MM
HP Los Hierros	81.0	63.4	-21.73 %	RO	TER Arica-M1AR	2.6	0.0	-100.00 %	LF
HP Los Hierros II	13.5	4.9	-63.93 %		TER Arica-M2AR	2.2	0.0	-100.00 %	
HP Los Molles	72.6	70.8	-2.53 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Quilos	594.0	575.9	-3.05 %		TER Atacama 1 GNL	3074.2	4012.8	+30.53 %	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	226.0	99.6	-55.92 %		TER Atacama 2 GNL	4760.0	5206.6	+9.38 %	LF, RO
HP Mocho	112.8	106.2	-5.86 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	635.3	669.1	+5.33 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Peuchen	0.0	0.0	-	MM	TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
HP Providencia	24.0	32.6	+35.83 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Pullinque	213.0	217.5	+2.09 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
HP Puntilla	381.3	408.4	+7.10 %	RO	TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Queltehues	939.0	909.9	-3.10 %	RO	TER CMPC Pacífico	553.5	598.7	+8.17 %	
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM	TER CMPC Santa Fe	120.0	5.3	-95.58 %	
HP Río Picoiquen	7.2	9.6	+32.92 %		TER Campiche	5892.2	5820.0	-1.23 %	
HP Rucatayo	120.0	216.3	+80.21 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	52.8	52.9	+0.19 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	629.0	GNP	
HP San Andres	704.4	680.2	-3.44 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	921.3	-30.42 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	687.0	GNP	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	117.3	50.3	-57.13 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.8	224.5	-10.12 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	216.1	216.4	+0.15 %	
PE Alena	150.0	38.8	-74.11 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	957.8	460.6	-51.91 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF, RO
PE Aurora	514.8	255.5	-50.37 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	DF, RO
PE Cabo Leones 1	408.1	515.8	+26.37 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Cabo Leones 2	357.8	457.3	+27.80 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1197.0	+143.29 %	
PE Cabo Leones 3	496.5	434.7	-12.44 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	554.2	587.7	+6.04 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	200.6	17.2	-91.41 %		TER Colmito Diésel	0.0	2.8	GNP	
PE Canela	21.3	17.8	-16.13 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	36.5	113.7	+211.19 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	334.5	GNP	
PE Cardonal	39.7	21.5	-45.77 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	720.3	705.7	-2.03 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	75.7	8.3	-89.02 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	270.5	296.5	+9.59 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	70.4	GNP	
PE El Maitén	23.4	1.8	-92.14 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1009.9	955.2	-5.42 %	P	TER Degañ 2	17.4	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Sur	702.4	1005.4	+43.15 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	21.2	GNP	
PE Kallpa	1759.8	889.9	-49.43 %		TER El Peñón	3.9	30.4	+678.21 %	
PE La Cabaña	519.6	216.3	-58.36 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	72.9	35.4	-51.44 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	167.7	72.9	-56.54 %		TER Energía Pacífico	374.4	340.0	-9.19 %	LF
PE Lebu	51.6	5.7	-89.05 %		TER Escuadrón	19.2	31.1	+62.19 %	LF
PE Llanos del Viento	584.1	725.6	+24.22 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	119.3	28.7	-75.92 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.0	GNP	
PE Los Buenos Aires	72.4	17.2	-76.32 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	93.0	40.6	-56.40 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Los Cururos	219.6	378.7	+72.48 %		TER Guacolda 2	2200.0	2130.9	-3.14 %	LF, RO
PE Los Olmos	351.7	31.7	-91.00 %		TER Guacolda 3	2535.0	2502.1	-1.30 %	LF, RO
PE Malleco Norte	279.5	82.6	-70.44 %		TER Guacolda 4	2534.3	2498.5	-1.41 %	RO
PE Malleco Sur	393.6	208.2	-47.10 %		TER Guacolda 5	2243.4	2456.1	+9.48 %	RO
PE Manantiales	125.7	24.0	-80.88 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	131.7	14.6	-88.91 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	90.2	93.1	+3.16 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	95.0	24.4	-74.32 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	903.2	512.6	-43.24 %		TER IEM	3582.0	3597.3	+0.43 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	1087.7	2488.3	(*) +128.76 %	
PE Punta Palmeras	69.4	83.2	+19.88 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	134.1	266.8	+98.93 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	214.1	207.7	-3.01 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	331.0	71.4	-78.44 %		TER Laja Energía Verde	240.0	105.6	-56.00 %	
PE Renaico II	615.1	227.3	-63.04 %		TER Lautaro I	624.0	596.1	-4.48 %	RO
PE San Gabriel	526.9	123.5	-76.56 %		TER Lautaro II	528.0	491.0	-7.01 %	RO
PE San Juan	779.8	536.8	-31.16 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	276.5	27.1	-90.19 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	297.3	-44.52 %	
PE San Pedro	54.5	0.0	-100.00 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	76.6	0.1	-99.88 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	629.9	729.3	+15.78 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	452.2	700.1	+54.82 %		TER Los Pinos	0.0	103.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	201.7	251.3	+24.60 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	116.6	146.4	+25.53 %		TER Los Vientos GNL	269.9	306.0	+13.36 %	RO
PE Taltal	243.2	283.2	+16.46 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	326.0	GNP	
PE Tchamma	1071.4	1070.8	-0.06 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	341.8	135.4	-60.39 %		TER Mantos Blancos	15.0	0.0	-100.00 %	DF
PE Totoral	60.0	101.0	+68.36 %	RO	TER Masisa	264.0	201.6	-23.65 %	
PE Ucuquer 2	7.4	2.9	-60.68 %		TER Mejillones-CTA	3212.4	2953.2	-8.07 %	
PE Valle de los Vientos	238.4	344.3	+44.38 %		TER Mejillones-CTH	3235.6	3025.9	-6.48 %	
PFV Almeyda	478.4	460.5	-3.74 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	35.9	117.2	+226.01 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	373.7	657.6	+75.95 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	497.3	659.6	+32.64 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4357.4	3998.6	-8.23 %	RO
PFV Andes Solar IV	574.6	708.2	+23.24 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	735.1	778.9	+5.96 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	376.1	212.6	-43.48 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	243.4	686.7	+182.18 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	269.0	GNP	LF
