

INFORME DIARIO

Lunes 02 de Junio 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 Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	0.0	-		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	612.4	-5.83 %		PMG HP Llaquereo	42.1	28.7	-31.76 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	243.0	-9.69 %	RO	PMG HP MC1	162.4	199.5	+22.87 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	692.6	+6.62 %		PMG HP MC2	44.3	66.2	+49.45 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	40.8	55.1	+35.10 %	PMG
BESS Arica	3.0	1.7	-43.87 %		PMG HP Mariposas	72.0	64.1	-10.97 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	190.0	-28.16 %		PMG HP Nalcas	84.0	141.9	+68.96 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	139.2	134.4	-3.45 %	PMG
BESS Coya	619.1	544.9	-11.97 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	41.6	34.9	-16.09 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	38.8	35.4	-8.82 %		PMG HP Pulelfu	168.0	224.4	+33.59 %	PMG
BESS Don Humberto	12.7	0.0	-100.00 %	RO	PMG HP Punta del Viento	53.5	50.4	-5.87 %	PMG
BESS El Manzano	42.1	0.0	-100.00 %		PMG HP Renaico	113.4	142.7	+25.83 %	PMG
BESS La Cabaña	1.5	0.0	-100.00 %		PMG HP Río Huasco	0.0	22.8	-	PMG
BESS María Elena	62.9	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	10.0	0.8	-92.50 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	522.4	697.9	+33.61 %		PMG PFV Alto del Sol	30.2	11.2	-62.92 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	394.5	GNP		PMG PFV Antay	31.5	56.2	+78.29 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.60 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.3	232.5	-0.37 %		PMG PFV Caracas II	47.6	31.8	-33.33 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	202.6	+16.94 %		PMG PFV Castilla	9.3	11.8	+26.88 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	311.1	-25.98 %		PMG PFV Chercan	46.9	35.9	-23.46 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+56.38 %		PMG PFV De los Andes	56.7	35.2	-37.84 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	49.3	53.6	+8.76 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.7	37.1	-20.53 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	461.9	+6.93 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2342.7	2320.0	-0.97 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	5.2	3.1	-39.26 %	PMG
HE Antuco	4595.9	4429.9	-3.61 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3914.3	3420.0	-12.63 %		PMG PFV Llançay	0.0	3.5	-	PMG
HE Cipreses	1680.0	1635.0	-2.68 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	2.1	1.5	-28.57 %	PMG, P
HE Colbún	5312.7	5807.0	+9.30 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	43.9	31.3	-28.67 %	PMG
HE El Toro	6930.8	7581.2	+9.38 %	RO	PMG PFV Machicura	8.1	10.8	+33.33 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2372.5	-0.39 %	RO	PMG PFV North West	54.7	52.0	-5.10 %	PMG
HE Machicura	1190.8	1279.0	+7.41 %	LF	PMG PFV Palermo	37.8	17.3	-54.28 %	PMG
HE Pangué	2621.9	3454.8	+31.77 %	RO	PMG PFV Pataguilla	33.9	17.1	-49.71 %	PMG
HE Pehuenche	4334.6	6280.7	(*) +44.90 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	848.2	-1.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	11.1	-4.46 %	PMG
HE Ralco	1099.9	3675.0	(*) +234.11 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.4	+18.18 %	PMG
HE Rapel	2456.8	2896.1	+17.88 %		PMG PFV Puerto Seco	61.7	64.1	+3.89 %	PMG
HP Abanico	682.3	696.6	+2.09 %	RO	PMG PFV Quilmo	27.1	11.9	-55.97 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	388.5	341.9	-12.00 %	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	158.0	176.3	+11.58 %	
HP Capullo	237.6	275.0	+15.74 %	
HP Carilafquen	120.0	143.2	+19.32 %	
HP Chacabuquito	205.2	204.5	-0.34 %	
HP Chacayes	1035.1	794.1	-23.28 %	
HP Chapiquina	66.0	73.8	+11.77 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	204.0	335.3	+64.34 %	
HP Curillinke	1720.7	1580.9	-8.13 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	123.9	GNP	MM
HP Guayacán	134.9	135.3	+0.28 %	
HP Hornitos	258.0	282.2	+9.38 %	
HP Isla	1380.0	1253.6	-9.15 %	
HP Itata	216.0	157.9	-26.90 %	RO
HP Juncal	162.0	170.9	+5.49 %	
HP La Confluencia	699.0	520.7	-25.51 %	RO, MM
HP La Higuera	895.0	760.1	-15.07 %	
HP La Mina	429.4	203.6	-52.59 %	
HP Laja I	431.1	356.5	-17.30 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	221.8	-7.58 %	
HP Loma Alta	696.4	653.7	-6.14 %	RO
HP Los Hierros	504.0	529.1	+4.98 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	82.3	+14.28 %	
HP Los Molles	66.3	62.1	-6.23 %	RO
HP Los Quilos	367.0	368.1	+0.30 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	48.0	-	
HP Mampil	248.0	226.8	-8.54 %	
HP Mocho	204.0	359.1	+76.04 %	
HP Palmucho	587.2	569.6	-3.00 %	
HP Peuchen	251.0	296.2	+18.01 %	
HP Providencia	144.0	146.6	+1.81 %	
HP Pullinke	500.0	513.4	+2.69 %	
HP Puntilla	280.6	270.7	-3.53 %	RO
HP Queltehues	775.0	720.9	-6.98 %	RO
HP Quilleco	1130.1	982.0	-13.10 %	
HP Río Picoiquen	84.0	75.1	-10.61 %	
HP Rucatayo	908.0	927.1	+2.10 %	
HP Rucue	2630.0	2430.0	-7.60 %	RO, MM
HP Río Colorado	72.0	64.0	-11.11 %	
HP San Andres	148.9	93.1	-37.47 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	16.9	-	PMG
PMG PFV SDGx01	2.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	51.9	47.6	-8.40 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	24.9	11.6	-53.58 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	11.0	0.2	-98.60 %	PMG
PMG PFV Venezia	28.8	13.4	-53.39 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.8	7.0	-35.09 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	46.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.2	74.3	-38.17 %	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, RO, MM
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 Angamos-ANG1	5288.3	5148.0	-2.65 %	RO
TER Angamos-ANG2	5533.1	5223.6	-5.59 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	74.8	-87.02 %	
TER Arauco MAPA	1320.0	1529.9	+15.90 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3026.7	2979.0	-1.58 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
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 Bucalemu	240.0	55.6	-76.83 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	554.1	553.5	-0.11 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	26.0	-78.33 %	
TER Campiche	6398.6	6310.0	-1.39 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	1009.0	658.3	-34.75 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	70.6	118.3	+67.63 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.5	122.3	-0.20 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1104.5	1095.2	-0.84 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	118.8	24.3	-79.54 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	264.6	115.8	-56.22 %		TER Cholguán	216.1	246.0	+13.85 %	
PE Aurora	1456.5	1538.7	+5.64 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	207.0	140.0	-32.37 %		TER Cochrane-CCH1	4680.1	4891.0	+4.51 %	RO
