

INFORME DIARIO

Miércoles 20 de Abril del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	1.9	GNP		PFV Usya	253.3	390.6	+54.20 %	LF
BESS Angamos	-	4.4	GNP		PFV Valle Escondido	117.5	117.4	-0.09 %	P
BESS Cochrane	-	0.1	GNP		PMGD PFV ASTILLAS	-	23.1	GNP	
CSP Cerro Dominador	2180.0	956.6	(*) -56.12 %		PMGD PFV FARAMALLA	-	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	768.0	865.6	+12.71 %		PMGD PFV FARDELA NEGRA	-	13.7	GNP	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	432.0	561.3	+29.93 %	P	PMGD PFV GUARANA	-	5.6	GNP	
HE Angostura	1231.8	1618.0	+31.35 %	MM	PMGD PFV MITCHI	-	19.9	GNP	
HE Antuco	1440.0	1293.9	-10.14 %	RO	PMGD PFV NANCAGUA	-	0.0	-	
HE Canutillar	1120.0	1844.0	+64.64 %		PMGD TER AGGREKO	-	0.0	-	
HE Cipreses	139.5	149.7	+7.37 %		TER Aguas Blancas	0.0	24.0	-	PMG
HE Colbún	2145.6	2088.0	-2.68 %	MM	TER Andes Generación Diésel	69.2	0.0	-100.00 %	
HE El Toro	1355.9	670.0	-50.59 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HE Machicura	312.0	288.0	-7.69 %	LF	TER Angamos-ANG1	6229.8	5260.6	-15.56 %	RO
HE Pangue	1500.0	2146.6	+43.10 %		TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF
HE Pehuenche	1292.5	928.6	-28.16 %		TER Antihue	105.5	2116.9	(*) +1906.61 %	
HE Pilmaiquén	432.0	438.4	+1.47 %		TER Arauco	120.0	126.6	+5.49 %	LF
HE Ralco	2418.9	1859.4	-23.13 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	72.7	GNP	
HE Rapel	1432.4	360.6	-74.82 %	MM	TER Arica-M1AR	0.0	13.7	GNP	MM
HP Abanico	493.8	507.5	+2.77 %		TER Arica-M2AR	0.0	12.0	GNP	
HP Aillin	-	0.0	-	PMG, P	TER Atacama 1 Diésel	0.0	1299.2	(*)GNP	
HP Alfalfal	1019.6	959.9	-5.85 %	MM	TER Atacama 1 GNL	844.0	1125.6	+33.36 %	
HP Alfalfal 2	655.0	976.8	+49.13 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	-	-	
HP Alto Renaico	26.8	21.5	-19.88 %	PMG	TER Atacama 2 Diésel	993.6	2250.0	(*) +126.45 %	
HP Ancoa	33.6	40.6	+20.68 %	DF	TER Atacama 2 GNL	1367.0	319.6	-76.62 %	
HP Blanco	187.0	135.1	-27.75 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	-	-	
HP Callao	13.3	8.9	-32.92 %	PMG	TER Bocamina 2	0.0	0.0	-	DF
HP Capullo	0.0	0.0	-	MM	TER CBB Centro Diésel	0.0	78.4	GNP	LF
HP Carena	0.0	142.9	-	PMG, DF	TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Carilafquen	0.0	0.0	-	MM	TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Chacabuquito	0.0	124.4	GNP		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	625.0	544.5	-12.88 %		TER CMPC Laja	829.6	624.0	-24.78 %	
HP Chapiquina	108.9	196.3	+80.22 %		TER CMPC Pacífico	715.7	489.4	-31.62 %	LF
HP Chiburgo	0.0	7.0	-	PMG	TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
HP Cipresillos	-	33.5	-	PMG	TER CMPC Tissue	-	31.3	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-		TER Calle Calle	0.0	0.0	-	DF
HP Corrales	69.6	70.3	+1.06 %	PMG, P	TER Campiche	6471.8	6208.0	-4.08 %	RO
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Candelaria 1 Diésel	2393.0	604.0	(*) -74.76 %	
HP Cumbres	120.0	120.1	+0.09 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	395.5	258.6	-34.62 %	RO	TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	1720.0	(*)GNP	
HP Digua	0.0	0.0	-		TER Candelaria 2 Diésel	1519.6	604.0	-60.25 %	
HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP El Paso	117.0	73.5	-37.18 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	1579.0	(*)GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP El Pinar	-	0.0	-	P
HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
HP Florida	0.0	0.0	-	
HP Florida II	7.0	11.3	+61.43 %	
HP Florida III	52.8	52.8	-	
HP Guayacán	91.1	88.2	-3.18 %	
HP Hornitos	276.0	90.3	-67.28 %	
HP Isla	472.7	375.2	-20.63 %	MM
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	166.0	133.0	-19.88 %	
HP La Confluencia	360.1	296.7	-17.61 %	
HP La Higuera	474.0	458.6	-3.25 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	32.2	GNP	
HP Las Lajas	627.4	904.8	+44.21 %	
HP Lican	140.0	93.1	-33.49 %	
HP Lircay	144.0	202.2	+40.42 %	
HP Llauquereo	0.0	23.9	-	PMG
HP Loma Alta	122.2	69.3	-43.31 %	
HP Los Hierros	104.0	129.8	+24.78 %	
HP Los Hierros II	18.0	22.5	+24.72 %	
HP Los Molles	28.8	33.0	+14.38 %	
HP Los Quilos	248.0	202.0	-18.55 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	MM
HP Mampil	106.0	137.0	+29.24 %	
HP Mariposas	24.0	27.3	+13.75 %	PMG
HP Mocho	0.0	112.6	GNP	
HP Nalcas	47.3	41.2	-12.90 %	PMG
HP Ojos de Agua	89.4	87.3	-2.38 %	PMG
HP Palacios	7.5	3.5	-54.00 %	PMG
HP Palmucho	655.6	648.3	-1.12 %	
HP Peuchen	127.8	172.4	+34.89 %	
HP Providencia	24.0	39.3	+63.75 %	
HP Pulelfu	98.4	98.2	-0.20 %	PMG
HP Pullinque	216.1	232.7	+7.69 %	
HP Puntilla	57.6	56.3	-2.26 %	
HP Queltehues	525.5	432.0	-17.80 %	
HP Quilleco	0.0	0.0	-	
HP Renaico	106.1	105.6	-0.46 %	PMG
HP Río Colorado	21.6	21.3	-1.39 %	
HP Río Huasco	23.4	21.9	-6.45 %	
HP Río Picoiquen	14.4	37.8	+162.29 %	
HP Rucatayo	384.0	413.6	+7.71 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	178.5	202.3	+13.36 %	
HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	600.0	471.7	-21.38 %	MM
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	97.0	78.2	-19.39 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cardones	0.0	540.3	GNP	RO
TER Celco	130.6	126.5	-3.18 %	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	655.0	GNP	