PFV CEME 1	1335.2	1871.0	+40.13 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2027.3	1959.8	-3.33 %		TER Nehuenco I GNL	2536.4	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Capricornio	421.4	337.3	-19.96 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4206.0	6565.0	(*) +56.08 %	
PFV Carrera Pinto	467.2	389.5	-16.63 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	119.0	17.4	-85.42 %		TER Nehuenco II GNL	3465.0	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Chañares	216.1	132.7	-38.59 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3227.1	6973.0	(*) +116.08 %	
PFV Conejo	864.9	757.2	-12.45 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	948.7	616.3	-35.04 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	7.4	GNP		TER Newen Gas Arg	18.6	209.4	+1026.77 %	
PFV Diego de Almagro	156.2	135.8	-13.02 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1560.9	1179.8	-24.42 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1075.4	861.5	-19.89 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	478.2	387.0	-19.08 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1012.8	-17.25 %	
PFV Doña Antonia	612.0	81.9	-86.62 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	128.1	97.7	-23.74 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	15.6	14.7	-5.64 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	508.7	440.5	-13.40 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	36.7	545.3	+1385.40 %		TER Nueva Renca GNL	2010.0	657.0	(*) -67.31 %	RO
PFV El Romero	55.0	342.8	+523.22 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3729.7	5443.0	(*) +45.94 %	
PFV Elena	455.0	334.0	-26.60 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1535.3	1287.4	-16.15 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	553.1	+35.57 %	
PFV Granja Solar	193.7	584.2	+201.61 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	819.3	458.8	-44.01 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	88.3	217.6	+146.43 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	91.2	247.5	+171.47 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	0.0	341.5	GNP		TER Quintero 1A GNL	673.2	541.0	-19.64 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	1002.2	1476.0	+47.27 %	
PFV La Cruz Solar	355.5	265.8	-25.23 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	19.8	62.6	+216.26 %	LF	TER Quintero 1B GNL	1482.2	1448.0	-2.31 %	
PFV La Huella	183.3	418.4	+128.33 %		TER Quintero 1B Gas Arg	286.9	928.0	+223.45 %	
PFV La Silla	12.6	13.6	+7.91 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	62.3	278.7	+347.21 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	18.5	82.6	+347.47 %		TER San Isidro I GNL	3228.4	2969.8	-8.01 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1754.6	1049.0	-40.22 %		TER San Isidro I Gas Arg	4517.2	4452.6	-1.43 %	
PFV Leyda	592.5	363.5	-38.64 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	688.6	509.3	-26.04 %		TER San Isidro II GNL	1979.2	1895.0	-4.25 %	
PFV Los Loros	321.2	228.9	-28.76 %		TER San Isidro II Gas Arg	5451.2	6060.2	+11.17 %	
PFV Luz del Norte	1298.2	752.4	-42.04 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1006.8	1139.6	+13.19 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	356.3	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	776.5	1053.9	+35.73 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	683.6	606.9	-11.23 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	50.7	45.7	-9.92 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	374.1	335.4	-10.34 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	674.5	546.0	-19.06 %		TER Santa Marta	360.2	198.5	-44.90 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	11.1	61.3	+451.23 %		TER Santa María	0.0	511.0	GNP	
PFV Pozo Almonte Solar III	15.2	55.8	+268.52 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	691.0	630.8	-8.72 %		TER Taltal 1 GNL	1313.5	1345.0	+2.40 %	
PFV Rio Escondido	1031.8	619.8	-39.93 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	126.1	42.2	-66.55 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	144.2	17.1	-88.12 %	LF	TER Taltal 2 GNL	1320.3	1286.0	-2.60 %	RO
PFV San Pedro	194.2	515.3	+165.28 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1070.0	0.0	-100.00 %	LF, DF	TER Tarapacá-TGTAR	18.6	0.0	-100.00 %	
PFV Santiago	618.6	560.0	-9.48 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	223.9	99.9	-55.39 %	LF	TER Tenó Gas GLP	25.2	31.7	+25.63 %	
PFV Sol de los Andes	543.4	0.0	-100.00 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	221.5	1178.4	+431.93 %		TER Tocopilla-TG1	20.5	0.0	-100.00 %	
PFV Taira	1749.1	1377.6	-21.24 %		TER Tocopilla-TG2	20.5	0.0	-100.00 %	
PFV Tamango	308.9	132.2	-57.20 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1148.0	720.9	-37.20 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	254.6	264.5	+3.90 %	LF
PFV Tamaya Solar	555.6	114.4	-79.41 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	490.3	210.4	-57.09 %	DF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	74.4	226.8	+204.83 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	862.6	482.0	-44.12 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	989.2	761.2	-23.05 %		TER Trapen	518.4	454.9	-12.24 %	
PFV Willka	524.2	471.1	-10.15 %		TER Trincao	0.0	0.3	GNP	
PMG Cauquenes	82.0	75.4	-8.05 %	PMG	TER Ujjina Diésel	26.4	0.0	-100.00 %	
PMG HP Aillin	4.0	5.0	+26.43 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.5	+0.53 %	PMG, RO	TER Valdivia	633.3	935.2	+47.67 %	
PMG HP Callao	21.4	10.9	-49.37 %	PMG	TER Viñales	528.0	493.3	-6.57 %	
PMG HP Carena	119.9	119.9	-	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	159.0	320.0	+101.26 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	127.5	124.0	-2.75 %	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	59.9	47.2	-21.19 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	71.4	71.0	-0.48 %	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	68.9	GNP	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.07 %	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	68.3	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>214953.0</b>	<b>215634.5</b>	<b>+0.32 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	62.6	64.5	+3.06 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Arrayán	-	0.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	95.8	93.3	-2.58 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	15.1	20.9	+39.10 %
PMGD HP Caliboro	23.7	25.2	+6.33 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	74.3	62.6	-15.84 %
PMGD HP Collil	35.3	9.3	-73.82 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	10.8	-9.92 %
