

INFORME DIARIO

Miércoles 03 de Abril 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	71.7	54.7	-23.78 %	PMG
BESS Andes IV	-	2.3	GNP		PMG HP Ojos de Agua	156.9	156.5	-0.20 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	29.4	20.3	-30.79 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.0	63.4	-0.97 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	71.7	125.1	+74.60 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.4	-0.22 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	108.7	134.7	+23.95 %	PMG
BESS Salvador	134.1	254.0	+89.37 %		PMG HP Rio Huasco	18.9	24.1	+27.53 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	40.1	-	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	30.1	22.6	-24.95 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	57.9	56.5	-2.49 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1097.4	-6.68 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1905.8	1849.0	-2.98 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	11.4	8.1	-29.39 %	PMG
HE Antuco	2458.9	2407.2	-2.10 %	RO	PMG PFV Chercan	61.3	59.3	-3.33 %	PMG
HE Canutillar	2792.2	2918.0	+4.50 %		PMG PFV De los Andes	68.7	71.6	+4.28 %	PMG
HE Cipreses	1144.0	1136.2	-0.68 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	44.7	48.0	+7.42 %	PMG
HE Colbún	2330.6	2983.0	+27.99 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1669.0	1287.1	-22.88 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.4	3.4	-53.85 %	PMG, P
HE Machicura	507.5	828.0	+63.16 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1855.0	2730.6	+47.20 %	RO	PMG PFV Machicura	48.8	25.3	-48.13 %	PMG
HE Pehuenche	4743.8	4472.6	-5.72 %	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	370.5	356.0	-3.92 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3866.1	3824.8	-1.07 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	735.0	769.3	+4.66 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.5	-54.72 %	PMG
HP Abanico	788.7	803.1	+1.82 %		PMG PFV Puerto Seco	84.1	71.0	-15.58 %	PMG
HP Alfalfal	2879.7	2103.3	-26.96 %		PMG PFV Quilmo	66.1	62.9	-4.88 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	5.5	5.1	-7.57 %	PMG, DF
HP Ancoa	421.5	416.4	-1.20 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	60.2	62.4	+3.75 %	PMG
HP Blanco	585.5	350.2	-40.19 %		PMG PFV Teno Solar	45.9	16.2	-64.60 %	PMG
HP Capullo	95.5	158.4	+65.80 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	335.2	257.7	-23.12 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	300.5	250.3	-16.71 %		PMG TER CMPC Tissue	-	35.9	-	PMG
HP Chacayes	1377.3	1319.0	-4.23 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	77.9	51.5	-33.90 %		PMG TER Celco	116.3	128.7	+10.63 %	PMG
HP Convento Viejo	47.3	45.4	-4.01 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	239.3	199.7	-16.55 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1421.2	1353.6	-4.76 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	477.7	371.2	-22.29 %		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	265.9	271.2	+1.98 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	240.5	243.7	+1.31 %	
HP Hornitos	692.6	580.4	-16.20 %	
HP Isla	1139.8	1057.3	-7.24 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	473.8	359.9	-24.04 %	
HP La Confluencia	1507.0	1286.2	-14.65 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	90.1	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	91.5	91.7	+0.22 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	299.3	330.7	+10.49 %	
HP Lircay	311.3	352.5	+13.25 %	
HP Loma Alta	633.2	553.0	-12.67 %	
HP Los Hierros	199.0	275.8	+38.59 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	26.8	33.0	+23.34 %	
HP Los Quilos	536.7	436.3	-18.71 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	95.6	11.6	-87.86 %	
HP Mampil	0.0	134.3	GNP	
HP Mocho	239.4	326.3	+36.30 %	
HP Palmucho	634.1	524.5	-17.28 %	
HP Peuchen	307.5	225.7	-26.60 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	258.0	295.8	+14.65 %	
HP Puntilla	359.1	337.6	-6.00 %	RO
HP Queltehues	718.2	796.6	+10.92 %	DF
HP Quilleco	517.5	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	78.6	150.8	+91.80 %	
HP Río Picoiquen	16.1	53.3	+231.12 %	
HP Rucatayo	329.9	340.4	+3.20 %	
HP Rucue	1204.4	1006.0	-16.47 %	RO
HP San Andres	432.2	318.7	-26.25 %	
HP San Ignacio	85.6	390.8	+356.58 %	
HP Sauzal	1345.0	909.7	-32.37 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	209.5	159.6	-23.85 %	
HP Volcán	131.5	134.2	+2.08 %	
PE Alena	211.6	94.2	-55.46 %	LF
PE Atacama	1121.3	624.7	-44.29 %	
PE Aurora	599.9	977.4	+62.93 %	
PE Cabo Leones 1	838.8	682.0	-18.69 %	
PE Cabo Leones 2	1119.7	608.8	-45.63 %	
PE Cabo Leones 3	834.9	701.1	-16.02 %	
PE Calama	963.2	561.9	-41.66 %	
PE Campo Lindo	73.7	131.3	+78.28 %	
PE Canela	93.0	122.8	+32.07 %	
PE Canela 2	500.2	509.9	+1.94 %	
PE Cardonal	89.6	138.0	+54.10 %	P
PE Cerro Tigre	537.2	528.3	-1.65 %	
PE Cuel	71.8	63.0	-12.34 %	

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	-	18.5	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.5	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4993.7	5236.6	+4.86 %	
TER Angamos-ANG2	4669.1	4976.9	+6.59 %	
TER Antihue	25.1	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	534.0	104.0	-80.52 %	
TER Arauco MAPA	870.0	934.7	+7.44 %	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	0.0	2583.8	(*)GNP	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2880.0	4661.6	(*) +61.86 %	
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	90.0	121.8	+35.33 %	
TER CMPC Laja	481.0	6.6	-98.63 %	LF
TER CMPC Pacífico	522.0	363.8	-30.31 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5509.6	5730.0	+4.00 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	69.1	0.0	-100.00 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	71.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	27.0	GNP	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	173.9	193.2	+11.09 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4674.3	+5.11 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1213.5	+146.65 %	
