

INFORME DIARIO

Miércoles 20 de Marzo del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	45.8	107.0	+133.88 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	165.6	164.0	-0.99 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	18.3	10.0	-45.20 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.9	63.9	-1.48 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	0.0	40.3	-	PMG, MM
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	37.9	+18.60 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.2	-0.45 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.0	-		PMG HP Renaico	75.0	135.0	+79.99 %	PMG
BESS Salvador	352.5	218.7	-37.95 %		PMG HP Rio Huasco	15.6	26.5	+69.51 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	67.3	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	6.0	+155.08 %		PMG PE La Esperanza	54.2	49.6	-8.53 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	72.8	75.0	+2.98 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1273.4	+12.89 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2727.9	1925.0	-29.43 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	10.0	21.0	+109.90 %	PMG
HE Antuco	3614.7	2337.1	(*) -35.34 %	RO	PMG PFV Chercan	51.9	46.3	-10.73 %	PMG
HE Canutillar	2950.6	2972.0	+0.73 %		PMG PFV De los Andes	49.6	76.2	+53.60 %	PMG
HE Cipreses	1832.0	1708.1	-6.76 %	LF	PMG PFV Del Desierto	51.0	51.0	-0.09 %	PMG
HE Colbún	3862.6	5147.0	(*) +33.25 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	5623.3	1272.0	(*) -77.38 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	4.4	2.7	-38.08 %	PMG, P
HE Machicura	672.0	675.0	+0.45 %	RO, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	3273.4	2967.6	-9.34 %	RO	PMG PFV Machicura	9.4	8.5	-9.19 %	PMG
HE Pehuenche	3929.6	3790.2	-3.55 %	DF	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	240.0	279.7	+16.53 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3848.9	4881.7	+26.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.9	12.6	+58.90 %	PMG
HE Rapel	1043.9	1386.0	+32.77 %	MM, DF	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	1.4	+83.60 %	PMG
HP Abanico	806.4	801.8	-0.58 %		PMG PFV Puerto Seco	75.9	79.7	+4.99 %	PMG
HP Alfalfal	2989.0	2615.1	-12.51 %		PMG PFV Quilmo	-	7.5	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	2.1	4.3	+105.05 %	PMG, DF
HP Ancoa	0.0	490.6	GNP	LF	PMG PFV Sol del Norte	45.2	68.0	+50.44 %	PMG
HP Blanco	0.0	114.1	GNP		PMG PFV Teno Solar	38.9	15.5	-60.12 %	PMG
HP Capullo	193.0	255.1	+32.18 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	216.0	310.0	+43.52 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	305.2	289.3	-5.21 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	1552.5	1653.3	+6.50 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	167.6	174.0	+3.82 %		PMG TER Celco	120.4	93.3	-22.52 %	PMG
HP Convento Viejo	130.8	130.0	-0.64 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	160.5	184.9	+15.18 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1723.4	1396.6	-18.96 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	520.0	431.1	-17.10 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	234.0	251.4	+7.44 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	229.1	232.2	+1.34 %	
HP Hornitos	813.0	765.7	-5.82 %	
HP Isla	1382.2	1104.3	-20.10 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	515.0	448.1	-12.99 %	
HP La Confluencia	1455.0	1480.8	+1.77 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	167.4	39.1	-76.64 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	218.0	319.4	+46.50 %	
HP Lircay	360.0	362.8	+0.78 %	
HP Loma Alta	789.7	569.5	-27.88 %	
HP Los Hierros	132.0	115.2	-12.74 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.8	34.7	+84.10 %	
HP Los Quilos	545.0	517.4	-5.06 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	214.4	149.2	-30.44 %	
HP Mocho	283.0	323.3	+14.22 %	
HP Palmucho	661.0	654.5	-0.99 %	
HP Peuchen	309.4	197.3	-36.23 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	237.3	216.7	-8.69 %	
HP Puntilla	292.0	335.6	+14.93 %	DF
HP Queltehues	720.0	657.8	-8.64 %	DF
HP Quilleco	929.7	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	117.6	128.0	+8.84 %	
HP Río Picoiquen	12.0	90.6	+654.67 %	
HP Rucatayo	186.0	267.8	+43.96 %	
HP Rucue	2178.7	986.0	-54.74 %	RO
HP San Andres	487.0	453.0	-6.99 %	
HP San Ignacio	327.8	373.0	+13.81 %	
HP Sauzal	1756.0	1197.8	-31.79 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	174.3	-27.40 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	458.5	540.2	+17.82 %	LF
PE Atacama	439.6	407.1	-7.37 %	
PE Aurora	513.4	476.8	-7.14 %	
PE Cabo Leones 1	362.1	486.7	+34.40 %	
PE Cabo Leones 2	301.3	441.8	+46.62 %	
PE Cabo Leones 3	318.2	447.7	+40.68 %	
PE Calama	999.4	529.7	-47.00 %	
PE Campo Lindo	388.8	494.9	+27.26 %	
PE Canela	14.5	20.7	+42.21 %	
PE Canela 2	48.4	0.3	-99.38 %	
PE Cardonal	71.5	49.5	-30.74 %	P
PE Cerro Tigre	1090.1	846.1	-22.38 %	
PE Cuel	220.2	165.6	-24.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	2.2		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	3.1		GNP
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4697.7	4906.9	+4.45 %	
TER Angamos-ANG2	4174.0	4630.4	+10.93 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	312.0	64.0	-79.50 %	LF
TER Arauco MAPA	802.0	321.9	-59.87 %	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	2444.3	2277.0	-6.84 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	4683.8	(*)GNP	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	188.8	449.0	+137.83 %	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	552.0	593.7	+7.55 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	5956.8	6157.0	+3.36 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	183.1	398.0	+117.38 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	403.0		GNP LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0		GNP