PMGD HP Cumpeo	18.5	41.1	+121.36 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	68.7	47.4	-30.90 %
PMGD HP Dongo	26.8	9.1	-65.98 %
PMGD HP Donguil	0.9	0.1	-87.36 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	11.6	-
PMGD HP El Atajo	22.5	21.2	-5.64 %
PMGD HP El Brinco	3.0	2.7	-9.04 %
PMGD HP El Canelo	49.8	49.7	-0.27 %
PMGD HP El Colorado	12.9	7.0	-45.84 %
PMGD HP El Diuto	47.9	51.9	+8.27 %
PMGD HP El Galpón	6.0	5.7	-5.79 %
PMGD HP El Llano	13.6	12.2	-10.25 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.8	14.7	-7.24 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.7	25.9	+5.01 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	54.8	19.9	-63.74 %
PMGD HP La Bifurcada	4.2	4.2	-0.91 %
PMGD HP La Compañía II	31.0	27.4	-11.52 %
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	12.1	10.8	-10.93 %
PMGD HP Las Flores	36.6	22.7	-37.99 %
PMGD HP Las Vertientes	36.8	33.9	-7.81 %
PMGD HP Los Bajos	124.6	108.5	-12.91 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	17.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	15.6	9.1	-41.37 %
PMGD PFV Lo Miguel	32.0	25.0	-21.98 %
PMGD PFV Lo Miranda	34.4	16.9	-50.76 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.1	3.5	-75.02 %
PMGD PFV Lockma	77.7	88.7	+14.26 %
PMGD PFV Loica	17.2	11.0	-36.27 %
PMGD PFV Loma Tendida	24.4	19.2	-21.41 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.5	14.1	+49.05 %
PMGD PFV Loncura	48.0	34.6	-28.08 %
PMGD PFV Loreto	14.8	9.1	-38.32 %
PMGD PFV Los Banos	42.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	41.2	35.1	-14.69 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.5	9.0	-61.58 %
PMGD PFV Los Jotes	15.6	12.6	-19.44 %
PMGD PFV Los Lagos	10.6	7.6	-28.76 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.1	28.3	-41.23 %
PMGD PFV Los Lirios	52.3	30.6	-41.61 %
PMGD PFV Los Magnolios	15.6	13.6	-13.05 %
PMGD PFV Los Molinos	65.1	52.7	-19.06 %
PMGD PFV Los Morros I	-	9.4	-
PMGD PFV Los Nogales	22.4	27.1	+21.16 %
PMGD PFV Los Paltos	11.6	9.0	-22.59 %
PMGD PFV Los Patos	19.8	12.5	-36.87 %
PMGD PFV Los Perales	9.3	14.5	+56.26 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	9.9	5.6	-42.84 %
PMGD PFV Los Tauretes	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tilos	29.2	20.2	-30.77 %
PMGD PFV Los Tordos	30.3	21.2	-30.22 %
PMGD PFV Luce Solar	13.7	11.8	-13.58 %
PMGD PFV Luders	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	20.0	14.1	-29.48 %
PMGD PFV Luna	14.9	6.8	-54.43 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.7	19.8	+5.97 %
PMGD PFV Macao	60.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.7	8.6	-1.27 %
PMGD PFV Maikono	8.4	6.0	-28.83 %
PMGD PFV Maimalicán	52.7	36.3	-31.23 %
PMGD PFV Maitenlahue	16.5	13.0	-20.90 %
PMGD PFV Malaquita II	84.3	85.6	+1.55 %
PMGD PFV Malinke	10.3	8.9	-14.06 %
PMGD PFV Malloco	15.4	11.6	-24.67 %
PMGD PFV Malvilla	13.2	12.2	-6.99 %
PMGD PFV Manao	18.1	17.6	-2.60 %
PMGD PFV Mandinga	32.2	22.5	-29.95 %
PMGD PFV Marambio	14.7	10.2	-30.98 %
PMGD PFV Marañon	89.8	91.3	+1.70 %
PMGD PFV Marchigue II	62.6	43.1	-31.12 %
PMGD PFV Marchigue VII	12.5	10.6	-15.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	26.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	8.6	2.0	-76.80 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	77.6	71.3	-8.05 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.9	-
PMGD HP Melo	46.2	44.0	-4.91 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.6	3.9	+142.83 %
PMGD HP Muchi	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	4.4	4.7	+6.37 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	33.6	34.3	+1.93 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.6	3.2	-51.19 %
PMGD HP Pichilonco	13.1	6.9	-47.62 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.2	9.9	-55.30 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.1	-13.08 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	8.6	5.7	-33.64 %
PMGD HP Roblería	56.4	62.5	+10.94 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	5.8	-
PMGD HP Santa Elena	6.2	4.5	-26.87 %
PMGD HP Santa Isabel	10.3	9.6	-6.78 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.3	+0.46 %
PMGD HP Trailelfú	5.1	4.2	-17.48 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	5.0	-
PMGD HP Tranquil	18.3	12.1	-33.90 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.04 %
PMGD PE El Arrebol	28.0	65.6	+134.11 %
PMGD PE El Nogal	25.6	4.8	-81.40 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	45.9	58.3	+26.89 %
PMGD PE Lebu III	30.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	3.6	12.1	+235.37 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	78.7	41.1	-47.75 %
PMGD PFV Albatros	10.8	6.7	-37.77 %
PMGD PFV Albor Solar	36.5	27.1	-25.70 %
PMGD PFV Alcaldesa	53.9	14.1	-73.94 %
PMGD PFV Alcon Solar	61.5	24.9	-59.43 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	18.7	+519.87 %
PMGD PFV Alhué	39.0	7.0	-82.00 %
PMGD PFV Alianza	30.5	40.8	+33.76 %
PMGD PFV Alicahue	17.8	16.0	-10.17 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.1	0.1	-99.24 %
PMGD PFV Alto Solar	15.2	11.3	-25.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	23.5	27.1	+15.31 %
PMGD PFV María Dolores	66.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	14.2	11.9	-16.02 %
PMGD PFV Meco Chillan	51.0	9.1	-82.17 %
PMGD PFV Meli	67.8	31.3	-53.89 %
PMGD PFV Membrillo	17.4	11.6	-33.10 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.3	10.2	-37.21 %
PMGD PFV Milán A	20.7	12.6	-39.15 %
PMGD PFV Mitchi	91.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Montt	12.8	13.2	+3.20 %
PMGD PFV Mostazal	62.5	42.5	-32.03 %
PMGD PFV Moya	70.5	15.6	-77.90 %
PMGD PFV Mutupín	59.5	17.6	-70.49 %
PMGD PFV Nahuén	67.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	32.2	24.1	-25.15 %
PMGD PFV Nihue	9.7	7.6	-22.18 %
PMGD PFV Norte Chico	9.6	13.4	+39.90 %
PMGD PFV Ocoa	21.6	16.7	-22.82 %
PMGD PFV Olivia	21.9	20.8	-5.06 %
PMGD PFV Olivier	17.7	17.6	-0.68 %
PMGD PFV Olivillo	39.7	44.4	+11.93 %
PMGD PFV Orion	21.6	4.4	-79.66 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.9	18.2	-17.12 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	65.0	59.4	-8.57 %
PMGD PFV PAS1	74.7	85.7	+14.66 %
PMGD PFV PSF El Peral	69.2	53.0	-23.36 %
PMGD PFV PSF Horizonte	22.4	32.2	+43.65 %
PMGD PFV PVP La Rosa	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PVP Unihue	16.1	11.3	-29.99 %
PMGD PFV Pachira	76.0	29.8	-60.74 %
PMGD PFV Paillihue	66.5	40.7	-38.86 %
PMGD PFV Paine	89.1	72.7	-18.41 %
PMGD PFV Palto Sunlight	38.7	39.8	+2.71 %
PMGD PFV Pama	13.5	14.2	+5.19 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.5	15.7	-26.97 %
PMGD PFV Panquehue II	36.0	30.5	-15.36 %