TER Chiloé	12.0	182.6	+1421.67 %	PMG
TER Cholguán	217.5	144.8	-33.42 %	
TER Chuyaca	0.0	83.9	GNP	LF
TER Cochrane-CCH1	5672.1	4987.7	-12.07 %	RO
TER Cochrane-CCH2	5602.7	5077.8	-9.37 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	516.0	-20.37 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	790.5	+60.67 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Colihues HFO	0.0	287.7	GNP	LF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Combarbala	0.0	857.8	GNP	
TER Concón	1.6	12.1	+657.50 %	PMG
TER Constitución	5.6	0.0	-100.00 %	PMG
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	50.0	394.2	+688.42 %	LF
TER Degañ 2	0.0	4.2	GNP	DF
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1941.9	0.0	(*) -100.00 %	
TER El Salvador	0.0	3.1	GNP	
TER El Totoral	5.6	37.8	+574.46 %	PMG
TER Emelda	51.5	48.0	-6.72 %	
TER Energía Pacífico	384.0	333.5	-13.16 %	RO
TER Escuadrón	120.0	131.3	+9.42 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	33.6	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	32.2	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	3.2	GNP	
TER Guacolda 1	3684.5	2796.3	-24.11 %	
TER Guacolda 2	3341.0	2670.5	-20.07 %	LF
TER Guacolda 3	3670.7	3266.6	-11.01 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	90.8	GNP	MM
TER Guacolda 5	3698.9	2711.3	-26.70 %	
TER Horcones Diésel	0.0	60.2	GNP	
TER Horcones Gas Arg	-	60.2	GNP	
TER Huasco Diésel	0.0	11.0	GNP	
TER Huasco IFO	0.0	-	-	
TER IEM	5441.0	5113.9	-6.01 %	LF
TER Inacal	0.0	36.7	GNP	
TER Kelar Diésel	2138.6	0.0	(*) -100.00 %	DF
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	240.0	122.0	-49.17 %	
TER Las Vegas	1.1	32.3	+2840.00 %	PMG
TER Lautaro I	624.0	606.1	-2.86 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	68.5	84.8	+23.82 %		TER Lautaro II	528.0	449.8	-14.81 %	
Lomas de Duqueco	-	94.6	GNP	P	TER Licantén	144.0	94.9	-34.12 %	
PE Alena	247.7	126.6	-48.90 %	P	TER Linares Norte	0.0	10.9	-	PMG
PE Aurora	237.6	647.4	+172.47 %		TER Llanos Blancos	0.0	1673.7	(*)GNP	
PE Cabo Leones 1	6.6	349.2	+5190.91 %		TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
PE Cabo Leones 2	3.9	298.8	+7561.54 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	273.1	-18.72 %	
PE Cabo Leones 3	525.5	419.9	-20.09 %		TER Los Espinos	0.0	2141.4	(*)GNP	
PE Calama	1655.6	862.5	-47.90 %		TER Los Guindos TG1	1372.6	0.0	(*) -100.00 %	DLC
PE Canela	2.3	85.1	+3582.25 %		TER Los Guindos TG2	2703.4	907.4	(*) -66.43 %	DLC
PE Canela 2	21.2	478.3	+2159.19 %		TER Los Pinos	1115.1	1852.0	+66.08 %	
PE Cerro Tigre	889.9	985.3	+10.72 %	RO	TER Los Vientos	1110.4	1695.0	+52.65 %	LF
PE Cuel	46.0	61.2	+33.04 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	30.3	GNP	
PE El Arrayán	30.4	0.0	-100.00 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	36.7	38.8	+5.58 %		TER Maule	0.0	0.0	-	
PE La Esperanza	9.9	19.9	+101.93 %	PMG	TER Mejillones-CTA	3392.0	3344.0	-1.41 %	
PE La Estrella	205.5	307.6	+49.68 %		TER Mejillones-CTH	1905.0	1945.6	+2.13 %	LF
PE La Flor	54.0	47.6	-11.92 %		TER Mejillones-CTM1	2714.3	385.1	(*) -85.81 %	DF
PE Lebu	29.7	0.0	-100.00 %	PMG	TER Mejillones-CTM2	2553.8	2350.8	-7.95 %	LF
PE Llanos del Viento	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	MM
PE Los Buenos Aires	32.3	52.8	+63.75 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Los Cururos	1.1	214.2	+19370.91 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PE Los Olmos	506.5	284.8	-43.77 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Malleco Norte	422.4	203.5	-51.82 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Malleco Sur	653.5	257.2	-60.64 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PE Mesamavida	478.3	85.6	-82.09 %	P	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	31.0	175.8	+467.10 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Negrete	255.6	81.9	-67.97 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7320.7	7644.0	+4.42 %	
PE Puelche Sur	-	0.0	-	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.4	20.7	+80.91 %	DF	TER Nehuenco II GNL	3380.0	7146.0	(*) +111.42 %	RO
PE Punta Palmeras	21.8	293.6	+1249.22 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	4649.7	1908.0	(*) -58.97 %	
PE Punta Sierra	0.0	734.7	GNP	MM, RO	TER Newen Diésel	0.0	105.7	GNP	
PE Renaico	139.0	198.2	+42.65 %		TER Newen GNL	0.0	228.9	GNP	
PE Renaico II	-	0.0	-	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	232.3	571.5	+146.03 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PE San Juan	26.8	439.1	+1538.43 %		TER Norgener-NT01	2689.5	2787.5	+3.64 %	
PE San Pedro	231.7	386.7	+66.87 %	LF	TER Norgener-NT02	2712.6	2768.3	+2.05 %	
PE San Pedro 2	177.5	540.3	+204.42 %	LF	TER Nueva Aldea I	0.0	77.8	GNP	LF
PE Sarco	19.7	376.0	+1808.63 %		TER Nueva Aldea II	0.0	17.4	GNP	
PE Sierra Gorda Este	834.5	728.0	-12.76 %		TER Nueva Aldea III	0.0	0.0	-	LF
PE Talinay Oriente	12.2	361.9	+2857.03 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	41.5	315.6	+661.13 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1019.0	GNP	DF
PE Taltal	831.0	1717.1	+106.63 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	565.0	GNP	DF
PE Tchamma	1322.3	975.5	-26.23 %		TER Nueva Ventanas	6105.3	5867.0	-3.90 %	