TER Cholguán	211.3	231.9	+9.73 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	287.4		GNP MM
TER Cochrane-CCH2	4549.2	4623.9	+1.64 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	229.9	250.5	+8.97 %		TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE El Maitén	67.9	64.5	-5.03 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	757.8	667.0	-11.99 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	102.9	51.4	-50.06 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	221.9	195.6	-11.84 %		TER Degañ	32.0	0.7	-97.94 %	
PE Lebu	44.0	10.7	-75.66 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	1031.6	809.1	-21.57 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	464.6	471.4	+1.45 %		TER El Peñón	6.5	81.2	+1149.54 %	
PE Los Buenos Aires	187.6	152.9	-18.51 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	181.0	34.4	-81.02 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	229.5	301.5	+31.35 %		TER Energía Pacífico	324.0	302.0	-6.80 %	LF
PE Los Olmos	683.6	750.6	+9.80 %		TER Escuadrón	42.1	16.4	-61.08 %	LF
PE Malleco Norte	805.8	1011.0	+25.46 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	881.5	1046.6	+18.73 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	60.1	33.0	-45.07 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	320.9	414.5	+29.16 %		TER Guacolda 1	2424.0	2371.3	-2.17 %	RO, LF
PE Monte Redondo	82.2	72.2	-12.13 %		TER Guacolda 2	2340.0	2277.7	-2.66 %	RO, LF
PE Negrete	206.8	207.4	+0.29 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2534.3	2432.4	-4.02 %	RO
PE Puelche Sur	734.5	449.2	-38.84 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Punta Colorada	5.7	1.3	-78.04 %	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	69.8	108.1	+54.82 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	259.8	275.8	+6.18 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	518.2	442.1	-14.69 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1026.5	973.4	-5.17 %		TER IEM	4906.8	5784.7	+17.89 %	
PE San Gabriel	1095.6	1030.7	-5.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	437.6	692.5	+58.26 %		TER Kelar GNL	0.0	2590.0	(*)GNP	
PE San Matías	0.0	0.0	-	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	256.8	231.2	-9.98 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	479.1	348.1	-27.34 %		TER Laja Energía Verde	240.0	104.1	-56.62 %	
PE Sarco	434.0	639.5	+47.34 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Sierra Gorda Este	518.0	440.1	-15.04 %	LF	TER Lautaro II	496.7	496.7	-0.01 %	
PE Talinay Oriente	164.0	273.9	+67.03 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	177.6	219.3	+23.48 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	323.1	-3.84 %	
PE Taltal	865.3	598.5	-30.83 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	394.3	669.6	+69.85 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	563.9	483.4	-14.29 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	95.1	75.8	-20.32 %		TER Los Pinos	17.0	66.0	+288.24 %	
PE Ucuquer 2	14.5	1.6	-88.76 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	548.0	428.7	-21.76 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	448.1	471.6	+5.23 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	136.2	168.9	+24.01 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	99.8	300.5	+201.19 %		TER Masisa	232.8	193.5	-16.90 %	LF
PFV Andes Solar II-B	854.3	1283.1	+50.20 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	524.2	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1075.8	1229.2	+14.26 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	380.4	469.8	+23.51 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	842.8	734.7	-12.83 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1820.0	2120.4	+16.51 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2971.1	3175.9	+6.89 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	629.8	673.8	+6.98 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	254.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	606.6	669.6	+10.38 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	905.0	767.5	-15.20 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	225.0	245.5	+9.09 %		TER Nehuenco I GNL	3440.9	5346.0	(*) +55.36 %	
PFV Conejo	792.1	839.7	+6.01 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3932.0	1947.0	(*) -50.48 %	
PFV Coya	902.4	1251.4	+38.68 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II GNL	3574.3	3806.0	+6.48 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	4636.0	4755.0	+2.57 %	
PFV Diego de Almagro	204.5	162.0	-20.76 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1847.9	1746.8	-5.47 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	0.0	0.0	-	MM	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2454.3	+8.52 %	RO
PFV Doña Carmen	54.8	71.0	+29.71 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2331.7	+5.56 %	RO
PFV El Aguila	11.0	14.9	+34.96 %		TER Nueva Aldea	1224.0	927.0	-24.26 %	
PFV El Manzano	351.2	219.6	-37.49 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	778.1	668.9	-14.04 %		TER Nueva Aldea II	2.0	1.0	-49.00 %	
PFV El Romero	1052.5	1069.3	+1.60 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	459.3	469.8	+2.30 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2166.9	2095.5	-3.29 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	243.6	291.8	+19.78 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6277.1	7097.0	+13.06 %	