PE Cabo Leones 2	118.7	93.8	-21.05 %		TER Cochrane-CCH2	4817.6	4907.6	+1.87 %	RO
PE Cabo Leones 3	216.3	128.0	-40.83 %		TER Cogeneradora Aconcagua	289.2	0.0	-100.00 %	RO, DF
PE Calama	1019.4	886.6	-13.02 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1120.5	+127.74 %	
PE Campo Lindo	59.2	71.2	+20.25 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	2.0	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	12.8	0.2	-98.75 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	15.1	73.6	+386.33 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	258.0	540.5	+109.47 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	311.3	GNP	
PE Cuel	37.1	19.3	-48.06 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	25.7	12.2	-52.41 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	18.1	7.3	-59.56 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	3709.7	1452.7	(*) -60.84 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	4628.7	1434.4	(*) -69.01 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	303.9	4328.7	(*) +1324.54 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	83.9	37.8	-54.90 %		TER Diego de Almagro	0.0	21.2	GNP	
PE La Estrella	58.7	70.0	+19.34 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	49.1	6.2	-87.41 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	6.0	0.2	-96.50 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	MM
PE Llanos del Viento	419.3	626.4	+49.40 %	RO	TER Energía Pacífico	374.4	337.2	-9.93 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	90.2	76.6	-15.05 %	RO	TER Escuadrón	19.2	23.4	+21.93 %	LF
PE Los Buenos Aires	22.9	6.5	-71.62 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	14.6	51.6	+252.91 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	4.3	4.5	+4.62 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	189.3	79.4	-58.05 %		TER Guacolda 1	2217.0	2297.8	+3.64 %	RO, LF
PE Malleco Norte	164.6	196.7	+19.52 %		TER Guacolda 2	2292.0	2321.2	+1.27 %	RO, LF
PE Malleco Sur	153.7	190.5	+23.98 %		TER Guacolda 3	2882.8	2829.1	-1.86 %	RO
PE Manantiales	20.5	35.8	+74.96 %		TER Guacolda 4	2625.9	2813.4	+7.14 %	RO
PE Mesamavida	100.4	56.4	-43.82 %		TER Guacolda 5	2679.5	2831.5	+5.67 %	RO
PE Monte Redondo	14.2	1.4	-90.21 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	17.1	9.9	-41.83 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	2020.5	2623.1	+29.82 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.1	0.0	-100.00 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	1.9	0.4	-79.47 %		TER IEM	7105.0	7317.6	+2.99 %	RO
PE Punta Sierra	134.0	3.3	-97.54 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	43.5	7.6	-82.51 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	50.4	8.3	-83.54 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	101.2	60.9	-39.87 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	95.4	49.3	-48.31 %		TER Lautaro I	624.0	482.9	-22.61 %	RO
PE San Juan	120.8	211.3	+74.89 %	RO	TER Lautaro II	528.0	473.8	-10.27 %	RO
PE San Matías	80.4	49.1	-38.90 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	393.5	367.8	-6.54 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	320.6	-40.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	430.8	487.5	+13.15 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
PE Sarco	236.8	96.8	-59.11 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1274.8	1121.5	-12.03 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	52.4	15.4	-70.54 %		TER Los Pinos	0.0	17.0	GNP	
PE Talinay Poniente	34.9	7.1	-79.62 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	118.7	1468.6	(*) +1136.85 %		TER Los Vientos GNL	0.0	584.0	GNP	RO
PE Tchamma	1989.2	1902.2	-4.38 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	76.4	16.3	-78.66 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	1.1	0.8	-27.27 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	32.5	9.9	-69.48 %		TER Masisa	264.0	207.9	-21.25 %	
PE Valle de los Vientos	552.9	467.6	-15.43 %		TER Mejillones-CTA	3472.0	3317.9	-4.44 %	
PFV Almeyda	336.6	289.6	-13.97 %	RO	TER Mejillones-CTH	3386.9	2842.1	-16.08 %	
PFV Andes Solar	126.2	125.9	-0.21 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	139.3	426.7	+206.39 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	85.9	123.8	+44.07 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	4023.3	4057.7	+0.85 %	
PFV Andes Solar IV	147.4	344.8	+133.98 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	705.9	445.7	-36.86 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	307.1	356.0	+15.92 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	860.6	703.0	-18.32 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2655.3	1929.0	-27.35 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2292.3	1900.2	-17.10 %		TER Nehuenco I GNL	1848.2	850.0	-54.01 %	
PFV Capricornio	209.0	154.8	-25.93 %		TER Nehuenco I Gas Arg	290.5	0.0	-100.00 %	
PFV Carrera Pinto	446.3	312.3	-30.03 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	620.8	597.7	-3.72 %		TER Nehuenco II GNL	729.8	691.0	-5.32 %	
PFV Chañares	155.9	169.7	+8.84 %		TER Nehuenco II Gas Arg	1691.8	1341.0	-20.74 %	RO
PFV Conejo	536.8	550.1	+2.48 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	481.0	408.6	-15.05 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	1010.3	0.0	-100.00 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	46.8	GNP	
PFV Diego de Almagro	132.5	0.0	-100.00 %	LF	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1058.6	1030.7	-2.63 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	734.7	578.7	-21.24 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	229.6	142.8	-37.78 %		TER Nueva Aldea	1224.0	988.8	-19.21 %	
PFV Doña Antonia	225.0	186.4	-17.18 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	39.6	67.1	+69.55 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	10.7	7.6	-28.88 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	113.8	172.3	+51.44 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	503.4	475.4	-5.55 %		TER Nueva Renca GNL	3971.1	4189.0	+5.49 %	RO
PFV El Romero	1030.1	885.0	-14.08 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2644.4	3005.0	+13.64 %	RO
PFV Elena	490.0	403.3	-17.69 %		TER Nueva Ventanas	6350.0	6197.0	-2.41 %	RO
PFV Finis Terrae	1418.1	1592.9	+12.33 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	530.4	+29.99 %	
PFV Granja Solar	759.5	643.7	-15.25 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	519.7	670.4	+28.99 %	RO, LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	497.3	414.4	-16.67 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	382.6	230.3	-39.82 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	313.5	332.9	+6.17 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1270.0	(*)GNP	