PE Tolpan Sur	195.0	231.1	+18.54 %		TER Olivos	182.0	734.9	+303.79 %	
PE Totoral	7.4	364.3	+4822.97 %		TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	72.3	62.1	-14.18 %		TER Pajonales	0.0	351.4	GNP	
PE Valle de los Vientos	336.7	581.0	+72.56 %		TER Placilla	13.6	26.9	+97.43 %	PMG
PFV Almeyda	444.8	412.1	-7.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	58.9	GNP	
PFV Andes Solar	14.2	160.4	+1033.36 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	443.6	457.0	+3.03 %	LF	TER Quintay	6.4	27.6	+330.62 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Antay	61.6	69.1	+12.15 %	PMG	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1104.7	1136.3	+2.86 %		TER Quintero 1A GNL	441.3	0.0	-100.00 %	
PFV Azabache	404.7	267.8	-33.82 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	2208.2	2604.0	+17.92 %	
PFV Bolero	588.9	916.9	+55.71 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Campos del Sol	624.8	598.3	-4.24 %	P	TER Quintero 1B GNL	419.7	0.0	-100.00 %	
PFV Capricornio	-	27.6	GNP	P	TER Quintero 1B Gas Arg	2102.4	2488.0	+18.34 %	
PFV Carrera Pinto	595.7	481.0	-19.24 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG	TER San Gregorio	0.0	10.6	-	PMG
PFV Cerro Dominador	1183.4	806.0	-31.89 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Chañares	253.1	235.7	-6.87 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Conejo	793.6	736.6	-7.18 %		TER San Isidro I Gas Arg	7182.3	3003.7	(*) -58.18 %	DF
PFV De los Andes	-	0.0	-	PMG, P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	207.3	197.0	-4.97 %		TER San Isidro II Gas Arg	7632.2	8239.8	+7.96 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	1161.7	(*)GNP	P	TER San Javier 1	0.0	8.7	GNP	
PFV Domeyko	873.9	810.8	-7.21 %	P	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	109.4	182.6	+66.91 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.4	14.3	+25.44 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	726.9	695.5	-4.32 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1320.7	1324.7	+0.30 %		TER Santa Fe	1565.4	975.7	-37.67 %	
PFV Finis Terrae	803.5	998.0	+24.21 %		TER Santa Lidia	829.9	1801.0	+117.01 %	
PFV Granja Solar	919.9	909.4	-1.14 %		TER Santa Marta	300.2	94.6	-68.49 %	
PFV Huatacondo	150.6	583.3	+287.24 %		TER Santa María	7979.7	1632.0	(*) -79.55 %	DF
PFV Jama	161.0	440.2	+173.42 %		TER Taltal 1 Diesel	644.4	0.0	-100.00 %	DF, RO
PFV Javiera	465.6	440.8	-5.33 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	666.0	GNP	DF, RO
PFV La Cruz Solar	320.7	419.9	+30.93 %	P	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	158.3	141.2	-10.78 %		TER Taltal 2 Diesel	124.5	0.0	-100.00 %	DF
PFV La Huella	523.9	534.8	+2.09 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV La Silla	11.5	10.9	-5.15 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	125.9	347.0	+175.56 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	125.9	103.6	-17.72 %		TER Tenó	1416.0	0.0	(*) -100.00 %	RO
PFV Llano de Llampos	653.8	630.6	-3.55 %		TER Tenó Gas GLP	772.8	0.0	-100.00 %	
PFV Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG	TER Termopacífico	0.0	169.3	GNP	
PFV Los Loros	269.9	295.5	+9.48 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	DF
PFV Los Tilos	21.7	21.9	+0.98 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	988.7	844.4	-14.60 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1243.3	1572.7	+26.50 %	LF	TER Tocopilla-TG3 GNL	654.5	623.8	-4.69 %	
PFV María Elena	301.8	469.0	+55.41 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	744.1	752.2	+1.09 %		TER Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Camarones	42.8	45.9	+7.24 %		TER Tocopilla-U15	1810.8	1849.0	+2.11 %	LF
PFV Pampa Solar Norte	529.8	487.8	-7.91 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-		TER Tocopilla-U16 GNL	6640.4	6069.9	-8.59 %	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Piloto Solar Cardones	1.1	0.1	-93.52 %	PMG	TER Trapen	584.9	0.0	-100.00 %	LF
PFV Pozo Almonte Solar II	56.1	56.4	+0.53 %		TER Trincao	319.2	320.7	+0.47 %	LF
PFV Pozo Almonte Solar III	132.4	119.0	-10.14 %		TER Ujjina Diésel	0.0	226.7	GNP	MM
PFV Puerto Seco Solar	64.6	80.4	+24.46 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	MM
PFV Quilapilun	552.2	584.3	+5.82 %		TER Valdivia	550.0	378.3	-31.22 %	LF
PFV Rio Escondido	1046.0	1099.5	+5.11 %		TER Ventanas I	0.0	0.0	-	ERE
PFV SDGx01	6.6	6.2	-5.92 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Salvador	377.6	356.7	-5.54 %	
PFV San Andres	293.3	281.1	-4.16 %	
PFV San Pedro	497.6	817.3	+64.24 %	
PFV Santa Isabel	1153.0	1297.5	+12.53 %	LF
PFV Santiago	501.3	489.5	-2.35 %	
PFV Sol de Lila	1071.2	1059.1	-1.13 %	P
PFV Sol de los Andes	-	604.8		GNP
PFV Sol del Desierto	773.1	1695.4	+119.30 %	
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV Tamaya Solar	762.1	694.5	-8.87 %	
PFV Teno Solar	-	42.0	-	PMG, P
PFV Uribe Solar	317.0	382.8	+20.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Viñales	528.0	743.2	+40.76 %	
TER Yungay U1 Diesel	679.1	647.0	-4.72 %	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	1193.2	816.3	-31.59 %	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	1252.6	606.3	-51.60 %	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