PMGD PFV Paraguay	47.0	35.8	-23.77 %
PMGD PFV Paranal	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.2	7.4	-61.54 %
PMGD PFV Parque Curicura	42.5	18.5	-56.53 %
PMGD PFV Parque El Olivar	60.7	32.8	-45.99 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	44.1	1.4	-96.94 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.8	51.9	+37.21 %
PMGD PFV Parque La Colonia	63.6	45.5	-28.52 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	75.8	+360.05 %
PMGD PFV Parque Nancagua	38.6	31.1	-19.46 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	70.5	18.1	-74.36 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	30.6	21.7	-29.09 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	16.9	-43.89 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	69.2	30.6	-55.84 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.1	13.4	-4.75 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	44.0	35.3	-19.86 %
PMGD PFV Anakena	80.2	58.0	-27.63 %	PMGD PFV Pastrán	78.5	57.7	-26.43 %
PMGD PFV Ancahual	48.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Patagua	46.7	32.5	-30.39 %
PMGD PFV Antonia	10.6	5.7	-45.59 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	58.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	50.0	26.4	-47.19 %	PMGD PFV Pedreros	16.4	16.2	-1.16 %
PMGD PFV Arica	38.8	79.6	+105.34 %	PMGD PFV Pegasus	25.5	4.8	-81.37 %
PMGD PFV Ariztía	9.2	3.6	-61.47 %	PMGD PFV Pellin	65.7	18.6	-71.64 %
PMGD PFV Armazones	46.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pelumpen	12.5	14.5	+16.06 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penaflo	60.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	77.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pencahue	35.1	31.1	-11.21 %
PMGD PFV Avel Solar	71.1	27.3	-61.61 %	PMGD PFV Pencahue Este	16.1	10.6	-34.12 %
PMGD PFV Avellano	45.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	72.5	37.9	-47.74 %
PMGD PFV Aviles	38.3	32.8	-14.44 %	PMGD PFV Pequen	20.6	12.3	-40.53 %
PMGD PFV Axel Solar	21.1	21.2	+0.14 %	PMGD PFV Peraillo	20.1	15.2	-24.43 %
PMGD PFV Ayla	80.7	43.2	-46.44 %	PMGD PFV Perséfone	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	18.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pesaro	23.9	13.5	-43.50 %
PMGD PFV Barcelona	78.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pica	1.8	1.2	-37.16 %
PMGD PFV Belenos Til Til	82.2	61.1	-25.64 %	PMGD PFV Pichon	14.6	7.5	-48.53 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	0.0	43.9	-
PMGD PFV Bellavista	14.2	11.9	-16.13 %	PMGD PFV Piduco	20.5	12.8	-37.67 %
PMGD PFV Belén	55.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pilpilen	13.9	13.0	-6.76 %
PMGD PFV Berrueco	74.5	13.4	-81.98 %	PMGD PFV Piquero	56.9	57.1	+0.35 %
PMGD PFV Blu	23.4	8.1	-65.36 %	PMGD PFV Pirque	16.5	14.7	-10.91 %
PMGD PFV Buenas Yervas	67.6	51.1	-24.34 %	PMGD PFV Pitotoy	19.0	10.0	-47.34 %
PMGD PFV Bulnes	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pitra	16.6	6.1	-63.18 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.7	4.1	-75.57 %	PMGD PFV Placilla	33.0	32.5	-1.49 %
PMGD PFV Bér gamo	20.0	12.3	-38.79 %	PMGD PFV Playerito	26.6	7.1	-73.19 %
PMGD PFV CE Caldera	48.3	54.5	+12.76 %	PMGD PFV Playero	27.0	7.2	-73.36 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-	PMGD PFV Playeron	26.7	7.4	-72.46 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	54.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	77.7	63.4	-18.39 %
PMGD PFV Cabisol	16.3	10.9	-32.74 %	PMGD PFV Plomo Verano	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.4	-29.41 %	PMGD PFV Población	15.1	7.3	-51.79 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	14.8	-67.52 %	PMGD PFV Pocillas	17.3	8.3	-52.09 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	82.7	83.8	+1.34 %	PMGD PFV Pomuyeto	17.8	5.4	-69.42 %
PMGD PFV Caimi	0.7	0.9	+21.13 %	PMGD PFV Portezuelo	20.9	11.4	-45.48 %
PMGD PFV Calama	89.1	74.2	-16.78 %	PMGD PFV Pretty Field	13.7	14.1	+2.93 %
PMGD PFV Calle Larga	16.2	19.9	+22.65 %	PMGD PFV Puangue	27.4	18.6	-32.19 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	18.6	9.7	-48.15 %
PMGD PFV Canelillo	15.6	13.3	-14.45 %	PMGD PFV Pueblo Seco	64.3	14.9	-76.87 %
PMGD PFV Canesa	11.1	19.4	+74.50 %	PMGD PFV Puelche	18.5	10.6	-42.58 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	17.7	10.9	-38.36 %
PMGD PFV Cantera	14.5	10.2	-29.33 %	PMGD PFV Pullali	13.5	7.9	-41.56 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.3	14.8	+3.29 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	4.2	-22.49 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	75.1	64.6	-14.01 %
PMGD PFV Caracoles	19.6	9.8	-50.20 %	PMGD PFV Queltehue	17.6	9.7	-44.79 %
PMGD PFV Caranca	15.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	59.9	25.7	-57.15 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	80.5	70.8	-12.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	15.2	13.6	-10.72 %
PMGD PFV Catemu	10.6	9.5	-10.00 %
PMGD PFV Cato Solar	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catán	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	21.5	5.7	-73.64 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	46.9	43.3	-7.74 %
PMGD PFV Cefalu Solar	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Centauro Solar	72.4	15.5	-78.58 %
PMGD PFV Cetus	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	68.2	72.4	+6.22 %
PMGD PFV Chacaico	31.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chalinga	21.4	17.9	-16.43 %
PMGD PFV Champa	18.3	30.3	+65.48 %
PMGD PFV Chancon	16.3	9.0	-44.60 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chequen Solar	59.3	54.2	-8.57 %
PMGD PFV Chicauma Verano	59.1	51.8	-12.43 %
PMGD PFV Chilener	13.6	5.8	-57.37 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	18.9	9.9	-47.62 %
PMGD PFV Chinchorro	33.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cholguan	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.5	13.9	-3.81 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.9	-
PMGD PFV Cipres	26.5	17.7	-33.28 %
PMGD PFV Citrino	15.5	2.3	-85.42 %
PMGD PFV Ckilir	77.6	89.8	+15.75 %
PMGD PFV Clementina	26.9	27.6	+2.57 %
PMGD PFV Cocharcas	21.5	21.3	-0.87 %
PMGD PFV Cocinillas	16.7	16.4	-1.97 %
PMGD PFV Coinco	18.9	10.0	-47.36 %
PMGD PFV Colchagua	11.3	11.7	+3.55 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	74.0	63.7	-13.88 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.3	11.2	-44.81 %
PMGD PFV Condor Chepica	20.3	17.1	-15.62 %
PMGD PFV Condor Pelvin	19.1	11.5	-40.18 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.9	16.4	+83.50 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.0	4.1	-58.84 %
PMGD PFV Corso	22.8	44.4	+95.30 %