PFV La Cruz Solar	329.8	338.3	+2.57 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	127.1	71.9	-43.47 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	386.1	383.3	-0.73 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1111.0	GNP	
PFV La Silla	6.6	7.8	+18.45 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	0.0	125.8	+406863.69 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	0.0	38.9	+428717.79 %		TER San Isidro I GNL	2268.2	2458.9	+8.41 %	RO
PFV Las Salinas	1608.5	1139.0	-29.19 %		TER San Isidro I Gas Arg	3412.9	3709.3	+8.69 %	
PFV Leyda	337.5	177.0	-47.56 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	453.5	452.9	-0.14 %		TER San Isidro II GNL	1480.0	1463.8	-1.10 %	
PFV Los Loros	298.7	229.3	-23.23 %		TER San Isidro II Gas Arg	6956.2	7270.3	+4.52 %	
PFV Luz del Norte	822.4	662.2	-19.48 %	LF	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1216.1	1193.4	-1.87 %	RO	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	158.6	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	274.3	252.7	-7.88 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	109.0	585.0	+436.50 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua II	729.4	407.6	-44.11 %		TER Santa Fe	1434.5	1346.3	-6.15 %	RO
PFV Pampa Camarones	44.6	38.1	-14.51 %	DF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	358.7	335.2	-6.54 %		TER Santa Marta	360.2	225.3	-37.46 %	
PFV Pampa Tigre	597.8	652.1	+9.08 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pozo Almonte Solar II	41.5	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	103.2	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	462.0	GNP	RO
PFV Quilapilun	182.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	831.7	759.3	-8.70 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	23.8	15.5	-34.75 %	RO	TER Taltal 2 GNL	0.0	400.0	GNP	RO
PFV San Andres	32.9	22.6	-31.08 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	641.1	535.8	-16.42 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	968.3	942.4	-2.68 %		TER Teno	0.0	96.5	GNP	
PFV Santiago	183.6	175.7	-4.28 %		TER Teno Gas GLP	9.6	55.9	+481.77 %	LF
PFV Sol de Lila	142.0	136.7	-3.75 %	LF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	679.6	498.7	-26.62 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1441.3	1162.5	-19.34 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1534.2	998.6	-34.91 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	147.0	57.2	-61.06 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamarico Etapa 2	412.4	742.0	+79.91 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	272.9	265.4	-2.77 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	281.9	149.1	-47.10 %		TER Tocopilla-U16 GNL	5830.7	4672.8	-19.86 %	RO
PFV Usya	188.3	170.5	-9.43 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	565.9	457.6	-19.14 %	LF	TER Trapen	9.1	132.7	+1357.69 %	
PFV Valle del Sol	871.8	921.7	+5.72 %		TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
PFV Willka	811.7	575.3	-29.13 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	29.9	15.8	-47.02 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	9.1	14.8	+62.40 %	PMG	TER Valdivia	504.0	720.9	+43.04 %	
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	+0.02 %	PMG, RO	TER Viñales	528.0	534.6	+1.24 %	
PMG HP Callao	32.3	58.0	+79.52 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	170.4	170.0	-0.23 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	48.0	51.6	+7.50 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	39.4	31.4	-20.18 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	62.4	144.7	+131.83 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	294.7	GNP	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	0.0	6.2	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	0.0	44.6	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	236262.6	237588.5	+0.56 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	4.3	-77.00 %
PMGD HP Allipén	60.5	62.1	+2.73 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.4	-0.03 %
PMGD HP Arrayán	-	1.4	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	59.3	57.9	-2.32 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	8.6	-
PMGD HP Bureo	37.3	36.6	-1.95 %
PMGD HP Caliboro	20.0	23.0	+15.36 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.1	78.3	-1.04 %
PMGD HP Collil	96.4	156.8	+62.62 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.3	6.7	+6.23 %
PMGD HP Cumpeo	64.4	60.5	-5.96 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.3	-2.13 %
PMGD HP Dongo	75.7	110.1	+45.41 %
PMGD HP Donguil	5.5	5.8	+5.19 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	10.5	13.2	+25.72 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.4	-
PMGD HP El Atajo	16.7	18.5	+10.44 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.9	+15.45 %
PMGD HP El Canelo	56.0	58.0	+3.59 %
PMGD HP El Colorado	26.8	29.6	+10.17 %
PMGD HP El Diuto	51.5	63.0	+22.44 %
PMGD HP El Galpón	23.8	22.0	-7.45 %
PMGD HP El Llano	2.6	2.2	-15.57 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	8.5	10.3	+20.80 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	21.8	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	74.0	139.5	+88.60 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.9	+4.30 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	5.0	6.1	+21.39 %
PMGD HP La Montaña II	9.3	11.2	+20.49 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.7	9.5	+9.65 %
PMGD HP Las Flores	64.8	75.2	+16.02 %
PMGD HP Las Vertientes	38.4	39.3	+2.34 %
PMGD HP Los Bajos	73.8	71.9	-2.50 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	34.8	+71.70 %
PMGD HP Los Corrales II	16.2	9.1	-44.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	11.7	16.4	+40.45 %
PMGD PFV Lo Miranda	3.6	20.4	+465.66 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.0	6.0	-49.96 %
PMGD PFV Lockma	59.6	59.2	-0.60 %
PMGD PFV Loica	8.0	3.6	-54.34 %
PMGD PFV Loma Tendida	4.5	4.6	+3.34 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	4.7	7.9	+70.39 %
PMGD PFV Loncura	43.2	9.7	-77.58 %
PMGD PFV Loreto	5.4	4.4	-19.07 %
PMGD PFV Los Banos	10.1	7.1	-29.76 %
PMGD PFV Los Cisnes	27.1	12.5	-53.83 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.9	3.7	-4.87 %
PMGD PFV Los Jotes	11.0	5.5	-50.14 %
PMGD PFV Los Lagos	7.2	3.8	-46.73 %
PMGD PFV Los Libertadores	4.7	13.5	+186.38 %
PMGD PFV Los Lirios	16.8	15.0	-10.58 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	4.9	-43.50 %
PMGD PFV Los Molinos	10.4	20.7	+98.56 %
PMGD PFV Los Morros I	4.2	3.4	-18.62 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	21.3	+19.31 %
PMGD PFV Los Paltos	2.1	4.8	+128.10 %
PMGD PFV Los Patos	5.5	3.6	-35.09 %
PMGD PFV Los Perales	12.2	5.7	-53.16 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.3	0.4	-93.21 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.4	4.6	-28.73 %
PMGD PFV Los Tilos	11.9	6.4	-46.13 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	7.0	-58.64 %
PMGD PFV Luce Solar	1.7	4.9	+190.59 %