PFV Granja Solar	818.9	878.0	+7.21 %		TER Nueva Ventanas	5256.6	5782.0	+10.00 %	
PFV Guanchoi	2592.3	2647.7	+2.13 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	554.1	598.5	+8.00 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	512.8	+25.69 %	
PFV Jama	222.7	423.9	+90.39 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	456.6	511.4	+12.00 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	407.3	422.0	+3.61 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	139.2	94.8	-31.86 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	533.7	487.8	-8.59 %		TER Quintero 1A GNL	780.0	1404.0	+80.00 %	
PFV La Silla	10.2	13.6	+32.72 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	399.3	426.5	+6.81 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	120.0	136.3	+13.55 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	640.0	GNP	
PFV Las Salinas	463.5	1641.1	+254.04 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1039.1	468.0	-54.96 %	
PFV Llano de Llampos	632.1	742.7	+17.49 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	241.0	260.8	+8.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	22.6	9.7	-57.22 %		TER San Isidro I GNL	3100.0	2987.7	-3.62 %	
PFV Luz del Norte	1154.0	1012.4	-12.27 %		TER San Isidro I Gas Arg	4835.0	4740.3	-1.96 %	
PFV Malgarida	2000.5	1696.4	-15.20 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	477.2	434.2	-9.01 %		TER San Isidro II GNL	2530.0	2427.6	-4.04 %	
PFV Meseta de los Andes	687.2	360.1	-47.60 %		TER San Isidro II Gas Arg	5061.8	5214.9	+3.03 %	
PFV Nuevo Quillagua	790.8	684.4	-13.45 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	39.5	50.2	+27.02 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	441.3	529.7	+20.02 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	844.8	862.0	+2.03 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	40.5	58.6	+44.56 %		TER Santa Fe	1502.6	1514.7	+0.80 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	127.0	125.6	-1.11 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	334.7	285.4	-14.73 %		TER Santa Marta	360.2	148.9	-58.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1180.3	1241.9	+5.21 %	
PFV Salvador	290.8	99.2	-65.90 %	
PFV San Andres	260.5	289.4	+11.09 %	LF
PFV San Pedro	934.3	825.5	-11.64 %	
PFV Santa Isabel	1194.7	690.0	-42.24 %	LF
PFV Santiago	230.2	288.9	+25.49 %	
PFV Sol de Lila	1167.3	1230.4	+5.41 %	
PFV Sol de los Andes	703.4	660.9	-6.03 %	
PFV Sol del Desierto	1845.5	1918.6	+3.96 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	873.1	851.7	-2.45 %	
PFV Uribe Solar	451.3	438.4	-2.87 %	LF
PFV Usya	379.4	377.6	-0.49 %	
PFV Valle Escondido	780.1	863.6	+10.69 %	
PFV Valle del Sol	1032.8	1208.8	+17.04 %	
PFV Willka	797.3	668.0	-16.22 %	
PMG HP Aillin	0.0	3.5	-	PMG
PMG HP Alto Renaico	19.0	28.2	+48.41 %	PMG
PMG HP Callao	12.8	54.0	+323.09 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	167.4	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	142.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	56.0	+7.69 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.21 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	41.3	-	PMG
PMG HP Dos Valles	70.4	22.2	-68.44 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	17.3	17.2	-0.58 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.2	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	2.9	-	PMG
PMG HP MC1	40.1	132.2	+229.60 %	PMG
PMG HP MC2	10.2	34.8	+240.47 %	PMG
PMG HP MC3	45.0	30.2	-32.80 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	62.7	+30.63 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	7699.3	8473.0	+10.05 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	35.0	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	18.2	86.0	+371.56 %	
TER Trincao	36.0	3.2	-91.06 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	514.7	709.1	+37.78 %	LF
TER Viñales	528.0	708.5	+34.18 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	228664.0	234320.5	+2.47 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.0	32.7	-0.93 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.8	22.5	+3.47 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	78.8	85.6	+8.61 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	17.7	33.0	+86.19 %
PMGD HP Calíboro	23.4	14.4	-38.28 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	78.7	159.5	+102.65 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	4.4	11.3	+156.49 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	37.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	64.7	-
PMGD HP Dongo	56.6	92.1	+62.79 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.0	-
PMGD HP El Agrío	3.4	8.5	+153.05 %
PMGD HP El Arrayán	-	10.0	-
PMGD HP El Atajo	21.9	17.8	-18.72 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.1	-24.05 %
PMGD HP El Canelo	50.6	59.5	+17.44 %
PMGD HP El Colorado	13.5	36.5	+170.47 %
PMGD HP El Diuto	55.9	28.2	-49.61 %
PMGD HP El Galpón	9.9	9.9	-0.46 %
PMGD HP El Llano	22.8	15.7	-31.34 %
PMGD HP El Manzano	63.0	77.6	+23.23 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	18.5	23.5	+27.46 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.1	16.3	-32.52 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	63.3	138.0	+117.93 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	2.9	-34.64 %
PMGD HP La Compañía II	35.6	35.9	+0.64 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.5	6.6	-22.10 %
PMGD HP Las Flores	0.0	38.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	116.3	127.9	+9.95 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	27.2	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	+582.22 %