PMGD PFV Cortijo	51.3	17.1	-66.76 %
PMGD PFV Covadonga	75.3	85.4	+13.44 %
PMGD PFV Coyunche	20.1	7.7	-61.66 %
PMGD PFV Crucero	20.4	2.0	-90.34 %
PMGD PFV Cruz	22.2	17.5	-20.99 %
PMGD PFV Curacavi	18.5	15.4	-17.00 %
PMGD PFV Curaco	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.1	13.7	-9.19 %
PMGD PFV Dadinco	24.6	6.0	-75.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	14.1	8.2	-41.83 %
PMGD PFV Quilmo Solar	49.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinantu	68.8	18.1	-73.76 %
PMGD PFV Quinta	20.0	21.4	+6.71 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	58.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	36.9	41.8	+13.26 %
PMGD PFV REN	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	14.1	11.5	-18.58 %
PMGD PFV Ranguil	13.8	10.1	-26.81 %
PMGD PFV Ratulemus	17.2	5.2	-69.77 %
PMGD PFV Rauquen	41.1	23.9	-41.78 %
PMGD PFV Rcu	41.8	22.9	-45.14 %
PMGD PFV Recoleta	45.0	35.1	-22.08 %
PMGD PFV Rengo	62.8	26.1	-58.53 %
PMGD PFV Rexner	21.3	17.6	-17.45 %
PMGD PFV Rimini	44.3	48.2	+8.82 %
PMGD PFV Rinconada	53.8	30.3	-43.63 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	65.9	52.3	-20.58 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.0	19.3	-31.17 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	10.8	-
PMGD PFV Roma	19.1	10.5	-44.96 %
PMGD PFV Romeria	68.2	37.7	-44.72 %
PMGD PFV Rosario	7.6	7.0	-8.54 %
PMGD PFV Rovián	37.4	21.4	-42.83 %
PMGD PFV Rucapaine	69.5	51.4	-26.10 %
PMGD PFV Río Peuco	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.0	2.8	-5.65 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.3	9.0	-26.75 %
PMGD PFV SDSI	18.4	11.1	-39.63 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	37.1	34.4	-7.28 %
PMGD PFV SGT Tucapel	53.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.4	16.8	-28.27 %
PMGD PFV SP Malloa	17.3	9.2	-46.71 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	8.2	11.4	+39.29 %
PMGD PFV Salermo Solar	16.0	12.9	-19.10 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.5	16.6	+43.92 %
PMGD PFV San Alberto	0.0	1.7	-
PMGD PFV San Antonio	20.9	14.1	-32.74 %
PMGD PFV San Camilo	21.8	13.7	-37.28 %
PMGD PFV San Carlos	11.0	3.8	-64.93 %
PMGD PFV San Eduardo	2.0	1.4	-32.16 %
PMGD PFV San Emilio I	21.4	11.6	-45.88 %
PMGD PFV San Eugenio	62.5	42.3	-32.34 %
PMGD PFV San Francisco	22.5	19.1	-14.93 %
PMGD PFV San Isidro	15.1	9.2	-39.40 %
PMGD PFV San José II	24.6	6.3	-74.60 %
PMGD PFV San Pedro	16.5	11.3	-31.27 %
PMGD PFV San Rafael	16.5	2.4	-85.34 %
PMGD PFV San Ramiro	62.5	22.6	-63.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	53.3	73.6	+38.11 %	PMGD PFV San Vicente TT	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.1	76.6	-4.31 %	PMGD PFV Santa Adriana	17.6	9.7	-45.06 %
PMGD PFV Don Andrónico	14.6	8.3	-42.79 %	PMGD PFV Santa Amelia	15.6	10.7	-31.39 %
PMGD PFV Don Enrique	79.6	61.3	-22.93 %	PMGD PFV Santa Blanca	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.0	11.8	-40.93 %	PMGD PFV Santa Carolina	17.2	9.5	-44.66 %
PMGD PFV Don Jorge	18.8	15.0	-20.20 %	PMGD PFV Santa Cecilia	11.9	11.7	-1.60 %
PMGD PFV Don Mariano	0.0	8.8	-	PMGD PFV Santa Clara	2.2	10.8	+401.86 %
PMGD PFV Don Martín	17.3	12.1	-29.91 %	PMGD PFV Santa Cruz	54.1	42.2	-22.04 %
PMGD PFV Don Matías	24.1	11.9	-50.64 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	68.4	37.9	-44.68 %
PMGD PFV Don Rodrigo	27.3	0.4	-98.68 %	PMGD PFV Santa Emilia	40.5	19.2	-52.60 %
PMGD PFV Don Simón	54.4	27.9	-48.79 %	PMGD PFV Santa Ester	22.9	5.4	-76.50 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	37.4	40.0	+6.94 %
PMGD PFV Doña Igna	15.3	13.3	-13.15 %	PMGD PFV Santa Inés	22.8	17.5	-23.26 %
PMGD PFV Doña Regina	19.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Julia	16.3	17.4	+6.83 %
PMGD PFV Doñihue	42.7	25.1	-41.26 %	PMGD PFV Santa Laura	12.1	9.5	-21.57 %
PMGD PFV Duqueco Solar	64.9	41.5	-36.00 %	PMGD PFV Santa Lucía	58.0	52.2	-9.95 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.6	11.1	-53.14 %	PMGD PFV Santa Luisa	21.4	5.3	-75.11 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	16.4	13.8	-16.30 %	PMGD PFV Santa Margarita	16.0	12.9	-19.45 %
PMGD PFV Ea Maiten	14.5	9.0	-38.33 %	PMGD PFV Santa Pamela	51.9	33.9	-34.67 %
PMGD PFV Eclipse	62.1	30.6	-50.66 %	PMGD PFV Santa Rita	22.2	23.0	+3.51 %
PMGD PFV El Boco	19.3	30.3	+56.84 %	PMGD PFV Santa Teresita	83.5	62.1	-25.59 %
PMGD PFV El Caiquén	73.3	31.7	-56.78 %	PMGD PFV Santuario	20.7	12.4	-40.10 %
PMGD PFV El Cardenal	16.1	9.8	-39.13 %	PMGD PFV Saturno Norte	10.6	14.8	+40.17 %
PMGD PFV El Carpintero	72.2	28.6	-60.44 %	PMGD PFV Siete Colores	43.9	37.6	-14.32 %
PMGD PFV El Castaño	43.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Sirimavo	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.7	3.4	-71.05 %	PMGD PFV Sofia	14.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.7	3.2	-72.41 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	53.3	45.3	-15.03 %
PMGD PFV El Chercan	81.6	47.3	-42.01 %	PMGD PFV Sol del Maule	13.9	8.4	-39.63 %
PMGD PFV El Chincol	25.2	7.4	-70.71 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.7	20.1	+7.46 %
PMGD PFV El Chucao	20.7	9.6	-53.65 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	6.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cuervo	14.7	7.2	-51.15 %	PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	7.8	4.2	-47.07 %	PMGD PFV Soy Solar	22.1	22.2	+0.23 %
PMGD PFV El Divisadero	14.2	20.4	+43.45 %	PMGD PFV Sunhunter	76.9	61.0	-20.75 %
PMGD PFV El Estero	3.9	6.4	+62.85 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	57.1	26.6	-53.34 %	PMGD PFV Tabolango	45.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	37.6	29.9	-20.43 %	PMGD PFV Talagante	35.2	24.2	-31.18 %
PMGD PFV El Huaso	15.9	11.9	-25.42 %	PMGD PFV Talca	27.5	20.3	-26.10 %
PMGD PFV El Ingenio	41.9	38.8	-7.54 %	PMGD PFV Talhuén	18.8	19.1	+1.70 %
PMGD PFV El Interlocutor	19.0	10.4	-45.25 %	PMGD PFV Tallado	82.1	2.5	-96.93 %
PMGD PFV El Laurel	39.4	24.5	-37.76 %	PMGD PFV Tamarama	49.2	50.2	+2.05 %
PMGD PFV El Litre	68.9	56.2	-18.50 %	PMGD PFV Tamarugo	22.9	23.8	+3.62 %
PMGD PFV El Loro Choroy	61.2	43.1	-29.50 %	PMGD PFV Tambo Real	18.5	16.1	-13.18 %
PMGD PFV El Mirlo	54.6	26.4	-51.68 %	PMGD PFV Taranto	45.7	39.3	-13.98 %
PMGD PFV El Monte	16.9	10.6	-37.57 %	PMGD PFV Taruca	-	0.0	-
PMGD PFV El Palqui	20.9	16.1	-23.12 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Picurio	22.0	13.6	-38.05 %	PMGD PFV Tes Solar	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	20.0	15.8	-21.05 %	PMGD PFV Tierra	41.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	22.5	9.3	-58.76 %	PMGD PFV Tijeral	18.3	11.5	-37.34 %
PMGD PFV El Piuquen	17.7	4.1	-76.63 %	PMGD PFV Til Til	18.0	14.4	-20.34 %