PMGD PFV Luders	4.3	4.6	+6.98 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	6.2	-48.12 %
PMGD PFV Luna	1.8	4.5	+148.33 %
PMGD PFV Luna del Norte	8.7	13.6	+56.16 %
PMGD PFV Macao	23.8	15.6	-34.55 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.3	-2.01 %
PMGD PFV Maikono	11.4	3.4	-70.54 %
PMGD PFV Maimalicán	51.8	25.0	-51.73 %
PMGD PFV Maitenlahue	11.7	5.9	-49.61 %
PMGD PFV Malaquita II	51.2	48.8	-4.65 %
PMGD PFV Malinke	9.3	5.2	-44.56 %
PMGD PFV Malloco	8.0	4.6	-42.04 %
PMGD PFV Malvilla	12.2	5.8	-52.79 %
PMGD PFV Manao	9.7	5.0	-48.77 %
PMGD PFV Mandinga	21.8	13.8	-36.87 %
PMGD PFV Marambio	9.3	9.7	+4.44 %
PMGD PFV Marañon	63.7	57.2	-10.14 %
PMGD PFV Marchigue II	18.0	16.4	-8.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	15.4	17.7	+14.95 %
PMGD HP Los Padres	3.5	9.8	+182.56 %
PMGD HP Los Portones	17.3	16.9	-2.02 %
PMGD HP MSA-I	46.6	37.7	-19.10 %
PMGD HP Maisán	3.8	3.4	-10.97 %
PMGD HP Mallarauco	40.6	77.5	+90.70 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	40.6	49.2	+21.20 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	8.4	+526.91 %
PMGD HP Muchi	10.2	9.1	-11.54 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	8.7	-7.48 %
PMGD HP Palmar	91.2	162.4	+78.02 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	18.6	20.6	+10.79 %
PMGD HP Pichilonco	19.5	25.3	+29.31 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.4	18.8	+100.10 %
PMGD HP Purísima	8.2	8.6	+4.87 %
PMGD HP Quillaileo	8.8	9.0	+2.24 %
PMGD HP Reca	33.2	26.3	-20.81 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	14.4	11.5	-19.96 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	68.0	-
PMGD HP Santa Elena	25.4	23.3	-8.07 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.6	+1.99 %
PMGD HP Sauce Andes	7.3	7.2	-1.43 %
PMGD HP Trailelfú	28.4	22.8	-19.84 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.0	21.0	-8.56 %
PMGD HP Tranquil	64.7	38.6	-40.36 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.4	+0.11 %
PMGD PE El Arbol	17.1	6.8	-60.04 %
PMGD PE El Nogal	15.7	46.4	+196.19 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	8.1	14.3	+76.41 %
PMGD PE Lebu III	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	1.4	18.3	+1206.32 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	17.9	14.7	-18.02 %
PMGD PFV Albatros	4.7	2.0	-57.48 %
PMGD PFV Albor Solar	0.1	7.0	+5269.23 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.2	4.4	-75.98 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	9.6	+320.18 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	25.6	27.5	+7.36 %
PMGD PFV Alianza	23.4	21.6	-7.69 %
PMGD PFV Alicahue	3.9	6.8	+75.13 %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.1	12.5	+54.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	10.1	1.4	-86.51 %
PMGD PFV Margarita X	13.1	18.3	+39.21 %
PMGD PFV Marin	13.9	9.5	-31.54 %
PMGD PFV María Dolores	20.5	11.0	-46.24 %
PMGD PFV María Pinto	11.0	4.7	-56.80 %
PMGD PFV Meco Chillan	19.2	7.8	-59.65 %
PMGD PFV Meli	17.4	15.1	-13.12 %
PMGD PFV Membrillo	5.6	2.8	-49.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.1	4.0	-56.19 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.0	4.0	-54.86 %
PMGD PFV Mitchi	43.6	38.9	-10.74 %
PMGD PFV Montt	2.4	5.6	+134.58 %
PMGD PFV Mora	-	5.5	-
PMGD PFV Mostazal	10.6	11.2	+5.57 %
PMGD PFV Moya	9.1	11.8	+29.89 %
PMGD PFV Mutupín	26.9	12.6	-53.18 %
PMGD PFV Nahuén	10.2	2.6	-74.90 %
PMGD PFV Nan	10.0	7.9	-20.82 %
PMGD PFV Nazarino Verano	9.8	4.5	-54.14 %
PMGD PFV Newentun	25.0	12.9	-48.26 %
PMGD PFV Nihue	8.7	5.2	-39.56 %
PMGD PFV Norte Chico	2.6	3.4	+31.92 %
PMGD PFV Ocoa	3.2	5.7	+77.19 %
PMGD PFV Olivia	12.4	13.7	+10.26 %
PMGD PFV Olivier	10.3	9.7	-5.85 %
PMGD PFV Olivillo	30.2	15.5	-48.53 %
PMGD PFV Orion	7.5	3.4	-54.53 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.7	12.5	-1.98 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.7	39.3	-0.99 %
PMGD PFV Ovejería	14.3	15.3	+6.85 %
PMGD PFV PAS1	69.9	63.1	-9.79 %
PMGD PFV PSF El Peral	23.4	18.0	-23.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.7	10.8	-20.70 %
PMGD PFV PVP La Rosa	6.0	5.8	-2.02 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	9.9	+28.97 %
PMGD PFV Pachira	28.5	13.0	-54.44 %
PMGD PFV Paillihue	20.1	11.7	-42.08 %
PMGD PFV Paine	60.0	56.7	-5.57 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	15.4	-55.48 %
PMGD PFV Pama	7.3	8.8	+20.96 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	15.3	4.9	-67.82 %
PMGD PFV Panquehue II	10.9	30.0	+176.17 %
PMGD PFV Paraguay	4.9	32.2	+557.79 %
PMGD PFV Paranal	10.4	11.2	+7.61 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.5	3.2	-57.73 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.0	12.5	-51.96 %
PMGD PFV Parque El Olivar	20.3	11.3	-44.33 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	26.4	37.9	+43.70 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	22.4	23.7	+5.95 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.4	18.3	-27.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	1.9	14.5	+663.11 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.3	2.9	+120.77 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	11.7	16.2	+37.92 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.0	8.2	-8.56 %
PMGD PFV Anakena	62.4	56.0	-10.35 %
PMGD PFV Ancahual	17.8	14.3	-20.08 %
PMGD PFV Antonia	3.3	4.1	+25.84 %
PMGD PFV Argomedo	11.8	14.1	+19.83 %
PMGD PFV Arica	30.2	67.3	+122.85 %
PMGD PFV Ariztía	8.8	4.2	-53.05 %
PMGD PFV Amazonas	20.3	26.6	+30.90 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.6	4.5	-19.60 %
PMGD PFV Astillas	58.9	41.4	-29.60 %
PMGD PFV Avel Solar	18.0	10.0	-44.48 %
PMGD PFV Avellano	12.2	7.1	-42.17 %
PMGD PFV Aviles	29.9	15.0	-49.77 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	9.3	-26.50 %
PMGD PFV Ayla	19.9	17.4	-12.42 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.5	4.8	-36.65 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	24.9	18.6	-25.26 %
PMGD PFV Bellavista	7.0	6.2	-12.11 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	17.7	12.6	-28.93 %
PMGD PFV Berrueco	26.0	11.4	-56.12 %
PMGD PFV Blu	11.7	6.2	-47.04 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.5	18.0	-41.17 %
PMGD PFV Bulnes	24.6	12.4	-49.63 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.5	3.1	-59.28 %
PMGD PFV Bér gamo	8.8	3.9	-55.63 %
PMGD PFV CE Caldera	25.8	30.9	+19.43 %
PMGD PFV CUARZO	-	5.1	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	38.9	19.3	-50.30 %
PMGD PFV Cabilsol	5.5	5.1	-6.73 %
PMGD PFV Cabimas	0.0	0.2	+2100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	8.5	-81.31 %
PMGD PFV Cachiuyo II	54.7	49.5	-9.43 %
PMGD PFV Caimi	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	58.7	61.5	+4.77 %
PMGD PFV Calle Larga	2.2	5.2	+135.91 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	4.8	-4.91 %
PMGD PFV Canelillo	12.3	8.5	-31.05 %
PMGD PFV Canesa	2.4	9.6	+298.75 %
PMGD PFV Canquén	1.8	1.8	+1.01 %