valle del sol	-	0.0		GNP
Total	218673.8	212983.3	-2.60 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	13.0	13.7	+4.64 %	PMGD PFV San Carlos	2.2	11.0	+409.46 %
Allipén	54.8	60.9	+11.05 %	PMGD PFV San Ramiro	34.1	46.4	+36.10 %
Almendrado	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	-	35.4	-
Ancalí	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	10.9	13.2	+21.34 %
Argomedo	29.4	27.5	-6.51 %	PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	8.7	13.2	+51.88 %
Aromos	-	0.0	-	PMGD PFV TREBO	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
Auxiliar del Maipo	25.7	17.1	-33.21 %	PMGD PFV Vicente	13.4	12.6	-5.66 %
Aviles	13.7	17.8	+30.11 %	PMGD PFV Villa Alegre	33.5	36.5	+8.96 %
BERRUECO	47.6	57.6	+21.13 %	PMGD PFV Villa Solar	11.6	15.2	+30.79 %
Bellavista 1	14.0	75.6	+440.28 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Biocruz	-	23.0	-	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-	PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-	COLORADAS	-	-	-
Bureo	22.8	22.4	-1.51 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
CASABERMEJA	31.4	34.9	+10.93 %	PMGD TER Trongol-Curanilahue	-	0.0	-
Caimi	1.0	0.0	-100.00 %	PRP Las Quemas	-	0.0	-
Calafate	-	0.0	-	Pachira	8.5	16.2	+91.26 %
Calfuco	-	0.0	-	Paine	75.4	80.4	+6.57 %
Caliboro	13.3	12.1	-8.51 %	Palmar	36.0	35.9	-0.17 %
Campesina	-	0.0	-	Panguipulli	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Pehui	5.3	3.8	-28.39 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Pichilonco	11.8	6.2	-47.69 %
Cavancha	0.0	22.9	-	Picoltué	-	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Pilpilen	13.1	17.8	+35.69 %
Chacabuco	58.7	60.6	+3.15 %	Pitotoy	2.3	15.3	+558.08 %
Chanleufu	2.7	3.5	+27.21 %	Puclaro	22.6	18.6	-17.91 %
Chifin	-	0.0	-	Punitaqui	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.1	-	Purísima	1.2	1.0	-17.41 %
Chorrillos	-	0.0	-	QUINANTU	35.2	40.1	+13.90 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	QUITRALMAN	-	0.0	-
Ciruelillo	-	17.6	-	Quillaileo	0.0	2.3	-
Cocharcas	12.0	13.6	+13.58 %	Quillay	10.5	13.9	+32.21 %
Collil	20.0	45.8	+128.90 %	RAULI	17.0	34.4	+102.70 %
Conchali	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	17.3	16.1	-6.92 %
Contra	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Copiulemu	-	11.4	-	Raso Power	-	6.4	-
Correntoso	48.0	21.1	-55.96 %	Reca	9.6	9.1	-4.92 %
Cortés	-	0.0	-	Rey	-	0.0	-
Cosapilla	10.6	8.6	-19.27 %	Riñinahue	1.6	2.1	+36.12 %
Curacautín	-	8.5	-	Roblería	17.4	0.0	-100.00 %
Curauma	-	0.0	-	Río Azul	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-	Río Mulchén	0.0	0.0	-
DON ANDRÓNICO	10.6	10.6	-	SANTA CAROLINA	16.4	9.6	-41.94 %
Dagoberto	-	0.0	-				
Danisco	-	0.0	-				

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	45.6	50.1	+9.96 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	57.7	55.0	-4.57 %
Dongo	20.2	33.2	+64.29 %
Donguil	1.0	0.9	-13.88 %
Doña Hilda	7.3	5.3	-27.54 %
Doña Javiera	-	2.4	-
Doñihue	42.7	46.7	+9.41 %
EL ROMERAL	39.4	32.2	-18.28 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	5.2	8.2	+57.06 %
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	35.3	36.1	+2.05 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	8.4	6.7	-19.97 %
El Condor	5.4	3.7	-31.68 %
El Diuto	26.5	19.4	-26.84 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	51.2	51.3	+0.16 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	39.1	41.4	+5.86 %
El Mirador	1.5	1.5	+0.03 %
El Molle	-	29.8	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	9.4	17.8	+89.96 %
El Queltehue	-	16.4	-
El Resplandor	19.9	19.9	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	66.9	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	5.7	5.8	+0.57 %
Eólica El Arrebol	8.3	27.3	+226.92 %
Eólica Huajache	19.1	2.7	-85.71 %
Eólica Las Peñas	25.5	54.9	+115.66 %
Eólica Raki	28.7	4.3	-85.17 %
Eólico El Nogal	19.3	26.8	+38.87 %
GR Pitao	47.2	47.1	-0.06 %
Galpón	4.3	4.4	+3.89 %
Gami	-	0.0	-
Granada	30.6	37.8	+23.55 %
Guanaco Solar	15.6	8.0	-48.73 %
HBS	-	20.8	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobónico MC1	82.1	74.5	-9.26 %
Hidrobónico MC2	19.8	18.2	-8.26 %
Hidroeléctrica Cumpeo	21.5	21.6	+0.19 %
Homero	-	17.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	12.4	14.4	+16.84 %
Santa Ester	11.1	14.7	+32.65 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	5.6	6.2	+9.78 %
Santa Luisa	11.7	13.6	+16.02 %
Saturno Norte	20.9	19.2	-8.52 %
Sauce Andes	6.1	5.0	-18.50 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	41.4	49.9	+20.59 %
Solar Alto	12.3	16.8	+36.41 %
Solar Altos de Til Til	11.4	10.4	-9.36 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	32.1	38.7	+20.82 %
Solar Amparo del Sol	2.9	19.7	+581.75 %
Solar Antonia	12.1	15.4	+26.86 %
Solar Ariztía	7.5	7.5	+0.75 %
Solar Bellavista	18.6	6.7	-63.92 %
Solar Cabilsol	15.9	16.6	+4.09 %
Solar Cachiyuyo 2	67.3	63.2	-6.09 %
Solar Calama 1	82.8	80.7	-2.52 %
Solar Calle Larga	17.9	17.2	-4.00 %
Solar Canesa 1	17.5	19.6	+12.07 %
Solar Casuto	14.2	13.3	-5.96 %
Solar Catemu	11.6	11.0	-5.63 %
Solar Catán	17.7	18.1	+1.93 %
Solar Cernicalo 1	7.3	10.3	+41.86 %
Solar Cernicalo 2	7.3	9.6	+31.68 %
Solar Chalinga	18.3	17.3	-5.43 %