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	3.4	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	1503.0	1281.9	-14.71 %		TER Combarbala	8.0	0.0	-100.00 %	
PE El Maitén	34.8	19.6	-43.54 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	235.0	249.0	+5.98 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	201.6	156.8	-22.24 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	120.9	96.9	-19.86 %		TER Degañ	7.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	6.8	0.2	-97.35 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	357.8	888.2	+148.21 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	242.8	165.7	-31.74 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-99.49 %	
PE Los Buenos Aires	51.6	59.4	+15.01 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	59.2	75.3	+27.26 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	870.9	1163.9	+33.64 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	198.0	293.6	+48.28 %		TER Escuadrón	42.1	36.2	-14.19 %	LF
PE Malleco Norte	191.2	244.8	+28.04 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	236.9	259.0	+9.33 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	76.4	70.4	-7.93 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	172.1	195.3	+13.47 %		TER Guacolda 1	730.0	202.5	-72.26 %	RO, LF
PE Monte Redondo	309.3	385.5	+24.62 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	67.0	83.4	+24.50 %		TER Guacolda 3	769.7	796.5	+3.49 %	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2596.3	2544.8	-1.98 %	RO
PE Puelche Sur	916.8	1214.7	+32.49 %		TER Guacolda 5	2682.1	2505.0	-6.60 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	425.8	517.1	+21.43 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	1492.1	1364.7	-8.54 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	175.5	189.6	+7.99 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	293.7	314.3	+7.01 %		TER IEM	5692.1	5040.6	-11.45 %	
PE San Gabriel	358.6	386.4	+7.76 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1364.4	809.8	-40.65 %		TER Kelar GNL	3600.0	4578.0	+27.17 %	
PE San Matías	85.8	114.4	+33.37 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	397.0	227.7	-42.64 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	726.9	487.2	-32.97 %		TER Laja Energía Verde	230.2	106.9	-53.56 %	
PE Sarco	1649.9	858.4	-47.97 %		TER Lautaro I	594.0	603.8	+1.65 %	
PE Sierra Gorda Este	398.2	500.5	+25.68 %	LF	TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	1022.2	944.8	-7.57 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1034.5	995.8	-3.74 %		TER Loma Los Colorados II	308.0	307.3	-0.23 %	
PE Taltal	243.0	182.5	-24.90 %		TER Los Espinos	60.0	74.7	+24.50 %	
PE Tchamma	463.9	482.8	+4.07 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	214.6	258.2	+20.33 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	321.8	413.2	+28.42 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	36.0	14.6	-59.62 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	204.1	310.0	+51.88 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	367.5	268.9	-26.83 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	165.2	154.4	-6.52 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	87.7	366.3	+317.53 %		TER Masisa	224.4	180.8	-19.43 %	LF
PFV Andes Solar II-B	1017.0	1056.9	+3.92 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	395.6	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.0	2.2	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1235.7	1077.5	-12.80 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	459.3	437.3	-4.79 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	856.1	754.0	-11.94 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1890.0	1733.4	-8.29 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	231.1	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2755.6	2689.0	-2.42 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	618.3	594.1	-3.91 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	607.3	575.5	-5.24 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	946.8	702.3	-25.82 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	177.9	169.9	-4.47 %		TER Nehuenco I GNL	2614.5	2552.0	-2.39 %	
PFV Conejo	783.5	667.8	-14.78 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4747.5	4843.0	+2.01 %	
PFV Coya	863.6	1198.4	+38.76 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	341.7	-	-		TER Nehuenco II GNL	4303.8	4192.0	-2.60 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	3863.9	3886.0	+0.57 %	
PFV Diego de Almagro	205.3	138.5	-32.53 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1461.8	1039.2	-28.91 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1144.7	1048.1	-8.44 %		TER Newen Gas Arg	9.9	17.1	+71.57 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	2261.5	2442.2	+7.99 %	RO
PFV Doña Carmen	170.4	147.8	-13.28 %		TER Norgener-NT02	1705.0	2238.2	+31.27 %	RO
PFV El Aguila	12.4	13.8	+11.29 %		TER Nueva Aldea	1210.0	910.1	-24.79 %	
PFV El Manzano	383.8	165.7	-56.83 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	740.8	655.7	-11.49 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1266.6	1163.8	-8.12 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	723.0	434.4	-39.92 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2070.6	1850.2	-10.64 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	711.4	187.6	-73.63 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6277.1	6417.0	+2.23 %	
PFV Granja Solar	788.6	816.5	+3.54 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2595.5	2428.9	-6.42 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	587.6	507.1	-13.70 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	511.3	+25.31 %	