PMGD HP Los Morros	37.7	36.1	-4.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	5.4	10.6	+98.13 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.0	4.4	-63.04 %
PMGD PFV Lockma	68.0	78.0	+14.73 %
PMGD PFV Loica	13.4	14.7	+9.98 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	12.6	4.3	-66.24 %
PMGD PFV Los Cisnes	43.9	14.4	-67.24 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.9	2.8	-27.84 %
PMGD PFV Los Jotes	15.8	5.8	-63.53 %
PMGD PFV Los Lagos	11.2	4.6	-59.08 %
PMGD PFV Los Libertadores	7.6	12.1	+58.82 %
PMGD PFV Los Lirios	32.6	17.5	-46.37 %
PMGD PFV Los Magnolios	19.1	4.0	-79.27 %
PMGD PFV Los Molinos	12.6	21.1	+67.99 %
PMGD PFV Los Nogales	16.8	15.4	-8.12 %
PMGD PFV Los Paltos	3.7	6.4	+73.10 %
PMGD PFV Los Patos	3.4	3.4	+1.79 %
PMGD PFV Los Perales	15.0	4.6	-69.42 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.6	2.6	-75.33 %
PMGD PFV Los Tauretes	17.1	8.0	-53.13 %
PMGD PFV Los Tordos	26.7	6.6	-75.32 %
PMGD PFV Luce Solar	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	4.2	5.6	+31.60 %
PMGD PFV Lumbreras	18.6	5.5	-70.28 %
PMGD PFV Luna	2.4	4.2	+73.75 %
PMGD PFV Luna del Norte	11.5	14.5	+26.44 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Maikono	15.1	4.6	-69.41 %
PMGD PFV Maimalicán	49.8	31.6	-36.55 %
PMGD PFV Maitenlahue	17.4	12.1	-30.68 %
PMGD PFV Malaquita II	65.6	75.0	+14.38 %
PMGD PFV Malinke	9.9	4.8	-51.58 %
PMGD PFV Malloco	12.7	15.9	+24.99 %
PMGD PFV Malvilla	15.7	4.3	-72.65 %
PMGD PFV Manao	17.0	8.6	-49.71 %
PMGD PFV Mandinga	41.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marambio	13.9	4.5	-67.81 %
PMGD PFV Marañon	46.0	47.4	+3.06 %
PMGD PFV Marchigue II	24.7	24.7	-0.07 %
PMGD PFV Marchigue VII	11.7	6.6	-43.63 %
PMGD PFV Marin	19.2	10.1	-47.68 %
PMGD PFV María Pinto	14.0	4.2	-69.77 %
PMGD PFV Meco Chillan	32.7	5.3	-83.95 %
PMGD PFV Meli	47.3	16.9	-64.22 %
PMGD PFV Membrillo	13.6	4.8	-64.78 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.4	3.8	-78.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	25.6	20.2	-21.19 %
PMGD HP MSA-I	0.0	45.2	-
PMGD HP Maisán	2.7	4.7	+73.98 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	72.1	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.7	-
PMGD HP Melo	42.1	27.5	-34.72 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.9	2.2	-42.45 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.5	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.5	-
PMGD HP Munilque II	8.7	9.5	+9.23 %
PMGD HP Palmar	86.0	66.9	-22.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	18.3	+368.33 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Purísima	3.3	3.2	-2.01 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	0.4	9.2	+2150.58 %
PMGD HP Roblería	41.3	44.5	+7.58 %
PMGD HP Río Mulchén	0.1	10.7	+14840.49 %
PMGD HP Río Trueno	7.8	49.8	+536.44 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	17.9	-
PMGD HP Santa Isabel	13.9	0.5	-96.26 %
PMGD HP Santa Rosa	11.2	11.9	+6.10 %
PMGD HP Sauce Andes	6.3	6.8	+7.50 %
PMGD HP Trailelfú	3.5	15.6	+349.21 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	17.7	35.7	+101.55 %
PMGD HP Truful Truful	18.8	18.6	-0.83 %
PMGD PE El Arrebol	55.6	110.1	+98.05 %
PMGD PE El Nogal	45.9	63.4	+38.00 %
PMGD PE Huajache	47.3	50.1	+6.05 %
PMGD PE Las Peñas	48.5	93.8	+93.29 %
PMGD PE Lebu III	31.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	55.6	107.6	+93.53 %
PMGD PE Ucuquer	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	-	16.9	-
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	32.3	9.5	-70.48 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.6	7.1	-77.48 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.5	64.6	+28.04 %
PMGD PFV Alhué	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	6.5	9.7	+48.92 %
PMGD PFV Alto Solar	2.5	1.0	-61.69 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.9	4.8	+148.96 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	12.0	22.4	+87.03 %
PMGD PFV Amparo del Sol	7.4	8.1	+9.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	13.8	5.2	-62.67 %
PMGD PFV Mitchi	63.7	71.4	+12.06 %
PMGD PFV Montt	4.2	5.7	+34.20 %
PMGD PFV Mostazal	12.6	15.9	+26.19 %
PMGD PFV Moya	23.5	13.3	-43.54 %
PMGD PFV Mutupín	32.1	8.1	-74.64 %
PMGD PFV Nahuén	12.2	15.7	+29.36 %
PMGD PFV Nan	12.2	12.4	+1.40 %
PMGD PFV Nazarino Verano	16.4	5.9	-63.75 %
PMGD PFV Newentun	30.0	16.6	-44.69 %
PMGD PFV Nihue	11.3	4.5	-60.18 %
PMGD PFV Norte Chico	3.4	7.6	+120.35 %
PMGD PFV Ocoa	5.4	8.1	+51.87 %
PMGD PFV Olivia	16.6	11.2	-32.61 %
PMGD PFV Olivier	16.3	13.4	-17.89 %
PMGD PFV Olivillo	50.5	12.2	-75.85 %
PMGD PFV Orion	14.2	2.6	-81.43 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.6	10.4	-29.13 %
PMGD PFV Ovalle Norte	50.4	37.4	-25.83 %
PMGD PFV Ovejería	14.4	25.0	+73.75 %
PMGD PFV PAS1	52.3	83.4	+59.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.9	19.2	-67.45 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.0	12.5	-61.02 %
PMGD PFV Pachira	46.2	9.1	-80.43 %
PMGD PFV Paillihue	49.5	18.0	-63.75 %
PMGD PFV Paine	58.8	82.8	+40.83 %
PMGD PFV Palto Sunlight	53.5	16.5	-69.25 %
PMGD PFV Pama	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	19.2	5.1	-73.49 %
PMGD PFV Panquehue II	6.8	15.5	+127.05 %
PMGD PFV Paraguay	6.6	12.8	+92.17 %
PMGD PFV Paranal	14.8	20.2	+36.02 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.5	2.7	-74.27 %
PMGD PFV Parque Curicura	44.8	17.0	-62.12 %
PMGD PFV Parque El Olivar	16.0	5.5	-65.56 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.5	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	14.8	16.0	+8.68 %
PMGD PFV Parque La Colonia	54.4	19.8	-63.60 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.6	10.1	+17.48 %