Solar Chancon	14.2	13.5	-5.25 %
Solar Chimbarongo	11.8	8.8	-25.26 %
Solar Chuchiñi	15.4	15.3	-0.76 %
Solar Citrino	11.8	13.8	+16.58 %
Solar Cordillerilla	6.2	1.9	-69.99 %
Solar Covadonga	78.4	78.4	-
Solar Crucero	10.7	15.9	+48.28 %
Solar Cruz	20.3	18.6	-8.44 %
Solar Cuz Cuz	16.0	16.5	+2.82 %
Solar Don Eugenio	11.2	12.3	+9.81 %
Solar Don Mariano	15.8	5.4	-65.47 %
Solar Eclipse	30.0	42.7	+42.37 %
Solar El Boco	27.0	40.5	+49.98 %
Solar El Chincol	12.9	14.8	+14.64 %
Solar El Chucao	12.0	14.7	+22.62 %
Solar El Divisadero	18.6	23.5	+26.34 %
Solar El Estero	6.2	9.5	+52.05 %
Solar El Laurel	29.5	39.0	+31.96 %
Solar El Picurio	13.6	12.7	-7.01 %
Solar El Pilpen	12.5	15.9	+27.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	11.6	15.0	+28.66 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	1.0	0.0	-100.00 %
LAS TORTOLAS	15.0	18.8	+25.41 %
LLAY LLAY	51.9	59.2	+14.21 %
LUMBRERAS	12.9	17.5	+35.61 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.5	4.3	-4.81 %
La Compañía 2	19.5	24.2	+24.30 %
La Ligua	11.1	18.3	+65.56 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	0.0	0.0	-
La Viña - Alto la Viña	12.2	10.3	-15.49 %
Las Cabras	10.5	16.2	+53.91 %
Las Chacras	10.7	16.0	+49.64 %
Las Flores	38.4	27.1	-29.40 %
Las Lechuzas	14.4	16.9	+17.21 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	34.4	42.1	+22.38 %
Lingue Solar	12.5	14.1	+13.20 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	11.2	14.5	+29.42 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	16.4	11.1	-32.43 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.0	2.0	+0.06 %
Los Corrales 2	12.3	12.7	+3.03 %
Los Molinos	49.0	60.4	+23.40 %
Los Morros	7.2	4.1	-42.45 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	1.8	+23227.77 %
Los Perales	15.3	17.1	+11.49 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	23.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	20.1	27.4	+36.33 %
Maisan	1.9	1.4	-26.03 %
Malinke	8.8	12.3	+40.17 %
Mallarauco	59.4	59.3	-0.22 %
María Pinto	9.9	13.5	+35.85 %
Melo	26.8	23.4	-12.72 %
Membrillo	13.0	10.0	-23.52 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	22.1	22.0	-0.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Píto	10.2	13.5	+31.74 %
Solar El Queltehue	12.4	-	-
Solar El Quemado	15.8	18.8	+18.70 %
Solar El Queule	14.5	26.2	+80.38 %
Solar El Roble	32.6	43.4	+33.22 %
Solar El Sauce	20.1	20.1	-
Solar Encon	49.1	45.5	-7.40 %
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Filomena	15.3	13.9	-9.34 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	30.1	25.8	-14.32 %
Solar GR Pepa	48.6	55.0	+13.13 %
Solar GR Santa Rosa	38.2	50.1	+31.16 %
Solar Girasoles	10.5	13.4	+27.87 %
Solar Guadalao	11.1	15.5	+39.01 %
Solar Homero	17.6	-	-
Solar Hormiga	9.9	11.3	+13.89 %
Solar Hornitos	1.4	0.9	-35.69 %
Solar Illapel 5X	13.3	16.3	+22.65 %
Solar Jahuel	32.6	30.4	-6.81 %
Solar Jaururo	7.1	12.1	+71.36 %
Solar José Soler Mallafré	7.6	5.7	-24.70 %
Solar Konda	0.0	0.0	-
Solar La Acacia	34.7	45.4	+31.06 %
Solar La Blanquina	51.9	47.3	-8.73 %
Solar La Chapeana	15.0	13.3	-11.09 %
Solar La Chimba Bis	3.4	17.8	+421.99 %
Solar La Esperanza 2	39.0	58.7	+50.34 %
Solar La Estancia	14.0	15.8	+13.08 %
Solar La Frontera	20.8	31.4	+50.78 %
Solar La Lajuela	28.8	37.4	+29.85 %
Solar La Manga	15.2	13.1	-13.65 %
Solar La Quinta	11.2	17.1	+52.15 %
Solar Lagunilla	15.8	17.8	+12.69 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	14.9	17.3	+16.11 %
Solar Las Mercedes 1	14.6	13.0	-11.11 %
Solar Las Mollacas	15.0	8.6	-42.51 %
Solar Las Palomas	14.0	19.7	+40.39 %
Solar Las Perdices	9.5	9.8	+3.20 %
Solar Las Rojas	11.8	14.3	+21.44 %
Solar Las Terrazas	14.1	0.8	-94.27 %
Solar Las Torcasas	-	16.9	-
Solar Las Turcas	11.0	14.3	+29.53 %
Solar Lipangue	16.9	16.6	-1.60 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	21.1	-
Solar Lo Miranda	36.5	33.7	-7.84 %
Solar Lo Sierra	10.7	14.0	+30.21 %
Solar Loreto	13.8	12.0	-13.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	23.4	22.0	-5.83 %
Minihidro Santa Rosa	11.1	10.8	-2.42 %
Molinera Villarrica	3.0	0.1	-97.32 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	60.7	67.5	+11.09 %
Muchi	0.6	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	3.7	4.1	+10.08 %
Munilque 2	9.3	9.7	+4.25 %
Mutupin	42.4	47.9	+12.91 %
Nahuen	33.1	51.7	+56.06 %
OVALLE NORTE	23.6	59.8	+153.60 %
Orafti	-	0.2	-
Orion	12.8	15.8	+23.22 %
PENCAHUE ESTE	11.7	12.4	+6.29 %
PFV Alcaldesa	17.9	18.0	+0.47 %
PFV COCINILLAS	14.7	17.8	+21.00 %
PFV PITRA	8.9	15.1	+68.84 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	8.5	-
PFV PMGD El Flamenco	9.3	9.7	+4.08 %
PFV PMGD Pegasus Solar	12.7	15.8	+24.75 %
PFV PMGD San Camilo	10.0	9.5	-4.65 %
PFV SANTA INES	28.4	30.0	+5.41 %
PINARES	-	0.4	-
PMG PFV PARQUE	-	0.0	-
VALPARAISO			
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	23.4	18.9	-19.17 %
PMGD HP Maria Elena	2.1	2.0	-6.96 %
PMGD PE Lebu III	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	49.5	47.9	-3.17 %
PMGD PFV Alhué	31.7	39.2	+23.41 %
PMGD PFV CARACOLAS	-	0.0	-
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	62.1	67.3	+8.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	17.0	15.4	-9.37 %
PMGD PFV Canelillo	13.9	18.3	+31.96 %