PFV Jama	251.4	410.0	+63.10 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	452.5	295.7	-34.65 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	422.1	342.1	-18.96 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	46.3	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	528.9	551.5	+4.28 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	464.0	GNP	
PFV La Silla	11.6	12.8	+10.15 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	399.2	381.7	-4.41 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	119.8	107.6	-10.13 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Las Salinas	440.8	1375.6	+212.09 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Llano de Llampos	529.8	651.6	+22.99 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	267.7	251.4	-6.09 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	20.1	17.3	-14.26 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1085.4	568.2	-47.65 %		TER San Isidro I Gas Arg	7149.9	7165.9	+0.22 %	
PFV Malgarida	1250.8	1230.2	-1.65 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	485.9	381.5	-21.48 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	830.3	363.3	-56.25 %		TER San Isidro II Gas Arg	7404.2	7702.3	+4.03 %	
PFV Nuevo Quillagua	781.1	587.6	-24.78 %		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	42.0	20.9	-50.24 %		TER San Lorenzo 1	90.0	10.3	-88.59 %	
PFV Pampa Solar Norte	375.9	301.5	-19.80 %		TER San Lorenzo 2	0.0	19.4	GNP	
PFV Pampa Tigre	811.2	737.5	-9.09 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	17.9	8.1	-55.06 %		TER Santa Fe	1445.8	1104.6	-23.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	120.9	113.2	-6.44 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	403.9	221.8	-45.07 %		TER Santa Marta	339.0	138.6	-59.11 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	34.6	92.3	+166.73 %	
PFV Salvador	101.2	127.5	+25.96 %	
PFV San Andres	296.0	191.9	-35.20 %	LF
PFV San Pedro	872.0	650.7	-25.37 %	
PFV Santa Isabel	1208.3	744.3	-38.40 %	LF
PFV Santiago	316.3	222.0	-29.80 %	
PFV Sol de Lila	1207.6	1108.4	-8.22 %	
PFV Sol de los Andes	494.3	489.6	-0.95 %	
PFV Sol del Desierto	1843.8	1559.9	-15.40 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	892.6	768.6	-13.89 %	
PFV Uribe Solar	413.2	353.1	-14.54 %	LF
PFV Usya	378.2	370.5	-2.03 %	
PFV Valle Escondido	730.1	748.4	+2.50 %	
PFV Valle del Sol	1079.9	979.0	-9.35 %	
PFV Willka	50.3	562.5	+1017.93 %	
PMG HP Aillin	0.1	3.0	+2865.52 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.3	28.1	-0.64 %	PMG
PMG HP Callao	9.6	19.7	+105.03 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	169.3	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	63.5	+62.82 %	PMG
PMG HP Corrales	70.0	70.2	+0.25 %	PMG
PMG HP Correntoso	60.0	35.0	-41.62 %	PMG
PMG HP Dos Valles	46.1	28.2	-38.79 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.19 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	42.1	43.2	+2.56 %	PMG
PMG HP Juncalito	16.2	13.1	-19.14 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.8	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	2.3	-	PMG
PMG HP MC1	51.9	75.9	+46.29 %	PMG
PMG HP MC2	10.1	16.0	+59.37 %	PMG
PMG HP MC3	47.9	24.4	-48.98 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	94.7	+31.53 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	7182.8	7742.0	+7.79 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	17.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	96.9	189.0	+95.10 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
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	4989.9	5766.5	+15.56 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	37.4	+806.73 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	494.0	683.0	+38.27 %	LF
TER Viñales	504.1	599.9	+19.01 %	
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	220307.5	219390.4	-0.42 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.3	32.0	-3.89 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.3	22.8	+12.33 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.8	49.7	-42.09 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	27.8	29.9	+7.45 %
PMGD HP Calíboro	22.4	18.7	-16.79 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	27.3	135.1	+395.64 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.7	6.1	-21.37 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	42.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.9	-
PMGD HP Dongo	18.8	65.3	+247.08 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.5	-
PMGD HP El Agrío	3.3	5.7	+73.51 %
PMGD HP El Arrayán	-	5.6	-
PMGD HP El Atajo	19.0	18.0	-5.35 %
PMGD HP El Brinco	2.1	1.9	-9.71 %
PMGD HP El Canelo	48.5	52.8	+8.97 %
PMGD HP El Colorado	10.7	30.9	+189.03 %
PMGD HP El Diuto	61.6	44.0	-28.64 %
PMGD HP El Galpón	10.1	11.9	+17.34 %
PMGD HP El Llano	18.3	10.0	-45.40 %
PMGD HP El Manzano	57.2	70.1	+22.59 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.4	23.2	+8.20 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.7	14.8	-24.55 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	48.9	61.8	+26.25 %
PMGD HP La Bifurcada	3.3	3.2	-3.80 %
PMGD HP La Compañía II	29.0	33.9	+16.82 %
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	10.4	9.6	-7.66 %
PMGD HP Las Flores	0.0	13.1	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.0	120.2	+0.17 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	31.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	38.6	26.6	-30.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	9.8	12.1	+23.16 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.9	8.7	-37.20 %
PMGD PFV Lockma	73.3	72.1	-1.68 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	12.8	7.6	-40.86 %