PMGD PFV Parque Nancagua	33.6	45.4	+35.21 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	45.3	55.6	+22.91 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	30.9	7.5	-75.71 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	9.5	10.0	+5.25 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	39.8	49.7	+24.73 %
PMGD PFV Pastrán	69.7	49.0	-29.65 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	41.6	22.2	-46.61 %
PMGD PFV Pedreros	3.7	4.4	+20.80 %
PMGD PFV Pegasus	14.1	2.2	-84.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	68.1	36.4	-46.56 %
PMGD PFV Antonia	6.2	2.2	-63.95 %
PMGD PFV Argomedo	39.3	49.7	+26.37 %
PMGD PFV Arica	29.9	54.8	+83.48 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	36.0	45.0	+25.26 %
PMGD PFV Aromo del Verano	12.9	5.1	-60.26 %
PMGD PFV Astillas	67.8	74.2	+9.42 %
PMGD PFV Avel Solar	46.7	7.1	-84.87 %
PMGD PFV Avellano	25.0	10.9	-56.57 %
PMGD PFV Aviles	38.3	15.0	-60.72 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ayla	51.6	19.0	-63.14 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.0	8.4	+19.59 %
PMGD PFV Bellavista	7.6	8.3	+9.06 %
PMGD PFV Bellavista	39.1	56.6	+44.87 %
PMGD PFV Berrueco	41.4	3.0	-92.71 %
PMGD PFV Blu	15.9	4.0	-74.84 %
PMGD PFV Bulnes Barones	13.8	2.1	-84.68 %
PMGD PFV Bérnago	15.4	5.8	-62.26 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	65.9	24.3	-63.11 %
PMGD PFV Cabilsol	5.1	5.8	+12.89 %
PMGD PFV Cabrero	44.8	10.6	-76.26 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	55.6	80.7	+45.14 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	75.6	88.4	+16.98 %
PMGD PFV Calle Larga	4.0	9.2	+130.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.1	5.1	-63.82 %
PMGD PFV Canelillo	18.3	9.5	-47.99 %
PMGD PFV Canesa	5.1	11.2	+118.75 %
PMGD PFV Cantera	14.5	5.4	-62.60 %
PMGD PFV Cantillana	51.4	20.4	-60.41 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	5.5	+25.15 %
PMGD PFV Caracoles	19.0	2.4	-87.45 %
PMGD PFV Casabermeja	31.0	13.7	-55.81 %
PMGD PFV Casuto	3.6	6.7	+85.56 %
PMGD PFV Catemu	2.6	6.7	+151.89 %
PMGD PFV Catán	5.5	8.5	+53.44 %
PMGD PFV Cauquenes	13.5	2.8	-79.59 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	45.4	17.5	-61.53 %
PMGD PFV Ce Caldera	-	40.8	-
PMGD PFV Centauro Solar	46.5	9.1	-80.38 %
PMGD PFV Chacabuco	15.8	28.9	+82.26 %
PMGD PFV Chalinga	17.3	21.6	+24.59 %
PMGD PFV Champa	15.8	66.0	+317.42 %
PMGD PFV Chancon	2.7	3.4	+23.53 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Chilener	-	0.1	-
PMGD PFV Chimbarongo	2.9	19.5	+576.31 %
PMGD PFV Chuchifí	5.8	7.9	+36.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pellin	32.1	6.9	-78.43 %
PMGD PFV Pelumpen	16.9	7.4	-56.33 %
PMGD PFV Penaflor	48.1	19.5	-59.46 %
PMGD PFV Pencahue	14.7	18.4	+25.01 %
PMGD PFV Pencahue Este	13.4	3.9	-71.22 %
PMGD PFV Pepa	13.0	16.8	+28.76 %
PMGD PFV Pequen	14.4	5.2	-64.13 %
PMGD PFV Peralillo	1.8	2.1	+21.59 %
PMGD PFV Pica	1.9	2.2	+17.73 %
PMGD PFV Pichon	5.2	1.2	-77.61 %
PMGD PFV Picunche	46.3	58.0	+25.23 %
PMGD PFV Piduco	15.8	3.9	-75.44 %
PMGD PFV Pilipilén	2.3	7.6	+228.45 %
PMGD PFV Piquero	66.7	17.0	-74.52 %
PMGD PFV Pirque	3.1	5.4	+71.79 %
PMGD PFV Pitotoy	14.1	5.3	-62.62 %
PMGD PFV Pitra	17.7	5.1	-71.34 %
PMGD PFV Placilla	39.0	14.7	-62.25 %
PMGD PFV Playerito	11.7	4.1	-65.24 %
PMGD PFV Playero	11.8	4.0	-66.13 %
PMGD PFV Playeron	11.2	4.4	-60.53 %
PMGD PFV Plomo Verano	15.6	6.4	-58.69 %
PMGD PFV Población	2.3	5.9	+155.17 %
PMGD PFV Pocillas	11.2	2.3	-79.84 %
PMGD PFV Pomuyeto	1.8	1.6	-11.88 %
PMGD PFV Portezuelo	8.2	6.1	-25.48 %
PMGD PFV Pretty Field	13.9	10.0	-28.49 %
PMGD PFV Puangue	24.2	6.8	-72.04 %
PMGD PFV Pueblo Seco	48.8	7.8	-84.09 %
PMGD PFV Puelche	14.3	4.2	-70.96 %
PMGD PFV Puente Solar	14.2	5.7	-60.13 %
PMGD PFV Pullalli	3.8	5.4	+43.35 %
PMGD PFV Punta Baja	9.8	11.9	+21.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Queltehue	13.5	5.0	-62.82 %
PMGD PFV Quemados	43.9	12.7	-71.10 %
PMGD PFV Quetena	57.3	78.4	+36.76 %
PMGD PFV Quillay	15.5	3.6	-76.68 %
PMGD PFV Quinantu	9.5	12.0	+26.05 %
PMGD PFV Quinta	3.5	8.8	+149.70 %
PMGD PFV RDCL SAN	54.0	18.5	-65.67 %
PMGD PFV REN	20.7	20.8	+0.21 %
PMGD PFV RLA	2.4	3.4	+41.67 %
PMGD PFV Ranguil	11.6	9.6	-17.40 %
PMGD PFV Ratulemus	13.7	2.5	-82.11 %
PMGD PFV Rauquen	43.8	15.7	-64.21 %
PMGD PFV Recoleta	42.4	36.4	-14.10 %
PMGD PFV Rengo	3.4	4.0	+17.84 %
PMGD PFV Rexner	16.8	20.6	+23.03 %
PMGD PFV Rimini	57.1	17.7	-68.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	19.4	5.5	-71.71 %
PMGD PFV Citrino	3.1	4.9	+55.77 %
PMGD PFV Ckilir	47.9	0.6	-98.78 %
PMGD PFV Clementina	17.9	5.5	-69.38 %
PMGD PFV Cocharcas	11.0	2.4	-78.00 %
PMGD PFV Cocinillas	17.6	10.7	-38.84 %
PMGD PFV Coinco	12.7	5.0	-60.78 %
PMGD PFV Colchagua	14.2	18.8	+32.72 %
PMGD PFV Colina	61.6	28.5	-53.78 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.4	4.7	-64.84 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	15.2	6.0	-60.34 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.3	7.7	+5.56 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	15.0	6.7	-55.43 %
PMGD PFV Cortijo	46.9	15.7	-66.66 %
PMGD PFV Covadonga	67.5	84.2	+24.76 %
PMGD PFV Coyunche	14.0	5.3	-62.42 %
PMGD PFV Crucero	3.2	6.6	+104.69 %
PMGD PFV Cruz	20.5	10.0	-51.30 %
PMGD PFV Curacavi	17.0	6.9	-59.39 %
PMGD PFV Cuz Cuz	6.0	8.4	+40.67 %
PMGD PFV Dadinco	13.4	2.8	-78.95 %
PMGD PFV Darlin	9.2	16.7	+81.74 %
PMGD PFV Diego de Almagro	59.5	74.1	+24.44 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.0	19.4	+21.37 %
PMGD PFV Don Enrique	60.0	30.0	-49.97 %
PMGD PFV Don Eugenio	3.5	3.0	-14.87 %
PMGD PFV Don Jorge	17.5	7.9	-54.89 %
PMGD PFV Don Mariano	11.0	4.9	-55.27 %
PMGD PFV Don Martín	15.1	4.4	-70.76 %
PMGD PFV Don Matías	19.8	4.4	-77.50 %