PMGD PFV Cipres	31.4	38.3	+22.10 %
PMGD PFV Colchagua	-	0.0	-
PMGD PFV Dadinco	13.2	15.0	+13.33 %
PMGD PFV Don Jorge	21.9	20.4	-6.86 %
PMGD PFV ENCINO	-	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	32.6	43.7	+34.18 %
PMGD PFV El Monte	11.6	15.2	+30.44 %
PMGD PFV El Salitral	23.2	22.9	-1.31 %
PMGD PFV El Zorzal	10.8	9.9	-8.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Los Gorriones	14.6	15.0	+3.09 %
Solar Los Libertadores	29.2	31.3	+6.98 %
Solar Los Paltos	12.0	14.6	+22.00 %
Solar Los Patos	12.3	11.6	-5.74 %
Solar Los Puquios	0.0	0.0	-
Solar Luce	10.4	10.2	-2.01 %
Solar Luders	19.0	17.4	-8.18 %
Solar Luna	6.1	11.0	+80.84 %
Solar Luna del Norte	18.7	17.3	-7.53 %
Solar Malaquita 2	65.7	65.2	-0.84 %
Solar Marchigue 2	39.0	59.7	+53.06 %
Solar Marchigue 7	9.5	12.7	+34.26 %
Solar Marin	19.4	19.6	+0.91 %
Solar Montt	15.7	17.7	+12.67 %
Solar Norte Chico 1	13.6	13.6	-
Solar Ocoa	18.5	19.2	+3.41 %
Solar Olivillo	38.3	43.0	+12.12 %
Solar Ovejería	43.8	44.6	+1.87 %
Solar PFV Mostazal	57.9	55.6	-3.94 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	12.4	9.0	-27.10 %
Solar Pama	0.0	12.7	-
Solar Panquehue 2	24.3	35.8	+47.40 %
Solar Paraguay	32.1	26.4	-18.01 %
Solar Parque Bicentenario	3.6	13.2	+269.31 %
Solar Pedreros	19.0	17.5	-7.78 %
Solar Peralillo	11.2	12.1	+8.40 %
Solar Piquero	19.0	11.4	-39.82 %
Solar Pirque	14.9	14.1	-5.36 %
Solar Placilla	47.6	36.0	-24.34 %
Solar Población	11.5	15.8	+37.44 %
Solar Portezuelo	13.0	15.3	+17.28 %
Solar Pullalli	8.5	15.6	+83.96 %
Solar Punta Baja	10.6	14.3	+34.62 %
Solar Queltehue	2.2	15.0	+590.43 %
Solar RLA	9.7	12.9	+32.57 %
Solar Ranguil	11.8	15.4	+30.40 %
Solar Rodeo	15.2	14.0	-8.14 %
Solar Rovián	35.1	35.0	-0.38 %
Solar San Francisco	0.0	16.8	-
Solar San Isidro	13.2	11.7	-10.93 %
Solar San Pedro	10.9	16.3	+49.51 %
Solar Santa Adriana	11.8	15.1	+27.51 %
Solar Santa Amelia	12.6	17.7	+40.34 %
Solar Santa Cecilia	14.9	14.0	-6.36 %
Solar Santa Clara	12.0	17.2	+43.17 %
Solar Santa Julia	15.9	20.6	+29.31 %
Solar Santa Laura	9.3	11.5	+23.72 %
Solar Santuario	19.1	18.5	-3.43 %
Solar Sol	18.7	17.9	-4.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Erinome	0.0	2.7	-
PMGD PFV Escorial del Verano	16.1	14.9	-7.08 %
PMGD PFV Esfena	10.2	5.9	-42.00 %
PMGD PFV GABARDO	5.0	13.7	+173.80 %
PMGD PFV GR PEUMO	39.7	52.8	+32.88 %
PMGD PFV Guadalupe	29.9	31.2	+4.04 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV LO BOZA	1.3	1.4	+9.29 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	11.4	15.1	+32.75 %
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	7.5	10.9	+46.54 %
PMGD PFV La Muralla	12.1	16.1	+33.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	45.5	58.5	+28.59 %
PMGD PFV Las Majadas	57.8	54.7	-5.45 %
PMGD PFV Las Tencas	45.0	54.3	+20.67 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	14.0	-
PMGD PFV Los Lagos	8.2	11.4	+39.34 %
PMGD PFV Los Tauretes	-	9.1	-
PMGD PFV Los Tordos	-	19.6	-
PMGD PFV MANAO	-	0.0	-
PMGD PFV Marambio	7.0	11.2	+60.73 %
PMGD PFV Meco Chillan	28.9	41.9	+45.07 %
PMGD PFV Meli	23.3	17.7	-24.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.0	12.6	-10.18 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	11.7	14.5	+24.48 %
PMGD PFV PAS1	0.0	76.6	-
PMGD PFV PENAFLOR	-	0.0	-
PMGD PFV PICA	2.6	2.6	-
PMGD PFV Parque Curicura	27.3	29.4	+7.79 %
PMGD PFV Parque Solar San Javier	19.5	21.6	+11.10 %
PMGD PFV Parque Solar Santa Fe	35.6	39.0	+9.65 %
PMGD PFV Playerito	16.5	17.9	+8.81 %
PMGD PFV Playero	16.5	17.9	+8.07 %
PMGD PFV Pretty Field	2.5	15.6	+522.19 %
PMGD PFV Puelche	7.5	8.7	+15.11 %
PMGD PFV Puente Solar	14.5	14.0	-3.97 %
PMGD PFV Rauquen	37.3	45.4	+21.95 %
PMGD PFV Rexner	16.8	15.1	-9.87 %
PMGD PFV Rinconada	47.8	49.6	+3.87 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	12.8	17.6	+37.44 %
PMGD PFV Salerno Solar	9.8	13.4	+36.16 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	53.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Talca	26.8	27.8	+3.66 %
Solar Talhuén	9.1	19.3	+110.51 %
Solar Tambo Real	18.5	15.1	-18.77 %
Solar Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	12.1	10.9	-10.16 %
Solar Trebal	16.4	14.0	-14.57 %
Solar Trica-Dos	6.0	6.7	+11.91 %
Solar Tricahue 2	50.1	51.9	+3.57 %
Solar Tucúquere	18.8	16.7	-11.27 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.0	-
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.3	-
Solar Valle Este 2	49.9	52.2	+4.61 %
Solar Valle Oeste 2	50.6	54.6	+7.83 %
Solar Valle de la Luna 2	13.7	13.0	-5.44 %
Solar Victoria	80.5	78.7	-2.17 %
Solar Villa Cruz	14.6	14.6	-0.00 %
Solar Villa Prat	5.6	5.6	-
Solar Villa Seca	2.2	12.3	+451.42 %
Solar Vituco 2B	11.6	14.9	+28.87 %
Solar Ñilhue	4.3	3.8	-12.76 %
Solar Ñiquén	10.9	13.4	+22.74 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	22.3	20.6	-7.36 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	15.2	-
Trailelfú	8.9	10.5	+17.59 %
Tranquil	0.0	22.1	-
Trebal Mapocho	-	1.2	-
Trinidad Solar	13.2	17.7	+33.96 %
Trueno	12.3	24.7	+100.89 %
Truful Truful	19.0	18.5	-3.13 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-
Venturada	46.0	56.2	+22.13 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	60.9	71.7	+17.64 %
Total	6621.9	7909.7	+19.45 %

Abreviaturas:

ABREVIATURAS.