PMGD PFV Los Cisnes	42.2	5.2	-87.66 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.7	22.8	-3.55 %
PMGD PFV Los Jotes	12.8	16.7	+29.78 %
PMGD PFV Los Lagos	12.5	6.9	-45.14 %
PMGD PFV Los Libertadores	12.1	7.0	-41.98 %
PMGD PFV Los Lirios	34.8	18.5	-46.94 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.2	2.8	-84.41 %
PMGD PFV Los Molinos	19.0	7.6	-60.05 %
PMGD PFV Los Nogales	19.9	25.3	+27.38 %
PMGD PFV Los Paltos	14.7	13.9	-5.24 %
PMGD PFV Los Patos	20.7	13.1	-36.62 %
PMGD PFV Los Perales	15.7	6.4	-59.17 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.1	14.9	-1.05 %
PMGD PFV Los Tauretes	11.4	6.6	-41.85 %
PMGD PFV Los Tordos	41.1	39.5	-3.73 %
PMGD PFV Luce Solar	4.6	5.9	+28.76 %
PMGD PFV Luders	6.6	1.5	-76.67 %
PMGD PFV Lumbreras	20.9	2.8	-86.70 %
PMGD PFV Luna	5.3	6.4	+21.13 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	18.2	-6.28 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.5	2.3	-72.57 %
PMGD PFV Maikono	13.1	11.9	-8.74 %
PMGD PFV Maimalicán	51.8	22.9	-55.80 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	3.7	-
PMGD PFV Malaquita II	69.7	73.1	+4.90 %
PMGD PFV Malinke	11.1	3.6	-67.43 %
PMGD PFV Malloco	12.2	2.1	-83.10 %
PMGD PFV Malvilla	16.7	3.1	-81.27 %
PMGD PFV Manao	15.4	14.1	-8.41 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	14.3	2.8	-80.49 %
PMGD PFV Marañón	80.3	65.8	-18.10 %
PMGD PFV Marchigue II	37.1	44.8	+20.88 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.2	9.6	-6.41 %
PMGD PFV Marin	11.9	10.9	-9.09 %
PMGD PFV María Pinto	12.7	1.6	-87.17 %
PMGD PFV Meco Chillan	47.3	45.5	-3.76 %
PMGD PFV Meli	51.3	8.2	-84.09 %
PMGD PFV Membrillo	14.5	3.6	-75.37 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.1	5.2	-75.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	25.5	41.8	+64.00 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.7	-
PMGD HP Maisán	2.1	3.1	+43.19 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.5	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.6	-
PMGD HP Melo	41.7	35.9	-13.79 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.4	1.2	-65.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-40.21 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.2	-
PMGD HP Munilque II	9.0	10.2	+12.36 %
PMGD HP Palmar	48.0	37.5	-21.79 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	16.2	+312.12 %
PMGD HP Pichilonco	4.3	24.0	+458.48 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-99.97 %
PMGD HP Purísima	3.2	6.8	+114.88 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	4.5	-
PMGD HP Reca	6.1	32.0	+419.75 %
PMGD HP Roblería	39.2	27.1	-30.96 %
PMGD HP Río Mulchén	0.2	4.8	+1960.37 %
PMGD HP Río Trueno	8.6	29.6	+243.10 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.4	-
PMGD HP Santa Isabel	11.0	4.2	-61.79 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.2	-1.97 %
PMGD HP Sauce Andes	5.1	5.0	-2.73 %
PMGD HP Trailelfú	3.6	16.6	+357.66 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	13.8	63.2	+358.21 %
PMGD HP Truful Truful	16.3	18.3	+11.99 %
PMGD PE El Arrebol	15.8	5.3	-66.67 %
PMGD PE El Nogal	29.0	21.5	-25.84 %
PMGD PE Huajache	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	15.9	15.4	-3.44 %
PMGD PE Lebu III	10.5	0.6	-94.74 %
PMGD PE Raki	15.8	28.1	+77.65 %
PMGD PE Ucuquer	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	44.0	7.0	-84.21 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	38.9	24.4	-37.13 %
PMGD PFV Alcaldesa	47.1	44.9	-4.77 %
PMGD PFV Alcon Solar	57.3	50.7	-11.50 %
PMGD PFV Alhué	15.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	22.5	13.2	-41.29 %
PMGD PFV Alto Solar	5.0	1.6	-67.20 %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.5	2.7	-23.43 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.3	28.4	-6.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.0	14.7	-13.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	16.4	6.7	-59.17 %
PMGD PFV Mitchi	78.1	74.1	-5.04 %
PMGD PFV Montt	17.1	19.9	+16.20 %
PMGD PFV Mostazal	19.1	5.3	-72.51 %
PMGD PFV Moya	70.4	57.5	-18.27 %
PMGD PFV Mutupín	60.9	69.8	+14.63 %
PMGD PFV Nahuén	19.4	7.5	-61.34 %
PMGD PFV Nan	14.4	41.1	+185.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	16.8	1.8	-89.40 %
PMGD PFV Newentun	35.8	28.2	-21.43 %
PMGD PFV Nihue	15.5	8.2	-47.04 %
PMGD PFV Norte Chico	14.8	4.9	-66.75 %
PMGD PFV Ocoa	13.6	13.9	+1.91 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.4	18.3	-0.41 %
PMGD PFV Olivillo	40.4	12.2	-69.94 %
PMGD PFV Orion	19.8	17.8	-10.01 %
PMGD PFV Orquidea Solar	20.9	22.6	+7.89 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.0	58.9	+1.51 %
PMGD PFV Ovejería	24.8	18.8	-24.11 %
PMGD PFV PAS1	63.1	80.8	+28.10 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.8	7.3	-85.13 %
PMGD PFV PSF Horizonte	31.5	3.2	-89.86 %
PMGD PFV Pachira	69.2	69.5	+0.44 %
PMGD PFV Paillihue	62.8	24.1	-61.70 %
PMGD PFV Paine	77.5	78.6	+1.37 %
PMGD PFV Palto Sunlight	52.9	23.7	-55.27 %
PMGD PFV Pama	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	50.3	35.0	-30.33 %
PMGD PFV Panquehue II	19.0	19.4	+1.95 %
PMGD PFV Paraguay	27.3	39.9	+46.04 %
PMGD PFV Paranal	17.5	17.7	+1.63 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.3	16.9	+3.49 %
PMGD PFV Parque Curicura	52.9	25.5	-51.76 %
PMGD PFV Parque El Olivar	21.8	15.5	-29.00 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.1	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	8.2	13.2	+60.59 %
PMGD PFV Parque La Colonia	52.5	5.2	-90.09 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.9	8.5	-14.66 %
PMGD PFV Parque Nancagua	35.3	19.3	-45.17 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	67.2	67.2	-0.10 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	9.7	-
PMGD PFV Parque San Javier	33.9	30.6	-9.60 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	63.1	53.5	-15.15 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	34.6	31.9	-7.67 %