PMGD PFV Cantera	5.1	5.4	+6.04 %
PMGD PFV Cantillana	23.6	17.1	-27.82 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.4	2.2	-34.69 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	+141.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	42.0	+217.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.1	10.1	-50.05 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.6	38.6	+50.75 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.7	10.7	+0.10 %
PMGD PFV Parque San Javier	11.7	5.5	-52.99 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	8.5	8.3	-2.82 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	21.7	11.8	-45.46 %
PMGD PFV Pastrán	59.7	56.7	-5.14 %
PMGD PFV Patagua	36.3	17.2	-52.48 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.2	15.9	-41.50 %
PMGD PFV Pedreros	2.1	4.0	+89.05 %
PMGD PFV Pegasus	7.7	3.5	-54.31 %
PMGD PFV Pellin	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	5.1	2.1	-59.26 %
PMGD PFV Penaflor	26.8	16.0	-40.22 %
PMGD PFV Pencahue	24.7	12.9	-47.78 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	3.0	-58.11 %
PMGD PFV Pepa	10.4	44.0	+323.17 %
PMGD PFV Pequen	8.3	3.7	-55.76 %
PMGD PFV Peralillo	7.2	13.8	+91.94 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	14.0	+423.60 %
PMGD PFV Pesaro	8.6	5.4	-36.92 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.2	3.5	-51.04 %
PMGD PFV Picunche	20.2	17.8	-11.70 %
PMGD PFV Piduco	10.1	3.9	-61.74 %
PMGD PFV Pilpilen	1.5	5.4	+262.67 %
PMGD PFV Piquero	39.8	19.4	-51.17 %
PMGD PFV Pirque	1.9	4.5	+137.89 %
PMGD PFV Pitotoy	3.6	4.6	+28.89 %
PMGD PFV Pitra	12.6	4.7	-62.69 %
PMGD PFV Placilla	14.0	13.2	-5.56 %
PMGD PFV Playerito	9.3	4.6	-51.02 %
PMGD PFV Playero	9.0	4.5	-49.78 %
PMGD PFV Playeron	9.5	4.4	-54.07 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	0.3	27.1	+9589.29 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.0	4.8	-40.18 %
PMGD PFV Población	1.6	4.6	+186.25 %
PMGD PFV Pocillas	8.6	4.2	-51.46 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.6	3.4	-55.36 %
PMGD PFV Portezuelo	6.0	4.6	-23.83 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	8.9	-37.54 %
PMGD PFV Puangue	17.2	8.7	-49.19 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	3.3	4.4	+33.74 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.9	33.2	+28.09 %
PMGD PFV Puelche	5.5	3.1	-43.17 %
PMGD PFV Puente Solar	8.0	4.6	-42.23 %
PMGD PFV Pullalli	2.4	4.5	+87.50 %
PMGD PFV Pumas	-	4.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.9	11.6	-3.02 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	2.6	11.5	+341.54 %
PMGD PFV Casuto	2.1	4.2	+100.48 %
PMGD PFV Catemu	1.3	3.9	+197.69 %
PMGD PFV Cato Solar	7.7	3.3	-57.79 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	39.3	54.7	+39.23 %
PMGD PFV Cauquenes	8.4	4.4	-48.22 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.4	18.7	-52.62 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.8	5.7	-47.17 %
PMGD PFV Centauro Solar	24.1	10.8	-55.31 %
PMGD PFV Cetus	3.3	3.7	+12.08 %
PMGD PFV Chacabuco	11.7	16.7	+42.74 %
PMGD PFV Chacaico	16.6	10.9	-34.20 %
PMGD PFV Chalinga	10.5	7.0	-33.37 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	20.8	-
PMGD PFV Champa	13.4	15.9	+18.28 %
PMGD PFV Chancon	4.2	4.0	-4.29 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.2	16.3	-5.24 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.3	17.0	-27.07 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.5	19.4	-34.28 %
PMGD PFV Chilener	8.0	3.0	-63.09 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	3.0	-52.70 %
PMGD PFV Chimbarongo	2.2	3.3	+49.09 %
PMGD PFV Chinchorro	34.4	48.4	+40.89 %
PMGD PFV Cholguan	4.7	3.1	-34.54 %
PMGD PFV Chuchiñi	5.6	13.0	+132.11 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.1	-
PMGD PFV Cipres	23.1	10.8	-53.15 %
PMGD PFV Citrino	2.1	4.2	+98.10 %
PMGD PFV Kkilor	64.2	63.6	-0.86 %
PMGD PFV Clementina	15.3	11.6	-24.25 %
PMGD PFV Cocharcas	7.3	2.9	-60.30 %
PMGD PFV Cocinillas	11.9	8.3	-30.38 %
PMGD PFV Coinco	4.6	4.6	+0.44 %
PMGD PFV Colchagua	9.8	4.6	-53.57 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	24.7	17.3	-30.13 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.0	4.7	-5.96 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.3	2.9	-73.98 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.4	1.3	-84.43 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	2.5	-66.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	2.9	1.3	-53.50 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	23.2	12.0	-48.38 %
PMGD PFV Covadonga	60.0	56.0	-6.65 %
PMGD PFV Coyunche	5.4	3.1	-42.25 %
PMGD PFV Crucero	3.0	2.3	-23.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	3.7	8.9	+141.62 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.0	45.7	-10.47 %
PMGD PFV Queltehue	3.6	4.6	+29.13 %
PMGD PFV Quemados	11.2	11.3	+0.98 %
PMGD PFV Quetena	54.5	30.6	-43.80 %
PMGD PFV Quillay	9.5	4.2	-55.51 %
PMGD PFV Quilmo Solar	14.1	7.1	-49.54 %
PMGD PFV Quinantu	8.5	4.0	-52.47 %
PMGD PFV Quinta	4.4	5.2	+18.33 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	7.2	4.0	-44.74 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.5	15.9	-49.68 %
PMGD PFV REN	12.6	7.2	-43.39 %
PMGD PFV RLA	1.8	5.1	+182.78 %
PMGD PFV Ranguil	10.1	3.8	-62.82 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	4.0	-51.29 %
PMGD PFV Rauquen	23.2	4.1	-82.33 %
PMGD PFV Rcu	17.6	8.2	-53.29 %
PMGD PFV Recoleta	25.7	33.9	+32.22 %
PMGD PFV Rengo	8.7	11.9	+38.03 %
PMGD PFV Rexner	5.1	4.9	-4.31 %
PMGD PFV Rimini	43.5	19.9	-54.32 %
PMGD PFV Rinconada	9.6	12.3	+27.28 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	44.5	19.1	-57.04 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.3	5.9	-28.17 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	2.7	-63.49 %
PMGD PFV Roma	4.1	4.5	+9.69 %
PMGD PFV Romeria	19.2	27.5	+43.35 %
PMGD PFV Rosario	5.1	1.0	-80.08 %
PMGD PFV Rovián	3.9	10.2	+162.56 %
PMGD PFV Rucapaine	25.7	18.7	-27.21 %
PMGD PFV Río Peuco	6.2	4.4	-29.61 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.3	10.2	-17.06 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	7.4	9.6	+30.69 %
PMGD PFV SDSI	5.8	3.2	-44.98 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	3.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.1	15.9	-59.29 %
PMGD PFV SGT Tucapel	14.3	9.4	-34.59 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.2	5.3	-26.54 %
PMGD PFV SP Malloa	3.7	4.7	+27.67 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	10.3	5.4	-47.86 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.0	5.3	-51.86 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	9.0	-35.00 %
PMGD PFV San Alberto	12.3	6.1	-49.88 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	8.8	3.4	-61.76 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	3.2	-53.05 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.4	+28.30 %
PMGD PFV San Emilio I	7.9	3.3	-58.81 %