PMGD PFV El Queltehue	20.8	15.7	-24.47 %	PMGD PFV Topacio	19.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	34.4	11.6	-66.31 %
PMGD PFV El Rayador	47.2	51.8	+9.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.1	8.7	-65.55 %
PMGD PFV El Resplandor	18.8	4.2	-77.71 %
PMGD PFV El Roble	54.2	32.8	-39.45 %
PMGD PFV El Romeral	42.1	31.4	-25.50 %
PMGD PFV El Salitral	30.0	27.8	-7.44 %
PMGD PFV El Sauce	18.9	9.4	-50.53 %
PMGD PFV El Sharon	18.2	9.2	-49.34 %
PMGD PFV El Tiuque	5.6	4.0	-28.55 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	15.1	-68.17 %
PMGD PFV El Trile	68.8	33.1	-51.88 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	15.9	12.2	-23.32 %
PMGD PFV El Ñandú	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Enami Solar	32.9	33.0	+0.24 %
PMGD PFV Encino	19.8	0.6	-96.92 %
PMGD PFV Encon	42.6	30.1	-29.44 %
PMGD PFV Erinome	17.2	11.2	-35.03 %
PMGD PFV Escorial del Verano	21.0	15.8	-24.90 %
PMGD PFV Esfena	44.5	35.3	-20.70 %
PMGD PFV Esperanza	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	15.3	9.5	-38.05 %
PMGD PFV Fardela Negra	12.6	5.5	-56.42 %
PMGD PFV Filomena	21.0	14.4	-31.32 %
PMGD PFV Flor del Llano	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.2	38.7	-34.55 %
PMGD PFV Foster	13.3	11.0	-17.61 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	33.4	16.4	-50.91 %
PMGD PFV Francisco	22.8	15.3	-32.85 %
PMGD PFV Fulgor	19.2	16.1	-16.53 %
PMGD PFV Fuster del Verano	39.0	39.7	+1.79 %
PMGD PFV GR Lemu	26.4	20.8	-21.00 %
PMGD PFV GR Peumo	35.4	22.1	-37.59 %
PMGD PFV GR Pitao	64.8	43.1	-33.50 %
PMGD PFV GR Rauli	57.3	38.9	-32.18 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	38.7	23.3	-39.86 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	30.2	32.3	+6.72 %
PMGD PFV Gabriela	91.9	88.0	-4.32 %
PMGD PFV Girasoles	14.3	11.8	-16.98 %
PMGD PFV Granada	68.7	28.0	-59.24 %
PMGD PFV Granate	79.1	57.8	-26.88 %
PMGD PFV Guadalao	15.2	15.4	+1.51 %
PMGD PFV Guadalupe	52.7	41.6	-21.00 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	10.0	15.0	+51.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	49.7	26.4	-46.90 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	22.2	17.3	-22.09 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	50.5	49.2	-2.69 %
PMGD PFV Trebal	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebo	16.5	11.9	-27.87 %
PMGD PFV Trica-Dos	16.1	7.8	-51.55 %
PMGD PFV Tricahue II	68.7	5.0	-92.68 %
PMGD PFV Trinidad	15.8	4.4	-72.11 %
PMGD PFV Tucuquere	16.4	15.2	-7.13 %
PMGD PFV Turquía	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.3	-50.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.2	-35.08 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	9.8	8.2	-16.87 %
PMGD PFV Valle Este II	81.8	66.6	-18.61 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.9	65.8	-14.42 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	14.6	7.7	-47.26 %
PMGD PFV Ventisquero	66.5	40.8	-38.61 %
PMGD PFV Venturada	73.7	13.3	-81.92 %
PMGD PFV Verona	4.7	5.5	+18.12 %
PMGD PFV Vicente	17.5	13.0	-25.50 %
PMGD PFV Victoria	85.2	73.9	-13.26 %
PMGD PFV Villa Alegre	31.4	12.2	-61.33 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	16.6	11.9	-28.17 %
PMGD PFV Villa Moscoso	12.1	14.9	+23.68 %
PMGD PFV Villa Prat	16.5	12.4	-24.53 %
PMGD PFV Villa Seca	17.0	9.4	-44.94 %
PMGD PFV Villa Solar	17.0	12.6	-25.60 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	15.5	12.8	-17.63 %
PMGD PFV Viñas del Sol	37.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Yahutela	35.6	34.5	-3.15 %
PMGD PFV Ñilhue	5.0	4.7	-5.66 %
PMGD PFV Ñiquén	25.2	6.2	-75.48 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	63.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	11.6	3.1	-73.49 %
PMGD PFV Hijuela 4	16.8	11.5	-31.64 %
PMGD PFV Homero	25.7	15.8	-38.44 %
PMGD PFV Hormiga	11.6	9.6	-17.20 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.3	-84.43 %
PMGD PFV Huape	22.3	3.8	-82.76 %
PMGD PFV Huaquelon	78.1	62.6	-19.85 %
PMGD PFV Huigan	68.5	44.4	-35.15 %
PMGD PFV Hurtado	17.7	8.5	-52.20 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Idahue del Verano	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	15.7	18.7	+19.30 %
PMGD PFV Independencia	17.0	19.0	+11.82 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.3	20.6	-3.47 %
PMGD PFV Jahuel	46.3	35.3	-23.77 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	47.7	-15.44 %
PMGD PFV Jaururo	12.1	9.7	-20.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	71.8	47.6	-33.65 %
PMGD PFV Jilguero	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.7	4.8	-50.47 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	15.5	11.7	-24.71 %
PMGD PFV La Acacia	52.6	30.6	-41.79 %
PMGD PFV La Blanquina	68.1	35.0	-48.54 %
PMGD PFV La Chapeana	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	14.3	+7.99 %
PMGD PFV La Esperanza II	62.6	41.8	-33.23 %
PMGD PFV La Estancia	15.8	3.6	-77.03 %
PMGD PFV La Foresta	15.8	11.7	-26.45 %
PMGD PFV La Frontera	33.4	19.5	-41.62 %
PMGD PFV La Gamboina	41.1	21.2	-48.38 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Lajueta	36.2	35.3	-2.43 %
PMGD PFV La Ligua	13.5	8.0	-41.11 %
PMGD PFV La Manga	24.1	10.5	-56.60 %
PMGD PFV La Muralla	16.0	10.0	-37.45 %
PMGD PFV La Palma Solar	86.9	17.9	-79.38 %
PMGD PFV La Paz	68.7	49.8	-27.46 %
PMGD PFV La Perla	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Vendimia	86.9	39.6	-54.46 %
PMGD PFV La Victoria	79.7	16.1	-79.77 %
PMGD PFV Lagunilla	14.8	1.5	-89.62 %
PMGD PFV Laja Andino	78.0	30.0	-61.52 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.6	11.2	-36.73 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.7	2.2	+32.53 %
PMGD PFV Las Cabras	13.5	9.8	-27.33 %

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	-	49.1	-
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 Dagoberito	-	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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	52.7	32.4	-38.54 %
PMGD PFV Las Catitas	38.1	25.6	-32.89 %
PMGD PFV Las Chacras	13.4	10.0	-25.45 %
PMGD PFV Las Chilcas	38.3	42.5	+10.97 %
PMGD PFV Las Codornices	18.5	6.9	-62.49 %
PMGD PFV Las Golondrinas	44.3	24.9	-43.74 %
PMGD PFV Las Lechuzas	18.3	6.2	-66.28 %
PMGD PFV Las Majadas	70.3	59.8	-14.87 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.0	0.5	-96.23 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.7	11.8	-14.23 %
PMGD PFV Las Palomas	20.2	4.3	-78.91 %
PMGD PFV Las Perdices	16.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	20.3	15.3	-24.63 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	58.1	60.1	+3.44 %
PMGD PFV Las Tencas	55.5	33.9	-38.83 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.7	5.9	-38.87 %