PMGD PFV Pastrán	82.3	80.8	-1.86 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	54.7	6.8	-87.54 %
PMGD PFV Pedreros	9.2	6.2	-32.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	85.7	85.6	-0.17 %	PMGD PFV Pegasus	20.0	8.4	-57.76 %
PMGD PFV Antonia	5.3	1.4	-74.18 %	PMGD PFV Pellin	33.9	9.5	-72.05 %
PMGD PFV Argomedo	33.5	22.6	-32.63 %	PMGD PFV Pelumpen	16.7	8.1	-51.92 %
PMGD PFV Arica	36.4	72.6	+99.78 %	PMGD PFV Penaflor	50.1	8.1	-83.92 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue	9.9	12.1	+22.15 %
PMGD PFV Armazones	41.9	41.8	-0.32 %	PMGD PFV Pencahue Este	18.4	4.4	-75.93 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.3	6.6	-50.38 %	PMGD PFV Pepa	18.4	5.7	-69.29 %
PMGD PFV Astillas	70.0	55.8	-20.19 %	PMGD PFV Pequen	19.7	7.4	-62.39 %
PMGD PFV Avel Solar	64.5	25.3	-60.79 %	PMGD PFV Peralillo	7.8	8.8	+12.44 %
PMGD PFV Avellano	41.7	29.9	-28.30 %	PMGD PFV Pica	1.8	0.4	-76.51 %
PMGD PFV Aviles	40.5	21.5	-46.94 %	PMGD PFV Pichon	7.6	8.1	+6.21 %
PMGD PFV Axel Solar	-	3.7	-	PMGD PFV Picunche	48.8	5.8	-88.09 %
PMGD PFV Ayla	56.8	9.5	-83.23 %	PMGD PFV Piduco	19.0	21.5	+13.46 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	6.4	9.5	+47.19 %	PMGD PFV Pilpilen	5.5	8.7	+58.55 %
PMGD PFV Bellavista	22.2	16.5	-25.55 %	PMGD PFV Piquero	63.8	14.7	-76.95 %
PMGD PFV Bellavista	55.0	51.4	-6.65 %	PMGD PFV Pirque	3.5	1.6	-54.29 %
PMGD PFV Berruenco	66.1	65.9	-0.26 %	PMGD PFV Pitotoy	10.5	3.5	-66.34 %
PMGD PFV Blu	19.8	19.8	+0.00 %	PMGD PFV Pitra	17.7	2.8	-84.09 %
PMGD PFV Bulnes Barones	10.7	17.8	+66.35 %	PMGD PFV Placilla	35.6	21.4	-39.87 %
PMGD PFV Bérnago	17.0	7.2	-57.82 %	PMGD PFV Playerito	19.1	18.4	-3.74 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	46.9	61.6	+31.49 %	PMGD PFV Playero	18.8	18.1	-3.73 %
PMGD PFV Cabilsol	21.2	12.4	-41.56 %	PMGD PFV Playeron	19.6	18.9	-3.40 %
PMGD PFV Cabrero	64.6	54.4	-15.85 %	PMGD PFV Plomo Verano	14.8	2.6	-82.36 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	73.7	72.8	-1.21 %	PMGD PFV Población	6.2	9.0	+45.16 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pocillas	14.9	15.2	+2.14 %
PMGD PFV Calama	84.3	83.9	-0.52 %	PMGD PFV Pomuyeto	2.0	2.2	+5.67 %
PMGD PFV Calle Larga	8.6	9.1	+6.05 %	PMGD PFV Portezuelo	12.4	7.7	-38.02 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.2	1.6	-88.82 %	PMGD PFV Pretty Field	16.7	16.7	-0.47 %
PMGD PFV Canelillo	19.7	20.6	+4.89 %	PMGD PFV Puangue	27.6	4.2	-84.99 %
PMGD PFV Canesa	18.3	20.7	+13.06 %	PMGD PFV Pueblo Seco	63.1	61.1	-3.16 %
PMGD PFV Cantera	15.1	7.7	-48.97 %	PMGD PFV Puelche	16.6	10.8	-34.76 %
PMGD PFV Cantillana	50.3	4.9	-90.29 %	PMGD PFV Puente Solar	14.0	2.5	-82.38 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	4.7	-	PMGD PFV Pullalli	15.2	13.7	-9.67 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	15.7	+0.00 %	PMGD PFV Punta Baja	12.8	14.3	+11.41 %
PMGD PFV Casabermeja	37.9	6.3	-83.38 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	7.9	-
PMGD PFV Casuto	7.0	9.5	+36.29 %	PMGD PFV Queltehue	6.6	3.8	-42.37 %
PMGD PFV Catemu	6.9	9.9	+43.19 %	PMGD PFV Quemados	36.5	6.5	-82.15 %
PMGD PFV Catán	14.4	14.1	-2.18 %	PMGD PFV Quetena	71.5	73.2	+2.39 %
PMGD PFV Cauquenes	18.8	19.0	+1.03 %	PMGD PFV Quillay	14.6	1.6	-89.23 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.9	36.9	-7.34 %	PMGD PFV Quinantu	60.7	63.5	+4.60 %
PMGD PFV Ce Caldera	10.5	21.9	+108.23 %	PMGD PFV Quinta	7.1	7.4	+5.04 %
PMGD PFV Centauro Solar	62.6	58.5	-6.60 %	PMGD PFV RDCL SAN	52.5	24.2	-53.91 %
PMGD PFV Chacabuco	32.6	37.8	+16.04 %	PMGD PFV REN	25.6	23.2	-9.31 %
PMGD PFV Chalinga	16.0	19.4	+20.97 %	PMGD PFV RLA	4.3	5.1	+18.60 %
PMGD PFV Champa	17.2	4.9	-71.75 %	PMGD PFV Ranguil	14.8	2.5	-82.87 %
PMGD PFV Chancon	4.6	2.2	-51.74 %	PMGD PFV Ratulemus	19.1	19.6	+2.23 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Rauquen	43.3	23.8	-45.08 %
PMGD PFV Chilener	-	1.4	-	PMGD PFV Recoleta	52.0	53.8	+3.41 %
PMGD PFV Chimbarongo	8.8	3.4	-60.91 %	PMGD PFV Rengo	5.8	5.7	-1.34 %
PMGD PFV Chuchifí	14.5	12.4	-14.49 %	PMGD PFV Rexner	7.0	8.1	+15.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	45.2	49.3	+9.01 %	PMGD PFV Rimini	59.6	13.2	-77.82 %
PMGD PFV Citrino	3.8	1.8	-51.58 %	PMGD PFV Rinconada	24.6	18.0	-26.63 %
PMGD PFV Ckilir	52.5	20.4	-61.15 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	64.2	53.2	-17.13 %
PMGD PFV Clementina	5.1	2.3	-53.90 %	PMGD PFV Rinconada Norte	11.1	14.1	+27.03 %
PMGD PFV Cocharcas	18.8	17.3	-8.00 %	PMGD PFV Rodeo	12.6	12.1	-3.50 %
PMGD PFV Cocinillas	18.8	19.8	+5.56 %	PMGD PFV Romeria	52.6	19.9	-62.23 %
PMGD PFV Coingo	12.4	6.9	-44.15 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	14.9	10.5	-29.87 %	PMGD PFV Rovián	14.4	13.0	-9.58 %
PMGD PFV Colina	43.4	24.1	-44.49 %	PMGD PFV Rucapaine	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.1	7.8	-40.67 %	PMGD PFV Río Peuco	14.3	1.4	-90.47 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV SDSI	17.5	12.4	-29.42 %
PMGD PFV Condor Pelvin	14.8	2.1	-85.76 %	PMGD PFV SGT CATAPILCO	52.2	45.2	-13.43 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.0	10.0	+44.20 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	9.6	12.4	+28.59 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Salerno Solar	15.4	7.9	-49.17 %
PMGD PFV Corso	16.7	14.4	-13.80 %	PMGD PFV Samo Bajo	16.3	16.1	-0.76 %
PMGD PFV Cortijo	72.1	61.6	-14.63 %	PMGD PFV San Antonio	47.9	54.0	+12.70 %
PMGD PFV Covadonga	65.7	59.0	-10.23 %	PMGD PFV San Camilo	17.6	11.9	-32.10 %
PMGD PFV Coyunche	19.4	13.0	-33.00 %	PMGD PFV San Carlos	17.4	18.0	+2.95 %
PMGD PFV Crucero	8.3	7.0	-15.30 %	PMGD PFV San Emilio I	14.7	9.2	-37.56 %
PMGD PFV Cruz	14.0	12.0	-14.59 %	PMGD PFV San Eugenio	-	12.1	-
PMGD PFV Curacavi	14.4	4.2	-71.11 %	PMGD PFV San Francisco	10.3	7.4	-27.77 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.1	14.1	-6.98 %	PMGD PFV San Isidro	4.4	5.1	+15.68 %