PMGD PFV San Eugenio	20.1	12.1	-39.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	11.1	5.6	-49.91 %
PMGD PFV Curacavi	9.8	5.2	-46.98 %
PMGD PFV Curaco	16.6	15.8	-5.05 %
PMGD PFV Cuz Cuz	5.8	6.9	+18.84 %
PMGD PFV Dadinco	8.9	3.5	-60.00 %
PMGD PFV Darlin	6.0	15.1	+151.67 %
PMGD PFV Diego de Almagro	52.5	48.9	-6.97 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.1	4.9	-51.24 %
PMGD PFV Don Enrique	60.9	33.6	-44.87 %
PMGD PFV Don Eugenio	4.4	5.3	+20.81 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	5.9	-50.75 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	3.1	+0.33 %
PMGD PFV Don Martín	5.2	3.2	-38.62 %
PMGD PFV Don Matías	4.9	4.3	-12.80 %
PMGD PFV Don Rodrigo	14.8	6.3	-57.28 %
PMGD PFV Don Simón	4.1	3.9	-5.39 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.9	4.6	-47.87 %
PMGD PFV Doña Regina	5.9	3.3	-44.43 %
PMGD PFV Doñihue	4.5	12.5	+178.22 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.0	11.2	-43.96 %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	4.5	-34.07 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.3	5.3	-52.98 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.3	3.4	-59.13 %
PMGD PFV Eclipse	9.6	19.3	+100.73 %
PMGD PFV El Boco	7.6	13.4	+76.05 %
PMGD PFV El Caiquén	31.3	15.1	-51.76 %
PMGD PFV El Cardenal	4.2	4.6	+8.85 %
PMGD PFV El Carpintero	44.7	16.3	-63.43 %
PMGD PFV El Castaño	25.9	13.9	-46.11 %
PMGD PFV El Cernicalo	2.0	1.7	-14.80 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.0	1.5	-21.43 %
PMGD PFV El Chercan	22.0	10.7	-51.48 %
PMGD PFV El Chincol	2.9	3.4	+17.93 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	3.5	-54.12 %
PMGD PFV El Cuervo	8.2	4.0	-50.97 %
PMGD PFV El Cóndor	2.8	1.3	-53.52 %
PMGD PFV El Divisadero	7.0	15.8	+125.21 %
PMGD PFV El Estero	5.3	3.7	-29.83 %
PMGD PFV El Flamenco	25.8	3.7	-85.62 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.4	26.9	-51.44 %
PMGD PFV El Huaso	7.9	5.0	-37.66 %
PMGD PFV El Ingenio	35.4	18.5	-47.71 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.3	3.9	-38.08 %
PMGD PFV El Laurel	21.9	11.0	-49.95 %
PMGD PFV El Litre	21.9	16.1	-26.29 %
PMGD PFV El Loro Choroy	30.0	31.9	+6.27 %
PMGD PFV El Mirlo	10.8	15.1	+39.93 %
PMGD PFV El Monte	8.7	4.3	-50.23 %
PMGD PFV El Palqui	9.5	9.0	-4.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	3.2	4.8	+50.00 %
PMGD PFV San Isidro	1.6	3.9	+144.38 %
PMGD PFV San José II	9.0	3.3	-63.64 %
PMGD PFV San Pedro	3.2	6.5	+101.56 %
PMGD PFV San Rafael	8.3	3.3	-60.86 %
PMGD PFV San Ramiro	9.6	17.4	+81.56 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.3	6.3	-12.91 %
PMGD PFV Sand Solar	0.8	1.1	+43.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	2.1	4.1	+92.86 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.3	5.7	-39.06 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.9	3.7	-38.34 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.5	3.8	-14.48 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.4	8.8	+4.76 %
PMGD PFV Santa Clara	6.5	3.8	-40.92 %
PMGD PFV Santa Cruz	29.7	38.4	+29.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	13.8	15.3	+10.49 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.8	7.7	-28.56 %
PMGD PFV Santa Ester	7.7	3.3	-56.75 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.3	23.7	-6.28 %
PMGD PFV Santa Inés	7.3	1.5	-78.90 %
PMGD PFV Santa Julia	5.5	14.0	+155.35 %
PMGD PFV Santa Laura	5.1	4.8	-5.29 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.2	39.4	+0.48 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.8	3.4	-56.04 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.6	5.0	-53.35 %
PMGD PFV Santa Pamela	17.4	9.4	-46.10 %
PMGD PFV Santa Rita	7.5	3.3	-55.35 %
PMGD PFV Santa Teresita	24.2	15.2	-37.30 %
PMGD PFV Santuario	3.3	4.6	+38.79 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.9	0.9	-92.43 %
PMGD PFV Siete Colores	25.3	20.1	-20.48 %
PMGD PFV Sirimavo	13.5	12.5	-7.98 %
PMGD PFV Sofia	12.7	12.1	-4.80 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	22.2	18.6	-15.98 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.5	3.5	-63.32 %
PMGD PFV Sol del Norte	8.7	14.1	+62.49 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.6	2.1	-40.85 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.2	9.0	-31.63 %
PMGD PFV Sunhunter	56.5	40.5	-28.39 %
PMGD PFV Sunray	-	14.9	-
PMGD PFV Tabolango	37.6	17.7	-52.94 %
PMGD PFV Talagante	21.9	15.1	-30.99 %
PMGD PFV Talca	16.7	6.9	-58.86 %
PMGD PFV Talhuén	12.2	11.5	-5.66 %
PMGD PFV Tallado	14.7	43.9	+198.30 %
PMGD PFV Tamarama	42.2	33.9	-19.73 %
PMGD PFV Tamarugo	16.7	15.6	-6.41 %
PMGD PFV Tambo Real	8.6	11.4	+32.29 %
PMGD PFV Taranto	37.5	37.7	+0.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	5.3	3.9	-26.42 %
PMGD PFV El Pilpen	4.4	5.4	+22.50 %
PMGD PFV El Pitio	4.7	3.8	-19.36 %
PMGD PFV El Piuquen	5.8	8.5	+47.00 %
PMGD PFV El Queltehue	4.9	5.3	+8.57 %
PMGD PFV El Quemado	4.0	6.6	+64.75 %
PMGD PFV El Queule	3.9	19.4	+396.68 %
PMGD PFV El Rayador	14.9	25.7	+71.82 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.5	3.2	-62.37 %
PMGD PFV El Resplandor	5.5	2.8	-48.36 %
PMGD PFV El Roble	20.5	11.5	-43.71 %
PMGD PFV El Romeral	17.9	34.8	+94.24 %
PMGD PFV El Salitral	17.3	15.8	-9.00 %
PMGD PFV El Sauce	5.3	5.8	+8.68 %
PMGD PFV El Sharon	11.7	5.8	-50.21 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	2.1	-51.94 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.4	-25.51 %
PMGD PFV El Trile	30.0	13.3	-55.78 %
PMGD PFV El Trébol	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	13.5	+4.91 %
PMGD PFV El Zorzal	8.1	2.9	-64.41 %
PMGD PFV El Ñandú	16.1	12.8	-20.91 %
PMGD PFV Enami Solar	19.0	8.4	-55.78 %
PMGD PFV Encina III	-	21.6	-
PMGD PFV Encino	3.7	4.0	+10.14 %
PMGD PFV Encon	6.0	2.3	-62.00 %
PMGD PFV Erinome	7.9	9.8	+24.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	7.9	4.9	-37.83 %
PMGD PFV Esfena	23.6	15.2	-35.41 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	5.6	-
PMGD PFV Faramalla	8.7	4.9	-43.40 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.4	4.8	-54.32 %
PMGD PFV Filomena	5.8	4.8	-18.52 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.5	6.7	-56.57 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.3	30.8	-34.96 %
PMGD PFV Foster	10.4	4.7	-54.75 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	14.7	6.7	-54.33 %
PMGD PFV Francisco	2.6	4.6	+78.08 %
PMGD PFV Fulgor	5.3	3.1	-41.56 %
PMGD PFV Fuster del Verano	7.9	17.1	+115.68 %
PMGD PFV Fénix	35.6	44.7	+25.55 %
PMGD PFV GR Lemu	13.9	6.7	-51.55 %
PMGD PFV GR Peumo	10.1	7.8	-22.40 %
PMGD PFV GR Pitao	9.1	13.8	+51.21 %
PMGD PFV GR Rauli	27.0	12.0	-55.70 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	28.6	16.2	-43.39 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.1	14.5	+10.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	31.8	37.7	+18.70 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.2	3.1	-56.33 %
PMGD PFV Tierra	33.6	47.6	+41.62 %