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

CSP Cerro Dominador	Menor generación real por menor disponibilidad de vapor..
PFV Diego de Almagro Sur	GNP por pruebas de puesta en servicio.
TER Antilhue	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 Diésel	GNP por costo marginal.
TER Atacama 2 Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Candelaria 1 Diésel	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Candelaria 1 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Candelaria 2 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER El Peñón	Datos de generación indisponibles.
TER Kelar Diésel	Menor generación real por control suministro de diésel..
TER Llanos Blancos	GNP por reserva hídrica.
TER Los Espinos	GNP por reserva hídrica.
TER Los Guindos TG1	Menor generación real por control suministro de diésel.
TER Los Guindos TG2	Menor generación real por control suministro de diésel.
TER Mejillones-CTM1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Tenorio	Datos de generación indisponibles.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG2	0.0	Fuera de servicio indisponible con SDCF. Causa informada: Alarma presente de rotor a tierra, según IF 2022001215 y solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar tubo roto de caldera en sector del sobrecalentado, según SDCF 2022027206.
TER Bocamina 2	0.0	Con SDCF. Causa informada: Toma de accesos a la Central, lo que impide el abastecimiento de los silos de carbón. Según SDCF 2022032667.
TER Kelar Diésel	66.0	TG2 sale del servicio en forma intempestiva con 115 MW. Causa informada: En el proceso de partida de la unidad falla motor de bomba diesel de la TG2 provocando desenganche de la TV, según IF 2022001223. TV queda disponible para ser acoplada a TG1.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022001368.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
TER Nueva Renca Gas Arg	9.5	Cancela IF 2021003198 (21:44 hrs).
TER Nueva Renca GNL	9.5	Cancela IF 2021003198 (21:44 hrs).
TER San Isidro I Gas Arg	36.3	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022001381.
TER San Isidro I GNL	36.3	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022001381.
TER Santa María	9.4	C. Santa Maria con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022034466.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022001375.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022001375.
TER Taltal 2 Diesel	0.0	Falla en proceso de partida, según IF 2022001374.
TER Taltal 2 GNL	0.0	Falla en proceso de partida, según IF 2022001374.
TER Tocopilla-U14	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 50 MW. Causa informada: Rotura de tubos caldera, según IF 2022000830.

3.2. Desconectada con Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Guindos TG1	29.1	C. Los Guindos U-1 y U-2 con informe de limitación. Causa informada: Indisponible para generar con diesel por falta de combustible, según IL 2022000691 y 2022000692.
TER Los Guindos TG2	29.1	C. Los Guindos U-1 y U-2 con informe de limitación. Causa informada: Indisponible para generar con diesel por falta de combustible, según IL 2022000691 y 2022000692.

3.3. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Ventanas I	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Malgarida	90.0	Limitada en 180 MW. Causa informada: Suciedad provocado por tormenta de arena, según IL 2022000487.
PFV Santa Isabel	99.0	Limita a 164 MW. Causa informada: Block 10 correspondiente al circuito 1 fuera de servicio, según IL 2022000530.
TER Guacolda 2	91.0	Limitada en 140 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022000591.
TER IEM	67.0	C. IEM limitada en 255 MW, según IL 2022000319.
TER Los Vientos	75.0	Limitada a 90 MW. Causa informada: Problema en sistema de excitación, según IL2022000527.
TER Mejillones-CTH	51.5	C. Hornitos CTH limitada a 85 MW y sin CPF. Causa informada: Problemas en bomba agua alimentación N° 1, según IL 2022000589.
TER Mejillones-CTM2	97.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: Evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2022000557, SICF 2022031490 - 2022031544.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.0	U-2 con Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 con Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U-4 con Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-1 con Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	U-1 y U-2 con Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Ventanas II	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	100.0	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 hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener U-1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
PE Cerro Tigre	100.0	Central imposibilitada de ejecutar consignas de potencia activa, debido a problema de comunicación entre controlador y aerogeneradores, según IL 2022000617.
TER Angamos-ANG1	100.0	No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue", según IL 2022000696.
TER Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia), SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad. Según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado". Según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado". Según IL 2022000639.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
TER Nehuenco I GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 de septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
TER Nehuenco II GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas. Según IL 2021000298.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro II Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.Limitada para generar con combustible líquido por falla operacional en la transferencia a combustible líquido, según IL 2022000701.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Valle Escondido, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, Aillín, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Diego de Almagro Sur, PE Lomas de Duqueco y PFV Capricornio continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota 640.97 m.s.n.m. y un gasto de 50 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota 102.74 m.s.n.m. y un gasto de 5 MWh.
00:04	RNE	C. Guacolda U-4 inicia su mantenimiento mayor, según SDP 2022033022. Cancelados IL 2022000600, IL 2022000620 y SICF 2022034122.
01:03	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
01:30	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
01:34	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
01:37	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
02:02	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022034002.
02:10	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Alta presión en el acumulador, según IF 2022001377.
02:15	Colbún	C. Santa María con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022034466.
02:33	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B+0.5 TV disponible, cancela IF 2022001371.
02:39	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
03:24	Transelec	Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022001378.
03:36	Transelec	Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 cerrada. Cancela IF 2022001378.
03:39	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 2022001368.
03:56	Enel Green Power	S/E Pastora interruptor F1 (C. PFV Carrera Pinto) interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla a tierra en la fase C, según IF 2022001379.
04:44	AES Andes	C. Campiche limitada en 250 MW. Causa informada: Control de parámetros de temperatura descarga de agua de mar sistema de circulación, según IL 2022000688.