PMGD PFV Dadinco	21.8	20.1	-7.77 %	PMGD PFV San José II	24.3	23.4	-3.57 %
PMGD PFV Darlin	13.1	5.6	-57.56 %	PMGD PFV San Pedro	5.6	8.3	+48.93 %
PMGD PFV Diego de Almagro	69.6	55.4	-20.43 %	PMGD PFV San Ramiro	21.0	30.9	+47.33 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Adriana	4.3	1.6	-63.26 %
PMGD PFV Don Enrique	55.6	58.8	+5.73 %	PMGD PFV Santa Amelia	16.2	11.1	-31.50 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.1	4.4	-37.37 %	PMGD PFV Santa Carolina	13.6	3.9	-71.48 %
PMGD PFV Don Jorge	18.2	13.1	-27.86 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.0	11.9	-0.50 %
PMGD PFV Don Mariano	11.2	9.7	-13.32 %	PMGD PFV Santa Clara	15.3	16.2	+5.77 %
PMGD PFV Don Martín	17.8	10.3	-42.36 %	PMGD PFV Santa Cruz	48.7	33.9	-30.47 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	42.7	23.9	-43.91 %
PMGD PFV Don Rodrigo	36.2	34.6	-4.69 %	PMGD PFV Santa Emilia	56.0	12.0	-78.59 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	20.8	18.2	-12.65 %
PMGD PFV Doña Igna	14.4	1.8	-87.54 %	PMGD PFV Santa Francisca	33.3	34.7	+4.23 %
PMGD PFV Doñihue	13.1	22.7	+73.59 %	PMGD PFV Santa Inés	14.9	6.1	-59.32 %
PMGD PFV Duqueco Solar	65.3	46.9	-28.19 %	PMGD PFV Santa Julia	21.2	23.2	+9.69 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	3.6	-	PMGD PFV Santa Laura	15.3	12.2	-20.26 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	15.0	-	PMGD PFV Santa Lucía	48.1	46.5	-3.52 %
PMGD PFV Eclipse	20.4	26.1	+28.14 %	PMGD PFV Santa Luisa	19.6	19.3	-1.68 %
PMGD PFV El Boco	9.3	27.6	+196.56 %	PMGD PFV Santa Margarita	17.4	14.3	-18.15 %
PMGD PFV El Cardenal	15.7	11.0	-29.83 %	PMGD PFV Santa Rita	18.0	20.5	+14.42 %
PMGD PFV El Carpintero	64.2	70.7	+10.07 %	PMGD PFV Santuario	7.6	8.5	+11.32 %
PMGD PFV El Castaño	39.6	24.0	-39.45 %	PMGD PFV Saturno Norte	31.5	7.7	-75.44 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.8	9.7	-17.80 %	PMGD PFV Siete Colores	27.1	27.3	+0.65 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.8	9.3	-21.27 %	PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chercan	67.3	34.8	-48.30 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	42.1	13.5	-68.02 %
PMGD PFV El Chincol	23.9	23.3	-2.38 %	PMGD PFV Sol del Maule	10.7	10.7	-0.23 %
PMGD PFV El Chucao	17.5	17.0	-2.83 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.4	13.1	-32.30 %
PMGD PFV El Cuervo	15.9	16.9	+6.35 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	13.2	2.7	-79.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	5.8	2.2	-62.20 %	PMGD PFV Soy Solar	20.9	20.8	-0.86 %
PMGD PFV El Divisadero	22.2	26.6	+20.16 %	PMGD PFV Sunhunter	81.1	80.6	-0.64 %
PMGD PFV El Estero	11.0	5.4	-51.13 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	8.0	-
PMGD PFV El Flamenco	61.7	62.4	+1.26 %	PMGD PFV Talagante	-	1.5	-
PMGD PFV El Gaviotín	71.0	61.4	-13.56 %	PMGD PFV Talca	55.5	57.5	+3.45 %
PMGD PFV El Huaso	10.7	10.9	+1.85 %	PMGD PFV Talhuén	21.4	15.4	-27.90 %
PMGD PFV El Ingenio	21.5	19.9	-7.56 %	PMGD PFV Tallado	55.8	57.2	+2.54 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tamarugo	2.0	19.1	+875.68 %
PMGD PFV El Laurel	35.1	4.3	-87.90 %	PMGD PFV Tambo Real	19.2	17.2	-10.48 %
PMGD PFV El Litre	47.4	18.1	-61.73 %	PMGD PFV Taranto	45.9	8.6	-81.19 %
PMGD PFV El Mirlo	30.4	32.8	+7.91 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	15.1	1.8	-87.95 %	PMGD PFV Tierra	36.1	36.1	+0.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tijeral	12.1	17.7	+46.55 %
PMGD PFV El Picurio	10.8	7.0	-34.81 %	PMGD PFV Til Til	9.5	8.4	-12.00 %
PMGD PFV El Pilpen	6.3	2.0	-68.25 %	PMGD PFV Torino	47.2	19.5	-58.56 %
PMGD PFV El Pitio	21.8	21.0	-3.90 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	6.3	7.3	+16.91 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	17.1	-16.00 %	PMGD PFV Tranque del Sol	49.5	42.3	-14.70 %
PMGD PFV El Queltehue	3.0	1.0	-66.33 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	+0.00 %
PMGD PFV El Quemado	22.1	15.5	-30.05 %	PMGD PFV Trebo	15.8	2.8	-82.10 %
PMGD PFV El Queule	11.9	7.8	-34.37 %	PMGD PFV Trica-Dos	13.1	16.1	+22.67 %
PMGD PFV El Rayador	66.4	63.3	-4.62 %	PMGD PFV Tricahue II	22.0	14.2	-35.59 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.3	20.2	-0.71 %	PMGD PFV Trinidad	17.8	11.8	-33.88 %
PMGD PFV El Resplandor	18.8	16.8	-10.62 %	PMGD PFV Tucuquere	9.4	14.5	+54.57 %
PMGD PFV El Roble	51.1	25.8	-49.51 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	50.2	12.9	-74.30 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	25.9	26.4	+1.88 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sauce	16.7	7.0	-58.14 %	PMGD PFV Valle Este II	59.8	47.1	-21.17 %
PMGD PFV El Sharon	15.1	7.9	-47.94 %	PMGD PFV Valle Oeste II	59.1	46.9	-20.65 %
PMGD PFV El Tiuque	4.7	5.0	+6.68 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	5.8	4.2	-28.45 %
PMGD PFV El Trigal	64.1	63.2	-1.43 %	PMGD PFV Ventisquero	48.8	16.5	-66.14 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Venturada	61.7	40.1	-34.93 %
PMGD PFV El Zorzal	15.8	16.5	+4.25 %	PMGD PFV Vicente	11.5	11.5	+0.00 %
PMGD PFV Enami Solar	27.5	27.4	-0.68 %	PMGD PFV Victoria	34.9	35.5	+1.59 %
PMGD PFV Encino	11.0	4.2	-61.81 %	PMGD PFV Villa Alegre	33.3	30.2	-9.40 %
PMGD PFV Encon	29.6	29.6	-0.07 %	PMGD PFV Villa Cruz	14.6	18.9	+29.11 %
PMGD PFV Erinome	18.1	18.0	-0.99 %	PMGD PFV Villa Moscoso	16.0	6.8	-57.47 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Prat	6.4	5.3	-17.24 %
PMGD PFV Esfena	9.1	11.7	+28.38 %	PMGD PFV Villa Seca	15.4	16.2	+5.13 %
PMGD PFV Esperanza	3.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	14.4	17.4	+20.93 %
PMGD PFV Faramalla	14.8	5.4	-63.38 %	PMGD PFV Violeta	37.6	5.6	-85.01 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.0	3.0	-83.43 %	PMGD PFV Vituco 2B	16.2	10.0	-38.63 %
PMGD PFV Filomena	6.0	8.1	+33.88 %	PMGD PFV Yahutela	28.7	28.5	-0.58 %