PMGD PFV Tijeral	9.1	5.6	-38.71 %
PMGD PFV Til Til	5.4	4.3	-21.88 %
PMGD PFV Topacio	5.0	3.3	-34.80 %
PMGD PFV Torino	22.4	10.2	-54.22 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.8	4.6	-3.74 %
PMGD PFV Tortuga	1.6	3.3	+108.39 %
PMGD PFV Tranque del Sol	39.3	18.2	-53.66 %
PMGD PFV Trebal	9.5	5.1	-46.27 %
PMGD PFV Trebo	10.3	5.3	-47.90 %
PMGD PFV Trica-Dos	1.3	2.8	+118.46 %
PMGD PFV Tricahue II	9.2	2.0	-78.48 %
PMGD PFV Trinidad	11.7	5.0	-57.31 %
PMGD PFV Tucquere	2.1	5.4	+155.71 %
PMGD PFV Turquía	2.7	1.7	-38.29 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.3	43.4	-18.45 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.5	43.7	-21.33 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	5.1	5.1	-0.98 %
PMGD PFV Ventisquero	21.8	13.6	-37.53 %
PMGD PFV Venturada	26.0	11.2	-56.76 %
PMGD PFV Verona	5.3	4.1	-22.16 %
PMGD PFV Vicente	6.0	4.8	-19.83 %
PMGD PFV Victoria	54.8	51.7	-5.67 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.1	8.9	-57.71 %
PMGD PFV Villa CVE	-	11.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	1.6	3.7	+128.75 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	5.1	-42.92 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	11.6	+21.56 %
PMGD PFV Villa Seca	1.7	3.6	+108.82 %
PMGD PFV Villa Solar	8.7	3.3	-62.11 %
PMGD PFV Violeta	24.9	13.2	-47.03 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.6	4.6	-60.31 %
PMGD PFV Viñas del Sol	23.3	12.4	-46.58 %
PMGD PFV Yahutela	18.0	11.0	-38.96 %
PMGD PFV Ñilhue	1.7	1.8	+3.47 %
PMGD PFV Ñiquén	2.8	2.7	-4.29 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabriela	53.5	51.2	-4.28 %
PMGD PFV Girasoles	9.8	4.6	-53.43 %
PMGD PFV Granada	8.2	10.9	+33.17 %
PMGD PFV Granate	64.0	43.4	-32.16 %
PMGD PFV Guadalaio	1.8	6.0	+233.33 %
PMGD PFV Guadalupe	11.3	10.4	-8.55 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.4	16.5	-57.12 %
PMGD PFV Guarana	9.4	6.0	-36.00 %
PMGD PFV Génova	8.2	12.9	+56.71 %
PMGD PFV Helios	7.5	3.8	-48.93 %
PMGD PFV Hijueta 4	7.3	2.4	-67.71 %
PMGD PFV Homero	4.8	4.6	-4.37 %
PMGD PFV Hormiga	4.0	4.0	+1.01 %
PMGD PFV Hornitos	0.6	0.1	-83.64 %
PMGD PFV Huape	7.5	2.7	-63.42 %
PMGD PFV Huaquelon	56.1	37.9	-32.54 %
PMGD PFV Huigan	27.7	17.7	-36.33 %
PMGD PFV Hurtado	5.7	11.1	+95.19 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	33.0	17.9	-45.77 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.2	4.0	-64.25 %
PMGD PFV Illapel 5X	4.5	9.1	+102.00 %
PMGD PFV Independencia	7.3	5.4	-26.70 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.7	7.2	-47.11 %
PMGD PFV Jahuel	13.1	10.7	-17.90 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	37.3	22.0	-41.17 %
PMGD PFV Jaururo	2.1	4.9	+133.81 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.4	17.0	-16.74 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	2.6	-62.17 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	1.9	-57.50 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	2.2	4.6	+109.09 %
PMGD PFV La Acacia	7.1	12.1	+70.28 %
PMGD PFV La Blanquina	13.2	14.2	+7.98 %
PMGD PFV La Chapeana	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	8.6	-38.02 %
PMGD PFV La Esperanza II	18.0	15.2	-15.64 %
PMGD PFV La Estancia	8.0	4.3	-45.89 %
PMGD PFV La Foresta	9.5	3.8	-60.46 %
PMGD PFV La Frontera	9.6	7.5	-22.37 %
PMGD PFV La Gamboina	8.5	5.1	-40.09 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.3	-
PMGD PFV La Huerta	9.1	3.6	-60.83 %
PMGD PFV La Lajuela	3.8	7.8	+105.79 %
PMGD PFV La Ligua	2.4	6.3	+161.25 %
PMGD PFV La Manga	7.0	5.4	-23.54 %
PMGD PFV La Muralla	4.1	4.5	+10.49 %
PMGD PFV La Palma Solar	29.2	12.1	-58.60 %
PMGD PFV La Paz	33.8	18.8	-44.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-
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	-	17.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.2	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	10.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Perla	6.5	6.5	-0.46 %
PMGD PFV La Vendimia	30.4	14.5	-52.48 %
PMGD PFV La Victoria	26.6	11.8	-55.56 %
PMGD PFV Lagunilla	5.8	4.4	-24.13 %
PMGD PFV Laja Andino	19.6	12.3	-37.34 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	2.1	-79.04 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	3.4	-36.31 %
PMGD PFV Las Cabras	6.6	4.7	-28.29 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.0	14.8	+5.86 %
PMGD PFV Las Catitas	32.1	13.0	-59.36 %
PMGD PFV Las Chacras	2.3	4.6	+101.74 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.0	37.5	+44.38 %
PMGD PFV Las Codornices	1.6	3.8	+140.00 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.4	9.2	-50.05 %
PMGD PFV Las Lechuzas	1.6	3.5	+115.62 %
PMGD PFV Las Majadas	39.6	36.4	-7.99 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.7	4.0	+7.32 %
PMGD PFV Las Mollacas	5.5	2.9	-46.66 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.2	5.5	-54.61 %
PMGD PFV Las Palomas	5.7	3.3	-42.81 %
PMGD PFV Las Perdices	1.5	3.1	+106.67 %
PMGD PFV Las Rojas	5.4	7.5	+39.26 %
PMGD PFV Las Tacas	-	8.5	-
PMGD PFV Las Taguas	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	14.6	16.6	+13.63 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.6	7.4	+12.73 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	5.3	-54.32 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.7	3.1	-59.48 %
PMGD PFV Las Turcas	2.7	3.0	+9.63 %
PMGD PFV Lenga	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	10.9	2.9	-73.53 %
PMGD PFV Linares	26.7	12.5	-53.16 %
PMGD PFV Lingue	11.7	5.1	-56.72 %
PMGD PFV Lipangue	2.1	6.3	+198.10 %
PMGD PFV Liquidambar	16.9	14.7	-12.63 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.7	4.3	-50.40 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	44.2	39.6	-10.42 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.2	8.0	-28.34 %
PMGD PFV Llay Llay	34.1	16.6	-51.27 %
PMGD PFV Lloica	14.7	13.6	-7.41 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.3	15.6	+51.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	53.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.3	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	10.1	-
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	-	9.0	-
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 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 Tapihue	-	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	-
Total	9892.5	8831.7	-10.72 %

Abreviaturas:

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

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia
PE Horizonte Sur	Menor generación real por control de transferencia
PE Kallpa	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Taltal	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER Quintero 1A Gas Arg	GNP 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
BESS del Desierto	0.0	Indisponible. Causa informada: Investigación y normalización de desobediencia de reactivos del BESS del Desierto, según SDCF 2025060933.