PMGD PFV Las Torcazas	16.4	13.2	-19.18 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	4.6	-77.38 %
PMGD PFV Las Turcas	18.1	7.3	-59.94 %
PMGD PFV Lengua	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	19.4	15.4	-20.61 %
PMGD PFV Linares	29.9	17.8	-40.39 %
PMGD PFV Lingue	14.7	14.2	-3.06 %
PMGD PFV Lipangue	17.4	1.3	-92.47 %
PMGD PFV Liquidambar	68.3	58.2	-14.87 %
PMGD PFV Lirio del Campo	14.4	11.3	-21.16 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	49.8	25.6	-48.62 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	26.8	25.6	-4.37 %
PMGD PFV Llay Llay	59.7	51.1	-14.33 %
PMGD PFV Lloica	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.8	-47.68 %

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	-	6.9	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	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>19084.2</b>	<b>12064.7</b>	<b>-36.78 %</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 Cipreses	Mayor generación real por costo marginal.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuenco I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuenco I GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Neuenco II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuenco II GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Operación de 87T del TR-1 de 220/13 kV, 176 MVA en S/E Don Antonio, según IF 2025002232.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027246
TER Cochrane-CCH2	0.0	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
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	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 Angamos-ANG1	25.0	limitada a 200 MW. Causa informada: Revisión de parámetros químicos., según IL 2025000454.
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	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 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
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	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 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 Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	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.
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	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 423.41 m.s.n.m. y un gasto de 139 MWh.
00:02	STM	SDAC deshabilitado.
00:02	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:41	Transelec	S/E Lagunas paño JT con limitación. Causa informada: No se puede transferir el Paño JT -TR1 220/23 kV por anomalía en el sistema de control de los desconectores. Ante la eventual indisponibilidad del 52JT se deberá evaluar su criticidad para determinar si la instalación queda fuera de servicio, según IL 2025000450.
04:09	Transelec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua interrupción forzada por protecciones y se pierden 40 MW de consumos de Minera Valle Central. Causa informada: Conductor cortado por intento de robo en T-13 y 14, según IF 2025002316.
04:09	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 sale de servicio de forma intempestiva con 41 MW. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua, según IF 2025002317.
04:09	Enel Generación	C. Sauzalito sale de servicio en forma intempestiva con 5.5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua, según IF 2025002315.
04:57	Transelec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua reconexión manual de prueba sin éxito.
05:50	Chilquinta	S/E Carrera Pinto paños J14 y J15 de línea de 220 kV Illapa - Carrera Pinto 1 con limitación. Causa informada: Protección 87L (Sistema 2) presentó comportamiento inadecuado. Se deja deshabilitado Sistema 2 por seguridad para evitar operaciones indeseadas, según IL 2025000451.
07:00	CGE - Transmisión	S/E Leyda paños HT1 y CT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027723.
07:33	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Liqcau - Coloso con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025027736.
07:33	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025027737.
07:48	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002318.
07:53	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 cerrada y cancelado IF 2025002318.
07:53	Enor Chile	S/E Rio Salado interruptor H3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027373.
08:20	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas detectadas en conductor AT entre estructuras 370-371 de la línea AT por medio de técnica de líneas energizadas, según SICF 2025027746.
08:21	Engie Generación	Línea de 220 kV C. Laja 1 - Tap El Rosal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles que se encuentran muy cercanos a la línea. Trabajo muy necesario para minimizar riesgo desde el punto de vista generación de incendios en la zona y posibles fallas a tierra de la línea, según SDCF 2025027748.
08:56	SUN Power	PFV El Pelicano cancelada limitación a 7 MW IL 2023001792.
10:10	STM	S/E Calama Nueva Transformador N° 1 de 220/110 kV, 150 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 12 MW de consumos correspondiente a S/E Calama, PE Valle de los Vientos (10 MW), PV Azabache (30 MW), PV Usya (21 MW) y Puerto Seco (9 MW), según IF 2025002322, 20250002324, 2025002325, 2025002319 y 2025002320.
10:10	Enor Chile	PFV Puerto Seco Solar (PMG) sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. IF 2025002337.
10:15	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitado en 47,2 MW para su carga / descarga. Causa informada: Falla en core N° 12, según IL 2025000452. Cancelada IL 2025000432.
10:32	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025027746.
10:34	STM	S/E Calama Nueva Transformador N°1 de 220/110 kV, 150 MVA cerrado y normalizado 100 % de los consumos de S/E Calama. Cancelado IF 2025002322 y 20250002324.
10:38	Transelec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura y cierre de puentes de anclaje en instalación desenergizada en estructura N°12. Trabajos para atender conductor cortado por robo de la línea, según SDCF 2025027754.
10:44	Enel Green Power	PE Valle de los Viento disponible, en servicio y cancelado IF 2025002319.

Hora	Centro de Control	Observación
10:51	Enel Green Power	PFV Azabache disponible, en servicio y cancelado IF 2025002320.
10:52	Acciona	PFV Usya disponible, en servicio y cancelado IF 2025002325.
11:02	Enor Chile	PFV Puerto Seco Solar disponible y en servicio.
11:08	Nexpertia	Línea de 500 kV Changos - Jadresic 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fibra óptica en estructura N°75 para normalización función 87L (Asociada a IL 2025000446), según SICF 2025027755 y 2025027751.