PMGD PFV Florencia Solar	71.4	77.7	+8.82 %	PMGD PFV Ñilhue	3.5	4.7	+34.47 %
PMGD PFV Foster	17.1	10.9	-36.15 %	PMGD PFV Ñiquén	23.9	18.3	-23.39 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	3.1	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	6.3	1.5	-75.71 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	16.9	10.0	-40.98 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	31.4	29.1	-7.24 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	30.9	25.0	-19.06 %
PMGD PFV GR Rauli	59.9	37.0	-38.20 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	36.6	22.0	-39.87 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	12.3	1.8	-85.37 %
PMGD PFV Gabriela	81.1	80.0	-1.30 %
PMGD PFV Girasoles	13.5	2.6	-80.42 %
PMGD PFV Granada	63.8	60.4	-5.30 %
PMGD PFV Granate	84.2	85.7	+1.85 %
PMGD PFV Guadalaio	5.4	12.4	+129.63 %
PMGD PFV Guadalupe	12.3	15.8	+29.07 %
PMGD PFV Guanaco Solar	52.6	8.2	-84.44 %
PMGD PFV Guarana	10.5	6.8	-35.04 %
PMGD PFV Helios	11.9	11.3	-5.37 %
PMGD PFV Homero	6.0	1.3	-77.67 %
PMGD PFV Hormiga	8.1	8.7	+6.52 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.2	-81.30 %
PMGD PFV Huape	18.6	14.8	-20.25 %
PMGD PFV Huaquelon	82.5	82.0	-0.59 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.9	8.4	-34.76 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.8	16.4	-36.28 %
PMGD PFV Independencia	13.8	5.7	-58.77 %
PMGD PFV Itahue Solar	20.4	15.7	-23.18 %
PMGD PFV Jahuel	14.2	19.1	+34.59 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	13.9	14.6	+5.18 %
PMGD PFV Javiera Carrera	50.4	6.3	-87.56 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	8.7	3.5	-59.30 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.5	7.3	-23.05 %
PMGD PFV La Acacia	23.3	20.1	-13.69 %
PMGD PFV La Blanquina	38.8	6.1	-84.31 %
PMGD PFV La Chapeana	14.1	9.1	-35.29 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.0	14.1	-5.59 %
PMGD PFV La Esperanza II	37.1	36.9	-0.61 %
PMGD PFV La Estancia	13.2	4.0	-69.78 %
PMGD PFV La Foresta	15.5	15.9	+2.81 %
PMGD PFV La Frontera	19.8	9.4	-52.67 %
PMGD PFV La Gamboina	20.0	3.7	-81.46 %
PMGD PFV La Lajuela	14.6	18.0	+23.56 %
PMGD PFV La Ligua	15.5	17.9	+15.23 %
PMGD PFV La Manga	14.4	7.5	-47.78 %
PMGD PFV La Muralla	11.0	12.1	+10.54 %
PMGD PFV La Palma Solar	74.6	64.1	-14.11 %
PMGD PFV La Paz	42.0	15.1	-63.94 %
PMGD PFV La Vendimia	60.4	62.6	+3.58 %
PMGD PFV La Victoria	64.4	61.2	-5.01 %
PMGD PFV Lagunilla	14.9	7.7	-48.74 %

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	-	45.4	-
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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	1.4	-
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 Gami	-	14.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	14.5	-
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	-	12.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	72.6	44.3	-39.02 %
PMGD PFV Las Arboledas	13.2	7.0	-46.82 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.9	4.5	-8.10 %
PMGD PFV Las Cabras	14.9	10.2	-31.25 %
PMGD PFV Las Cachañas	34.4	31.5	-8.23 %
PMGD PFV Las Catitas	45.7	52.7	+15.32 %
PMGD PFV Las Chacras	15.0	8.6	-42.67 %
PMGD PFV Las Codornices	15.9	23.4	+46.86 %
PMGD PFV Las Golondrinas	45.9	38.1	-16.99 %
PMGD PFV Las Lechuzas	15.8	21.9	+38.61 %
PMGD PFV Las Majadas	64.0	64.2	+0.30 %
PMGD PFV Las Mercedes	9.7	4.5	-54.28 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.1	9.1	-35.56 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.6	2.9	-81.48 %
PMGD PFV Las Palomas	25.9	19.7	-23.94 %
PMGD PFV Las Perdices	13.1	18.2	+38.78 %
PMGD PFV Las Rojas	18.9	17.7	-6.56 %
PMGD PFV Las Taguas	75.1	63.1	-15.97 %
PMGD PFV Las Tencas	26.2	33.8	+28.78 %
PMGD PFV Las Terrazas	14.8	8.6	-41.96 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.1	10.8	-36.89 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	14.0	-30.51 %
PMGD PFV Las Turcas	6.5	2.2	-66.46 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	47.2	55.0	+16.47 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	4.5	5.1	+12.44 %
PMGD PFV Liquidambar	18.7	24.2	+29.36 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.9	1.8	-88.46 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	27.6	3.7	-86.50 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	25.7	28.3	+10.18 %
PMGD PFV Llay Llay	35.3	33.3	-5.43 %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.0	7.8	-48.09 %
PMGD PFV Lo Miguel	27.9	22.4	-19.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.2	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	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	-	13.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.6	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	34.9	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.7	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.6	-
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	-	7.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13007.1	11074.1	-14.86 %

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 (*)

TER Atacama 1 GNL	GNP por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246
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	88.0	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	53.4	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 Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
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	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbna (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
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	96.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	92.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	55.0	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	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B 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.