04:44	Chilquinta	S/E Casablanca transformador 1 de 66/12 kV, 18.3 MVA con función diferencial habilitada, cancelado IL 2022000656.
04:44	Chilquinta	S/E Casablanca transformador 2 de 66/12 kV, 18.3 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. (SDCF 2022034139).
05:15	Cardones	C. Yungay U-3 limitada a 24 MW. Causa informada: Falla en línea de alimentación de combustible, según IL 2022000689.
06:56	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
07:04	Los Guindos	C. Los Guindos U-1 y U-2 con informe de limitación. Causa informada: Indisponible para generar con diesel por falta de combustible, según IL 2022000691 y 2022000692.
07:36	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:52	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:55	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:15	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
08:20	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
08:44	Enel Generación	C. San Isidro 1 sale del servicio en forma intempestiva con 150 MW, la frecuencia baja a 49,7 Hz. Causa informada: Inestabilidad de combustión, según IF 2022001381.
08:50	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW en pruebas, según IF 2022001368.

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del ATR-1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2
09:27	AES Andes	C. Campiche sin limitación, cancelada limitación IL 2022000688.
09:32	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: En recorrido pedestre, se detecta árboles con proyección hacia la línea, según SICF 2022034555.
10:15	Cardones	C. Yungay U-1 limitada a 15 MW. Causa informada: Reducción de producción de agua de inyección a turbinas, según IL 2022000693.
10:15	Cardones	C. Yungay U-2 limitada a 19 MW. Causa informada: Reducción de producción de agua de inyección a turbinas, según IL 2022000694.
10:15	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta por regulación de tensión.
10:39	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
10:40	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
10:45	Transelec	Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación detectada en inspección por falla. Según SICF 2022034628 y 2022034629.
10:46	STS	S/E Mapal queda habilitada protección diferencial del transformador de 154 /15 kV, cancelada IL 2020002378.
10:58	CGE	S/E Guayacán interruptor CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 interruptor 52CT1. Según SICF 2022034672.
10:59	Arauco	C. Arauco interruptor B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2022034743. La central Arauco quedará con generación en isla.
11:00	STS	C. Cementos Bio Bio limitada a 1,2 MW. Causa informada: Problemas en fusibles, según IL 2022000695 y cancelada IL 2022000679.
11:22	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
11:22	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
12:15	Interchile	S/E Lagunas con limitación. Causa informada: Luego de realizar el trabajo asociado a la solicitud de CF 2022034428 se declara indisponible RTU1 de S/E Lagunas, debido a que se detectan distintas anomalías en el equipo que no permitieron levantar la comunicación (E/S RTU2), según IL 2022000700.
12:17	AES Andes	C. Angamos ANG1 con informe de limitación. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, según IL 2022000696.
12:30	STS	C. Cementos Bio Bio sale del servicio de forma intempestiva con 1,2 MW, según IF 2022001384.
12:53	CGE	S/E Guayacán interruptor CT1 cerrado, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022034672.
13:03	Transelec	Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso 2022034628 y 2022034629.
13:09	Enel Transmisión	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví con solicitud de desconexión de curso forzoso, Causa informada: Retiro de elemento metálico en poste N° 84, según SDCF 2022034723.
13:16	STS	C. Cementos Bio Bio disponible, en servicio y cancelado IF 2022001384
13:18	Arauco	C. Arauco interruptor B cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022034743. Continúa limitada a 5 MW con IL 2022000422.
13:40	STS	C. Cementos Bio Bio cancelada limitación a 1.2 MW IL 2022000695 y queda limitada a 3.7 MW. Causa informada: Central con problemas en filtros de aceite, según IL 2022000698.
16:14	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
16:20	Colbún	C. Hornitos disponible y cancelado IF 2022001377.
17:02	Enel Generación	C. Atacama TG2B indisponible para generar con diésel, según IL 2022000702. Cancelada IL 2022000064.
17:16	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
17:20	Enel Transmisión	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022034723.
17:24	Cardones	C. Yungay U-2 cancelada limitación a 19 MW IL 2022000694.
17:47	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
17:53	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas, según IF 2021003198.
17:53	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
18:03	Enel Generación	C. Taltal U-1 disponible. Cancelado IF 2022001375. Queda disponible solo con combustible gas, según IL 2022000701
18:07	AES Andes	C. Campiche limitada en 250 MW. Causa informada: Control de parámetros de temperatura descarga de agua de mar sistema de circulación, según IL 2022000699.

Hora	Centro de Control	Observación
18:15	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas, según IF 2021003198.
18:29	Rucatayo	C. Rucatayo sale del servicio en forma intempestiva con 23 MW, según IF 2022001383.
18:31	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar líneas de producción 3, 4, 7 y 8 siniestradas, según SDCF 2022034004.
18:31	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022034555.
18:42	Transelec	S/E Los Changos Interruptor K11 disponible, se cancela SDCF 2022029481 e IF 2022001143.
18:48	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
20:03	Rucatayo	C. Rucatayo disponible y en servicio, cancelado IF 2022001383.
20:21	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
21:08	Transelec	Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
21:10	Enel Generación	C. Atacama TG1A disponible, finaliza mantenimiento mayor, cancelada SD 2022023532.
21:30	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:30	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2
21:44	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible, en servicio y cancelado IF 2021003198.
23:59	Transelec	S/E Ancoa PLC "B" de la compensación serie N° 1 habilitado, cancelada IL 2022000462.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -510.6 [MW].
06:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 523.6 [MW].
16:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 60.5 [MW/m].
16:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -37 [MW/m].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 9.08 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 8 m3/s, para mantener cota Polcura.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
12:38	Transec	Transec	S/E Miraje Interruptor J1.
13:53	Transec	Transec	S/E Miraje Interruptor J2.
15:32	Enel Green Power	ENEL Green Power	Línea de 220 kV Miraje - Valle del Sol.
19:15	Enel Green Power	ENEL Green Power	S/E Valle del Sol Interruptor J1 y Transformador de 220/33 kV y 72 MVA.
19:35	Enel Green Power	ENEL Green Power	S/E Valle del Sol Interruptor FT1 y Barra de 33 kV.

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		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transelec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel data scada.	19/03/2022	00:00		
Comasa	C. Lautaro 1 y 2 datos SCADA F/S	14/04/2022	07:30		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	18/04/2022	00:00		
Enlasa	C. Trapén y S/E Los Molinos datos scada.	19/04/2022	00:00		
STS	Sin datos Scada zona sur	19/04/2022	10:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot Line.	12/02/2022	10:00		
El Pelicano	Hot line.	20/04/2022	12:00		