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U2 Limitada a 20 MW, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de las unidad generadora. Esto se debe a alzas de temperaturas en sus Descansos Lado A y Lado B. por consiguiente la unidad no puede trabajar en control primario, secundario y terciario de frecuencia, además de no variar potencia reactiva, según IL 2024001465. U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Atacama Solar II	50.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Indisponible Barra de 23 kV Sección A para normalizar reactor zig zag, según IL 2025001127.
PFV Carrera Pinto	82.0	Limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a 107 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001140.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Río Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
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	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	67.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponde control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Kelar GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Desierto de Atacama	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	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	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 Colbún	100.0	C. Colbún limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
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 Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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		50.0	Limitada 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 Rucue		100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa		100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE Llanos del Viento		100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Falla de comunicación, según IL 2025001150.
PE San Juan		100.0	Mínimo Técnico de P.E. San Juan para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este		100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar		100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi		100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738
PFV Malgarida		100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
TER Angamos-ANG1		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1		100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1		81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: 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): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2		89.6	Limitada. Causa informada: 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3		100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: 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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
TER Guacolda 4		100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: 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): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: 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): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSCC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Los Vientos GNL	75.0	Sin disponibilidad de gas de la serie GNL_B. Causa informada: Fuera del horario para realizar renominación, según IL 2025001151.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001137, 2025001156, 2025001159 y 2025001166.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155. Cancelada IL 2025001149.
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 Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050.
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 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
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.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, 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 Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:06	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de amarras cortadas y reemplazo de aislación dañada, según SDCF 2025061307.
00:30	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a mínimo técnico de 177 MW. Causa informada: TV con anomalía en el sistema de refrigeración, según IL 2025001153.
04:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025061307.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos cancelada limitación, según IL 2025001151.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con informe de limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 1.287,000 m3. Para asegurar la continuidad operacional se cuenta con 1,000,000 de GNL_D, según IL 2025001156. Cancelada IL 2025001137.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto Argentina TGN, según IL 2025001155. Cancelada IL 2025001149.
07:49	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025003877.
10:16	Interchile	S/E Nueva Maitencillo autotransformador 500/220/34.5 kV, 750 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del controlador, según SICF 2025061135.
10:40	On Group	S/E Cerro Colorado transformador N°1 de 110/12 KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en el cambiador de tomas, según SDCF 2025061178.
11:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con un gasto de 40 MWh y una cota 100.67 m.s.n.m.
11:44	CGE - Transmisión	S/E Cocharcas 52CT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Punto con sobre temperatura en redes de distribución, según SICF 2025061201.
12:00	Colbún	C. Nehuenco CC1 TV indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003890.
12:40	Interchile	S/E Nueva Maitencillo autotransformador 500/220/34.5 kV, 750 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061135.
12:56	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación en redes de media tensión, según SICF 2025061248.
13:03	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale del servicio en forma intempestiva con 137 MW. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según IF 2025003882.
13:40	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2025001153.
13:45	CGE - Transmisión	S/E Cocharcas 52CT cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061201.
13:45	Chilquinta	S/E Peñablanca barras N°1 y 2 de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025061281.
14:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con limitación al control secundario de frecuencia. Causa informada: Pérdida de comunicaciones, según IL 2025001158.
14:00	Chilquinta	S/E Peñablanca protección diferencial de barras N°1 y 2 de 110 kV indisponible. Causa informada: Comportamiento errático, según IL 2025001157.
14:03	Chilquinta	S/E Peñablanca barras N°1 y 2 de 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061281.
14:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061248.

Hora	Centro de Control	Observación
14:45	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas, según IF 2025003882.
15:06	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca cancelada limitación al control secundario de frecuencia, según IL 2025001158.
15:09	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada, según IF 2025003882.
16:00	Enor Chile	Cs. PE Cerro Tigre, PE Cabo Leones I y III y PE Tchamma limitados para el control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla de comunicaciones, según ILs 2025001161 - 2025001164 - 2025001165 - 2025001163.
16:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en 89B1 de S/E Los Tilos, según SICF 2025061353.
16:20	On Group	C. Aguas Blancas U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar anormalidad, según SDCF 2025061361.
16:25	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061353.
16:30	Colbún	C. Nehuenco 2 con informe de limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 739.000 m3 GN_A. Para asegurar la continuidad operacional se cuenta con 1.000.000 de GNL_D, según IL 2025001159. Cancelada IL 2025001156.
17:30	CGE - Transmisión	S/E Negrete alimentador Nacimiento E2 con limitación en el Esquema de Desconexión Automática de Consumos (EDAC). Causa informada: Falla en el interruptor, según IL 2025001162.
17:49	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre disponible para el control secundario de frecuencia, según IL 2025001163.
17:55	Enor Chile	C. PE Tchamma disponible para el control secundario de frecuencia, según IL 2025001161.
18:04	Enor Chile	C. PE Cabo Leones I y III disponible para el control secundario de frecuencia, según IL 2025001164 - IL 2025001165.
18:10	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2025003882.
19:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con informe de limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 920.852 m3 GN_A. Para asegurar la continuidad operacional se cuenta con 1.000.000 de GNL_D, según IL 2025001166. Cancelada IL 2025001159.
21:20	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductores fase 2, según IF 2025003892.
21:20	Celeoredes	S/E Codegua 52HR interrupción forzada por protecciones, reemplaza a 52H2 de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1, según IF 2025003888.
21:26	Celeoredes	S/E Codegua 52HR cerrado reemplaza a 52H2 de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1, según IF 2025003888.
21:28	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 reconexión manual de pruebas sin éxito, según IF 2025003892.
22:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.64 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -385 [MW]
06:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25,9 [MW/m]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 933,6 [MW]
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.
17:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24,5 [MW/m]
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
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 erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV 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		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		
Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca datos scada.	01/06/2025	00:00	02/06/2025	23:20

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	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 F/S.	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Minera Escondida Hot line F/S	31/05/2025	03:00	02/06/2025	23:00

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
Transelec	S/E Monte Mina 89 J15-3 de la línea 220 kV Monte Mina - Jadresic 2 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	25/05/2025	00:19		
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	25/05/2025	00:19		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/06/2025	00:10	02/06/2025	06:38
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	02/06/2025	08:34	02/06/2025	22:33
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/06/2025	23:19		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	02/06/2024	19:22		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	29/05/2025	21:28	02/06/2025	11:38
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/05/2025	21:28	02/06/2025	11:38
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/05/2025	21:33	02/06/2025	06:17
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/06/2025	18:59	02/06/2025	08:03
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	01/06/2025	19:34	02/06/2025	08:05
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	02/06/2025	00:18	02/06/2025	06:20
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	02/06/2025	01:33	02/06/2025	06:40
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	02/06/2025	03:34	02/06/2025	07:02
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	02/06/2025	07:58	02/06/2025	08:33
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	02/06/2025	13:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/06/2025	19:22		
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	02/06/2025	21:48	02/06/2025	22:36
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	02/06/2025	21:48		