PMGD PFV Don Rodrigo	26.0	8.1	-69.09 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	12.5	5.0	-60.46 %
PMGD PFV Doñihue	6.5	13.8	+113.12 %
PMGD PFV Duqueco Solar	54.5	15.3	-71.92 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	5.5	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	1.0	-
PMGD PFV Eclipse	10.9	15.4	+41.45 %
PMGD PFV El Boco	3.4	13.3	+286.34 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Carpintero	52.1	8.4	-83.94 %
PMGD PFV El Castaño	21.2	7.8	-63.30 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.9	1.4	-29.38 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.9	1.3	-35.57 %
PMGD PFV El Chercan	55.2	18.5	-66.51 %
PMGD PFV El Chincol	3.3	2.8	-15.85 %
PMGD PFV El Chucao	12.2	1.6	-86.92 %
PMGD PFV El Cuervo	12.9	3.7	-71.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	45.8	57.2	+25.03 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	56.0	30.6	-45.44 %
PMGD PFV Rinconada Norte	21.5	10.0	-53.80 %
PMGD PFV Rodeo	14.4	7.3	-49.26 %
PMGD PFV Romeria	49.5	16.3	-67.05 %
PMGD PFV Rosario	1.5	1.9	+27.42 %
PMGD PFV Rosián	5.4	9.2	+68.20 %
PMGD PFV Rucapaine	15.0	18.1	+20.47 %
PMGD PFV Río Peuco	13.8	5.1	-63.36 %
PMGD PFV SDSI	14.7	1.9	-87.25 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	57.5	21.2	-63.19 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	17.4	8.7	-50.18 %
PMGD PFV Salerno Solar	15.3	5.4	-64.81 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.8	9.3	-27.69 %
PMGD PFV San Antonio	20.8	12.6	-39.44 %
PMGD PFV San Camilo	14.5	3.7	-74.25 %
PMGD PFV San Carlos	9.9	3.0	-69.77 %
PMGD PFV San Emilio I	1.1	1.4	+23.24 %
PMGD PFV San Eugenio	-	5.2	-
PMGD PFV San Francisco	5.1	8.8	+72.66 %
PMGD PFV San Isidro	2.6	4.5	+76.17 %
PMGD PFV San José II	15.2	4.0	-73.73 %
PMGD PFV San Pedro	2.6	5.5	+107.95 %
PMGD PFV San Ramiro	10.8	15.1	+39.63 %
PMGD PFV Santa Adriana	3.1	21.3	+582.15 %
PMGD PFV Santa Amelia	15.0	6.4	-57.12 %
PMGD PFV Santa Carolina	13.8	4.3	-68.72 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.0	11.2	+11.60 %
PMGD PFV Santa Clara	13.1	7.9	-39.85 %
PMGD PFV Santa Cruz	51.1	18.6	-63.63 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	47.1	17.6	-62.68 %
PMGD PFV Santa Emilia	50.4	64.7	+28.49 %
PMGD PFV Santa Ester	12.2	3.6	-70.63 %
PMGD PFV Santa Francisca	29.5	33.4	+13.13 %
PMGD PFV Santa Inés	16.3	8.6	-47.25 %
PMGD PFV Santa Julia	5.1	8.8	+72.66 %
PMGD PFV Santa Laura	4.1	5.8	+41.67 %
PMGD PFV Santa Lucía	40.0	31.0	-22.53 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.7	3.3	-71.77 %
PMGD PFV Santa Margarita	16.3	8.2	-49.40 %
PMGD PFV Santa Rita	12.6	2.8	-77.55 %
PMGD PFV Santuario	3.4	6.6	+94.94 %
PMGD PFV Saturno Norte	19.5	5.6	-71.15 %
PMGD PFV Siete Colores	22.8	20.3	-11.14 %
PMGD PFV Sofia	16.6	11.2	-32.61 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	43.9	21.4	-51.35 %
PMGD PFV Sol del Maule	10.8	3.3	-69.71 %
PMGD PFV Sol del Norte	11.5	14.7	+28.19 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	11.0	5.5	-49.97 %
PMGD PFV Soy Solar	18.7	15.0	-19.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	5.1	1.7	-66.31 %
PMGD PFV El Divisadero	7.6	8.1	+5.65 %
PMGD PFV El Estero	9.8	3.5	-64.02 %
PMGD PFV El Flamenco	46.3	8.8	-81.06 %
PMGD PFV El Gaviotín	46.3	56.7	+22.51 %
PMGD PFV El Huaso	13.1	7.6	-42.03 %
PMGD PFV El Ingenio	22.1	4.8	-78.46 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	35.6	13.1	-63.30 %
PMGD PFV El Litre	58.5	26.3	-54.99 %
PMGD PFV El Mirlo	34.6	15.7	-54.55 %
PMGD PFV El Monte	15.4	5.5	-64.49 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.4	-
PMGD PFV El Picurio	3.4	5.1	+48.26 %
PMGD PFV El Pilpen	4.2	5.7	+33.96 %
PMGD PFV El Pitio	3.4	2.3	-33.43 %
PMGD PFV El Piuquen	15.4	2.2	-85.79 %
PMGD PFV El Queltehue	2.2	2.9	+36.11 %
PMGD PFV El Quemado	5.6	8.5	+51.43 %
PMGD PFV El Queule	5.7	6.3	+10.39 %
PMGD PFV El Rayador	58.9	54.2	-7.91 %
PMGD PFV El Reconquistador	13.8	2.8	-79.55 %
PMGD PFV El Resplandor	12.8	3.0	-76.69 %
PMGD PFV El Roble	59.5	13.7	-77.05 %
PMGD PFV El Romeral	43.2	15.2	-64.77 %
PMGD PFV El Salitral	22.9	15.4	-33.06 %
PMGD PFV El Sauce	19.1	3.7	-80.60 %
PMGD PFV El Sharon	14.7	4.8	-67.32 %
PMGD PFV El Tiuque	4.1	1.0	-74.62 %
PMGD PFV El Trigal	46.5	50.2	+7.94 %
PMGD PFV El Zorzal	12.6	2.7	-78.26 %
PMGD PFV Enami Solar	-	18.0	-
PMGD PFV Encino	11.3	4.5	-60.77 %
PMGD PFV Encon	11.9	18.5	+54.95 %
PMGD PFV Erinome	14.0	3.8	-72.71 %
PMGD PFV Escorial del Verano	18.4	23.0	+25.00 %
PMGD PFV Esfena	9.1	10.2	+11.75 %
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	13.6	5.5	-59.49 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.3	5.6	-69.44 %
PMGD PFV Filomena	15.2	7.4	-51.28 %
PMGD PFV Florencia Solar	66.2	36.4	-44.95 %
PMGD PFV Foster	17.1	4.5	-73.56 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.5	2.8	+11.28 %
PMGD PFV Francisco	4.2	5.4	+27.83 %
PMGD PFV Fulgor	14.0	8.6	-38.99 %
PMGD PFV GR Lemu	24.5	5.5	-77.49 %
PMGD PFV GR Peumo	55.6	69.5	+25.00 %
PMGD PFV GR Pitao	9.6	18.6	+93.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	69.0	49.6	-28.10 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	10.5	-
PMGD PFV Talagante	-	4.2	-
PMGD PFV Talca	40.9	9.2	-77.55 %
PMGD PFV Talhuén	8.7	3.3	-61.93 %
PMGD PFV Tallado	66.6	82.7	+24.27 %
PMGD PFV Tamarugo	16.1	16.0	-0.40 %
PMGD PFV Tambo Real	11.3	13.0	+14.24 %
PMGD PFV Taranto	46.6	13.3	-71.38 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	30.3	37.0	+22.27 %
PMGD PFV Tijeral	16.3	7.9	-51.24 %
PMGD PFV Til Til	3.4	7.4	+116.50 %
PMGD PFV Torino	37.1	15.5	-58.19 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.1	9.3	-42.32 %
PMGD PFV Tranque del Sol	53.0	17.5	-67.00 %
PMGD PFV Trebal	13.2	17.2	+30.08 %