11:57	Transec	S/E Charrúa autotransformador N° 8 de 220/500 kV, 750 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: S/E Charrúa investigar y corregir anomalía en protección 87L sistema 2 del Banco ATR N°8 para atender IL2025000436, según SICF 2025027720.
12:00	Celeoredes	S/E Illapa paño J12 con limitación. Causa informada: La función 87L del paño J12 de la S/E Illapa, asociada a la LT 220 kV Illapa - Carrera Pinto C1, se encuentra bloqueada debido a que fue deshabilitada en el extremo remoto de la S/E Carrera Pinto por Chilquinta, según la limitación vigente 2025000451. Los sistemas de protección 1 y 2 (Con función 21) permanecen en servicio, según IL 2025000453.
12:01	STM	S/E Chacabuco banco de CCEE de 12 kV, 10.8 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002328.
12:52	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Liqcau - Coloso cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025027736.
12:52	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025027737.
14:04	Engie Generación	Línea de 220 kV C. Laja 1 - Tap El Rosal cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027748.
14:08	Transec	Línea de 154 kV Sauzal - Minera Valle Central - Rancagua cerrada. Puentes abiertos en estructura N° 12 dirección Rancagua y se autoriza normalización de consumos de Minera Valle Central.
14:10	Enel Generación	C. Atacama TG1A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de válvula de cuadro nivel domo de alta presión caldera, según SDCF 2025027765.
14:23	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Banco Autotransformador N° 2 de 220/500 kV, 750 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a la alta contaminación por polución acumulada en equipos primarios de potencia asociadas al ATR-2 no es posible realizar los trabajos de lavado de aislación a con las instalaciones energizadas. Por lo anterior se requiere la desconexión de curso forzoso del ATR-2 500/220/34,5 para realizar el trabajo de forma segura, según SDCF 2025027761.
14:37	Santa Fe Energía	S/E Papelera Laja interruptor JS (Ex-JL1) de la línea de 220 kV Tap off María Dolores - Papelera Laja interrupción forzada por protecciones y se pierden 3 MW de consumos de Papelera Laja, según IF 2025002330.
14:48	Enel Generación	C. Atacama TG1A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027765.
15:16	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002329.
15:46	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Banco Autotransformador N° 2 de 220/500 kV, 750 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027761.
16:01	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Banco Autotransformador N° 1 de 220/500 kV, 750 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a la alta contaminación por polución acumulada en equipos primarios de potencia asociadas al ATR-1 no es posible realizar los trabajos de lavado de aislación a con las instalaciones energizadas. Por lo anterior se requiere la desconexión de curso forzoso del ATR-1 500/220/34,5 para realizar el trabajo de forma segura, según SDCF 2025027766.
16:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002332.
16:52	Enor Chile	PFV Tamango sale del servicio en forma intempestiva con 27 MW.
17:08	Enor Chile	PFV Tamango disponible y en servicio.
17:51	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Banco Autotransformador N° 1 de 220/500 kV, 750 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027766.
18:00	Transec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de la línea por intento de robo, según SDCF 2025027758.
18:17	AES Andes	C. Angamos ANG1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027335.
18:18	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1A disponible para operar en ciclo combinado y cancelada limitación IL 2025000449.
18:30	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Uribe - Acceso Norte interrupción forzada por protecciones y se pierden 22 MW de consumos de SQM Carbonato. Causa informada: Coincidente con pruebas de inyección en TTCC aguas abajo de 89H1 en Acceso Norte (IF 2025002313 RNE), según IF 2025002334.
18:30	Enor Chile	PVF Uribe Solar sale de servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla línea de 110 kV Uribe - Acceso Norte.
18:36	Enel Generación	C. Sauzalito en servicio y disponible, cancela IF 2025002315.
19:05	Nexpertia	Línea de 500 kV Changos - Jadresic 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025027755.

Hora	Centro de Control	Observación
20:19	Enor Chile	PVF Uribe disponible y en servicio.
20:30	AES Andes	C. Angamos ANG1 limitada a 200 MW. Causa informada: Revisión de parámetros químicos, según IL 2025000454.
21:15	Enor Chile	S/E Don Antonio TR-1 de 220/13 kV, 176 MVA energizado en vacío en pruebas, según IF 2025002232 (PFV Santa Isabel).
21:32	Enor Chile	S/E Río Salado interruptor H3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección sistema de protecciones Transformador de poder T1 de S/E Sol de los Andes, según SDCF 2025027770.
21:58	Transelec	S/E Temuco Transformador N° 8 de 230/69 kV, 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso, causa informada: Atender alarmas en la protección 87T8 asociada a Transformador 220/66 kV N°8. Se requiere revisar para detectar posibles fallas en la protección y/o prevenir operación incorrecta, según SDCF 2025027769.
22:10	Santa Fe Energía	S/E Papelera Laja interruptor JS (Ex-JL1) de línea de 220 kV Tap off Maria Dolores - Papelera Laja cerrado, normalizados los consumos de Papelera Laja y cancelado IF 2025002330.
22:33	Transelec	S/E Temuco Transformador N° 8 de 230/69 kV, 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SDCF 2025027769.
23:14	CGE - Transmisión	S/E Uribe 52H3 de la línea de 110 kV Uribe - Acceso Norte interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Se investiga según IF 2025002340.
23:14	Enor Chile	PVF Uribe Solar indisponible. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Uribe - Acceso Norte.
23:20	Enor Chile	S/E Río Salado interruptor H3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025027770.
23:20	Enor Chile	S/E Sol de los Andes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025027358.
23:42	CGE - Transmisión	S/E Uribe 52H3 de la línea de 110 kV Uribe - Acceso Norte cerrado y cancelado IF 2025002340.
23:53	Enor Chile	PVF Uribe disponible y en servicio.
23:53	RNE	S/E Acceso Norte interruptor H1 cerrado, cancelado IF 2025002313 y queda con limitación. Causa informada: Por daños sufridos por vandalismo queda deshabilitada la teleprotección del paño H1 en S/E Acceso Norte, según IL 2025000456.
23:59	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 16 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000455. Cancelada IL 2025000400.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -533,4 [MW]
07:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -23,3 [MW/m]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
10:32	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.
14:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
15:13	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia de línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
16:59	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.
16:59	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.
18:45	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.
18:45	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.
18:47	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 757,8 [MW]
19:02	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.
20:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30,6 [MW/m]

#### 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		
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		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR 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 SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SISTR 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 SISTR	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	15/03/2025	17:31
STS	S/E Llanquihue datos scada F/S.	15/03/2025	15:05	15/03/2025	18:17

## COMUNICACIONES SEN

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



## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
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		
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.	15/03/2025	00:26	15/03/2025	07:05
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	15/03/2025	19:39		

## 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		
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 Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	12/03/2025	17:08		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	14/03/2025	23:40		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	15/03/2025	02:54		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	15/03/2025	03:11		
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	15/03/2025	03:12		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	15/03/2025	03:16		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	15/03/2025	03:16		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	15/03/2025	08:26	15/03/2025	21:09
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	15/03/2025	17:09		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	15/03/2025	22:02		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	15/03/2025	23:59		