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 Pangué	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 m ³ /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. Pangué 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 Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además 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	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además 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 641.51 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.36 m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:07	Engie Generación	C. Mejillones IEM disponible y en servicio, cancelado IF 2024001539.
00:14	STS	Línea de 110 kV Aihuapi - Antillanca cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2024033042.
03:24	CGE	S/E Portezuelo interruptor E1 general de MT de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.5 MW de consumos, según IF 2024001549.
04:50	AES Andes	C. Norgener NTO2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024032190.
06:25	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2, tramo estructura 608 - Puerto Montt con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalación de retenidas de seguridad en conductor para realizar corte de árboles entre estructuras E-614 E-615, según SDCF 2024033127.
06:25	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.7 MW de consumos de SS/EE Las Violetas y Nueva Imperial, según IF 2024001559. Causa informada: Árbol sobre la línea a consecuencia de temporal en la zona, según IF 2024001559.
06:25	CGE	S/E Padre Las Casas línea de 66 kV Padre las Casas - Pitrufquén 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001558.
06:32	CGE	S/E Portezuelo interruptor E1 general de MT de 23 kV cerrado, cancelado IF 2024001549.
08:20	Enor Chile	C. PFV Bolero limitada en 85 MW. Causa informada: Falla de transformador N°1 de S/E Bolero, según IL 202400490. Cancelada IL 202400365.
08:58	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Santa Elvira interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001565
08:58	Arauco	C. Nueva Aldea genera en isla dejando de inyectar 36 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Monterrico - Santa Elvira, según IF 2024001563.
09:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a 0 MW. Causa informada: Problemas en el proceso de celulosa, según IL 2024000491.
09:23	Arauco	C. Nueva Aldea sincronizada, cancelado IF 2024001563.
09:26	Transec	S/E Las Violetas 52B8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de STS, se requiere en S/E Las Violetas desconexión paño B8 (con tierra operacional), por reparación de conductor cortado de LAT 66 kV Licanco - Las Violetas entre las estructuras 33 y 34. Según SDCF2024033220.
10:14	Celeoredes	Línea de 220 kV Carrera Pinto - Illapa 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en trampa de onda, por el extremo de S/E Illapa. Según SDCF2024032963.
10:54	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Pichil con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala y poda de árboles con prioridad, debido a mal clima que afectó a la zona sur, según SICF 2024033266.
11:08	Enel Generación	C. Palmucho sale del servicio en forma intempestiva con 27 MW, según IF 2024001566.
11:38	Celeoredes	S/E San Luis J8 cancelada solicitud de desconexión de curso, según SDCF 2024032077 y cancelado IF 2024001481.
12:15	Enel Generación	C. San Isidro I limitada en 293 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOx, según IL 2024000493.
12:35	Celeoredes	Línea de 220 kV Carrera Pinto - Illapa 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, Según SDCF2024032963.
12:42	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte, 52BT1 indisponible. Causa informada: problemas en bobina de cierre.
12:59	AES Andes	S/E Laguna Verde transformador 110/12 kV, 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032135.
13:05	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cerrada y normalizado el 100 % de los consumos de SS/EE Las Violetas y Nueva Imperial, cancelado IF 2024001559.
13:07	Transec	S/E Las Violetas 52B8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2024033220.

Hora	Centro de Control	Observación
13:13	Enel Generación	C. San Isidro I cancelada limitación IL 2024000493.
13:28	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Roce, poda y tala de emergencia en servidumbre, para evitar salida intempestiva de línea de transmisión por posible caída de árboles, según SICF 2024033437.
14:12	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio, según IF 2024001566.
14:34	Enor Chile	S/E Valle Escondido interruptor J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla durante trabajos programados en PFV Río Escondido, según IF 2024001570.
14:40	STS	Línea 66 kV La Misión - Remehue interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001569.
16:18	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de cruceta colapsada e instalación de cruceta auxiliar E-614. S/E Llanquihue se mantiene energizada desde S/E Tineo, con puente abierto en estructura 608, según SDCF 2024033126.
16:21	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024033437.
16:23	Hidro Lircay	C. Lircay U-1 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 7.4 MW. Causa informada: Pérdida de presión, según IF 2024001571.
16:31	Hidro Lircay	C. Lircay U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001571.
17:33	Enor Chile	S/E Valle Escondido interruptor J2 cerrado, cancelado IF 2024001570.
18:37	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Pichil cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024033266
19:05	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV indisponible: Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001578.
19:30	Enlasa	C. Guacolda 1 limitada a 38 MW. Causa informada: Acondicionamiento de parámetros ambientales, según IL 2024000494.
20:16	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV disponible y en servicio, cancelado IF 2024001578.
21:50	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2, cancelada apertura de puentes, según SDCF 2024033126 - 2024033127.
23:33	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Chillán indisponible. Causa informada: Al cerrar interruptor B4 en S/E Monterrico se observa que no hay conducción por la línea.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -363.9 [MW]
10:41	Chilquinta	CDC solicita reducir en 1,2 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:41	CGE	CDC solicita reducir en 4,4 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -101.1 [MW/m]
11:00	Enel Generación	Se reduce extracción de Lago Laja a 10 m3/seg a solicitud de DOH
11:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 88.3 [MW/m]
18:10	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:10	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 855.5 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	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		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

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		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/04/2024	23:23	03/04/2024	07:02
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/04/2024	23:23	03/04/2024	07:02
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	03/04/2024	10:01	03/04/2024	23:12
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/04/2024	23:12	03/04/2024	23:33
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/04/2024	23:12		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/03/2024	23:52		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/04/2024	11:25	03/04/2024	09:18
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	02/04/2024	18:00	03/04/2024	07:03
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	02/04/2024	18:29		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	02/04/2024	18:29		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	02/04/2024	21:05		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	03/04/2024	00:40	03/04/2024	06:56
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	03/04/2024	10:08	03/04/2024	19:38
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	03/04/2024	15:27	03/04/2024	23:59
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	03/04/2024	19:14		