PMGD PFV Trebo	16.7	4.4	-73.72 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.0	2.4	+18.00 %
PMGD PFV Tricahue II	11.1	10.4	-6.74 %
PMGD PFV Trinidad	15.9	8.0	-49.92 %
PMGD PFV Tucucure	3.7	8.2	+121.74 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	56.3	75.8	+34.66 %
PMGD PFV Valle Oeste II	53.1	76.0	+43.28 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.3	6.4	+48.15 %
PMGD PFV Ventisquero	48.8	17.5	-64.17 %
PMGD PFV Venturada	44.2	4.9	-88.89 %
PMGD PFV Vicente	12.5	5.6	-55.34 %
PMGD PFV Victoria	26.6	37.3	+40.55 %
PMGD PFV Villa Alegre	22.1	5.2	-76.64 %
PMGD PFV Villa Cruz	2.0	2.4	+17.50 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.6	4.3	-74.20 %
PMGD PFV Villa Prat	5.6	1.5	-72.61 %
PMGD PFV Villa Seca	2.3	7.6	+227.73 %
PMGD PFV Villa Solar	12.5	3.3	-73.95 %
PMGD PFV Violeta	39.4	34.1	-13.53 %
PMGD PFV Vituco 2B	14.4	6.6	-54.12 %
PMGD PFV Yahutela	34.1	17.4	-48.94 %
PMGD PFV Ñilhue	1.5	2.7	+76.85 %
PMGD PFV Ñiquén	3.3	2.0	-39.02 %
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 Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	50.1	13.4	-73.20 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	54.5	68.2	+25.03 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	12.9	6.0	-53.47 %
PMGD PFV Gabriela	69.6	61.5	-11.55 %
PMGD PFV Girasoles	14.7	5.4	-63.02 %
PMGD PFV Granada	9.5	7.4	-22.58 %
PMGD PFV Granate	71.5	50.8	-28.93 %
PMGD PFV Guadalaio	2.4	8.3	+244.17 %
PMGD PFV Guadalupe	34.6	18.9	-45.26 %
PMGD PFV Guanaco Solar	54.1	20.7	-61.78 %
PMGD PFV Guarana	8.6	7.0	-19.03 %
PMGD PFV Helios	13.6	7.6	-43.74 %
PMGD PFV Homero	4.0	5.4	+33.75 %
PMGD PFV Hormiga	3.6	5.0	+39.41 %
PMGD PFV Hornitos	0.5	0.3	-43.00 %
PMGD PFV Huape	9.2	2.1	-77.70 %
PMGD PFV Huaquelon	69.4	50.7	-27.05 %
PMGD PFV Huigan	-	7.8	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	13.6	5.2	-62.13 %
PMGD PFV Illapel 5X	7.0	9.1	+29.83 %
PMGD PFV Independencia	15.2	13.3	-12.58 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.9	7.8	-56.73 %
PMGD PFV Jahuel	27.8	17.6	-36.50 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	15.2	16.9	+11.20 %
PMGD PFV Jaururo	3.5	6.1	+73.58 %
PMGD PFV Javiera Carrera	55.3	68.2	+23.34 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.6	2.4	-67.90 %
PMGD PFV Kaufmann	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	3.9	6.5	+65.31 %
PMGD PFV La Acacia	9.7	9.5	-1.86 %
PMGD PFV La Blanquina	40.1	13.4	-66.73 %
PMGD PFV La Chapeana	5.6	6.0	+8.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.6	9.3	-26.30 %
PMGD PFV La Esperanza II	24.7	24.2	-2.14 %
PMGD PFV La Estancia	11.6	3.6	-69.05 %
PMGD PFV La Foresta	13.8	3.9	-71.97 %
PMGD PFV La Frontera	13.2	9.8	-25.81 %
PMGD PFV La Gamboina	25.6	9.8	-61.69 %
PMGD PFV La Lajuela	5.4	10.9	+102.99 %
PMGD PFV La Ligua	3.9	6.5	+66.33 %
PMGD PFV La Manga	9.6	4.7	-51.42 %
PMGD PFV La Murala	13.6	5.2	-61.85 %
PMGD PFV La Palma Solar	52.3	10.2	-80.41 %
PMGD PFV La Paz	51.3	23.2	-54.78 %
PMGD PFV La Vendimia	-	7.8	-
PMGD PFV La Victoria	39.5	8.6	-78.26 %
PMGD PFV Lagunilla	5.9	9.2	+55.91 %
PMGD PFV Laja Andino	50.5	21.6	-57.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	47.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	39.2	-
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 Gami	-	14.1	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	17.4	-
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	-	4.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	11.8	5.3	-55.16 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.6	4.0	-40.47 %
PMGD PFV Las Cabras	12.1	5.3	-56.66 %
PMGD PFV Las Cachañas	42.8	16.6	-61.34 %
PMGD PFV Las Catitas	20.1	9.1	-54.79 %
PMGD PFV Las Chacras	3.7	6.3	+70.11 %
PMGD PFV Las Codornices	2.2	4.4	+95.09 %
PMGD PFV Las Golondrinas	36.4	7.2	-80.16 %
PMGD PFV Las Lechuzas	2.4	3.4	+42.50 %
PMGD PFV Las Majadas	58.1	34.5	-40.63 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.0	17.5	+25.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	5.6	7.5	+33.26 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.5	13.5	-12.67 %
PMGD PFV Las Palomas	5.6	2.2	-60.71 %
PMGD PFV Las Perdices	2.1	3.2	+52.88 %
PMGD PFV Las Rojas	11.8	12.6	+6.25 %
PMGD PFV Las Taguas	64.1	54.8	-14.65 %
PMGD PFV Las Tencas	41.7	17.5	-57.98 %
PMGD PFV Las Terrazas	16.3	9.6	-41.24 %
PMGD PFV Las Torcazas	15.4	7.7	-50.16 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.4	2.6	-83.32 %
PMGD PFV Las Turcas	3.9	2.7	-32.14 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	20.0	7.8	-60.84 %
PMGD PFV Lingue	18.7	23.3	+25.00 %
PMGD PFV Lipangue	3.4	6.7	+95.93 %
PMGD PFV Liquidambar	53.3	27.9	-47.75 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.0	5.3	-34.12 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	60.4	58.1	-3.67 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	24.8	13.5	-45.78 %
PMGD PFV Llay Llay	63.7	28.5	-55.31 %
PMGD PFV Lo Boza	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.5	4.6	-66.22 %
PMGD PFV Lo Miguel	23.8	29.2	+22.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	42.2	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.1	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	72.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.1	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.7	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	12.1	-
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	-	2.8	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	29.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11305.5	9272.0	-17.99 %

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 Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
HE El Toro	Menor generación real por requerimiento de la DOH.
TER Atacama 2 GNL	GNP por costo marginal.
TER Kellar GNL	GNP por costo marginal.
TER Neuquén I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén I GNL	Mayor generación real por control suministro de gas argentino.

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

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.
HE Pehuenche	50.0	U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla bombas de aceite principal y respaldo del regulador de velocidad, según SDCF 2024027531.
HE Rapel	80.0	U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW, según IF2024001237.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.
TER Atacama 1 GNL	51.5	TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	95.4	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	91.5	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	59.7	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
PFV Domeyko	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época 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 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
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): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
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): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
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): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
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): 91 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 71 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 52 horas. Según IL 2024000322.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.74 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.16 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	AES Andes	C. Cochrane U-1 inicia mantenimiento mayor, según SD 2024023311. Cancelada IL 2022000634.
00:29	Chilquinta	S/E Laberinto reactor N° 2 de 220 kV disponible, cancelado IF 2024001331.
00:30	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 se limita en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 20240000424.
01:03	Enlasa	C. Guacolda U-4 cancelada IL 2024000423.
01:23	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 2 en servicio y disponible, cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028011.
01:50	Colbún	C. Nehuenco 1 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2024026027.
05:00	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas, según SDCF 2024028142.
07:00	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada condición de agotamiento.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:12	Scotta	C. Correntoso con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024028179.
08:45	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024028174.
08:46	Transec	S/E Hualpén Paño A4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Forzado de señales de apertura y cierre del 52A4 en controlador de Paño (controlador del paño A4 congelado, no obedece ordenes de apertura y cierre), según SDCF 2024028149.
08:49	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024028175.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado 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.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:07	Scotta	C. MC3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028174.
09:40	CGE	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado urgente de aislación por alta contaminación, según SICF 2024028169.
10:12	Scotta	C. Correntoso cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028179.
11:02	Enel Generación	C. Pangue U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se realizará reset a equipo IHM (Interfaz Hombre Máquina), debido a que se encuentra en estado bloqueado, lo cual no deja visualizar las diferentes variables que se supervisan desde este equipo, presión, temperatura, partida y detención de bombas de aceite, posición de válvulas, etc., según SICF 2024028207.
11:20	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2024028175.
11:32	Enel Generación	C. Pangue U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024028207.
12:14	LAP	C. Carilafquén U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2024001342.
12:16	Transec	S/E Miraje 52J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con energización del transformador N° 1 de 220/33/33 kV, 250 MVA de PFV CEME 1, según IF 2024001345.
12:20	Transec	S/E Hualpén Paño A4 cancelado solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024028149.
12:40	Scotta	C. Correntoso sale de servicio en forma intempestiva con 4.3 MW. Causa informada: Operación de protección de generador, según IF 2024001343.
12:57	Scotta	C. Correntoso disponible, cancela IF 2024001343.

Hora	Centro de Control	Observación
14:17	Transelec	S/E Miraje 52J2 cerrado y cancelado IF 2024001345.
14:41	Transelec	S/E Miraje 52J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con energización del transformador N° 1 de 220/33/33 kV, 250 MVA de PFV CEME 1, según IF 2024001346
15:55	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de árboles con riesgo acortamiento de distancia. según SICF 20240228368 - 2024028369.
16:04	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
16:43	Transelec	S/E Miraje 52J2 cerrado, cancelado IF 2024001346
16:57	Scotta	C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024028555.
17:15	CGE	Línea de 66 kV Talca - Piduco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación de altura con pértiga telescópica, según SICF 2024028552.
17:53	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 20240228368 - 2024028369.
17:54	Kelara	C. Kelara TV cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2024028092.
18:00	Enlasa	C. Guacolda 1 limitada a 45 MW. Causa informada: Falla en equipo de abatimiento, según IL 2024000426.
18:04	Scotta	C. MC1 disponible, en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024028555.
18:25	CGE	Línea de 66 kV Talca - Piduco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024028552.
18:38	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:05	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024028142.
19:30	CGE	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024028169.
20:10	Enlasa	C. Guacolda 1 cancelada limitación a 45 MW IL 2024000426.
21:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 finaliza mantenimiento mayor (SD 2024025178). Queda limitada a un arranque cada 72 horas, para evitar un incremento en el deterioro de los álabes de la unidad, según IL 2024000427.
21:47	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.
21:47	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
13:00	Enel Generación	Lago Laja reduce extracciones a 5 m3/s a solicitud de la DOH.
16:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -96,7 [MW/m].
16:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 104,7 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 927,9 [MW].
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -806,3 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
16:02	TEN	Red Eléctrica del Norte 2	Línea de 220 kV Centinela – Esperanza C2 (CC ENGIE lado Centinela - CC TEN lado Esperanza)
16:54	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Punta de Talca Circuito N° 3.

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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	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		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Chilquinta	S/E Las Vegas dato de tensión de barra 110 kV erróneo.	08/03/2024	00:00		
AES Andes	S/E Santa Clara datos scada.	13/03/2024	15:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		
Colbún	Cs. Nehuenco 1 y 2 datos scada.	20/03/2024	16:29		

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		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Transelec	Hot Line principal.	20/03/2024	00:00		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/03/2023	00:12		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/03/2023	00:14		
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza. Según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Nostros 1 y 2 abiertas por control transferencias de líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	20/03/2024	00:42	20/03/2024	03:12
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A11 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/03/2024	09:00	20/03/2024	12:14
Transec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	20/03/2024	09:03	20/03/2024	12:01
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A11 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/03/2024	17:21	20/03/2024	23:25
Transec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	20/03/2024	19:48	20/03/2024	23:23

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	21/03/2023	00:12		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	21/03/2023	01:35		
Celeoredes	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1	21/03/2023	01:40		
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota.	28/02/2024	16:03		
Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	17/03/2024	07:44	20/03/2024	12:46
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	17/03/2024	07:44	20/03/2024	12:46
Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	19/03/2024	08:45	20/03/2024	00:46
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	19/03/2024	19:54	20/03/2024	09:06
Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta.	20/03/2024	00:17	20/03/2024	02:40
Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	20/03/2024	03:41	20/03/2024	05:45
TEN	CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	20/03/2024	07:54	20/03/2024	09:30
Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	20/03/2024	08:31	20/03/2024	21:23
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/03/2024	19:03		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	20/03/2024	19:05		