

INFORME DIARIO

Jueves 04 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	59.6	89.2	+49.53 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	156.3	155.3	-0.65 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	23.8	18.6	-21.92 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	62.5	64.6	+3.43 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	95.5	130.7	+36.90 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	22.8	-28.85 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.8	+0.47 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	109.8	110.8	+0.87 %	PMG
BESS Salvador	107.1	254.1	+137.23 %		PMG HP Rio Huasco	15.8	25.6	+62.64 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	5.1	38.5	+654.90 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	74.6	69.8	-6.49 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	73.3	73.5	+0.25 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1005.0	-14.54 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1305.6	1335.0	+2.25 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	14.0	23.0	+63.93 %	PMG
HE Antuco	2146.1	2114.0	-1.49 %	RO	PMG PFV Chercan	59.6	50.9	-14.58 %	PMG
HE Canutillar	3276.2	3055.0	-6.75 %		PMG PFV De los Andes	57.3	71.1	+23.98 %	PMG
HE Cipreses	1168.0	953.5	-18.37 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	35.2	47.6	+35.13 %	PMG
HE Colbún	2239.4	3150.0	+40.66 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1006.4	1128.0	+12.08 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.3	5.0	-31.96 %	PMG, P
HE Machicura	481.0	659.0	+37.02 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1570.0	2383.9	+51.84 %	RO	PMG PFV Machicura	55.1	26.6	-51.70 %	PMG
HE Pehuenche	3413.5	2886.6	-15.44 %	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	369.8	333.9	-9.71 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3132.3	3252.5	+3.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	489.4	464.5	-5.09 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.2	+34.83 %	PMG
HP Abanico	798.7	810.3	+1.46 %		PMG PFV Puerto Seco	63.9	84.3	+31.88 %	PMG
HP Alfalfal	2879.0	2058.8	-28.49 %		PMG PFV Quilmo	6.7	67.6	+911.68 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	4.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	421.0	412.7	-1.98 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	53.5	62.1	+15.96 %	PMG
HP Blanco	465.3	374.2	-19.58 %		PMG PFV Teno Solar	17.9	42.0	+134.34 %	PMG
HP Capullo	119.3	168.6	+41.29 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	334.9	173.8	-48.09 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	252.5	267.3	+5.86 %		PMG TER CMPC Tissue	-	28.7	-	PMG
HP Chacayes	1302.3	1291.6	-0.82 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	70.1	113.2	+61.44 %		PMG TER Celco	116.3	148.2	+27.40 %	PMG
HP Convento Viejo	44.5	19.2	-56.96 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	214.9	241.9	+12.54 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1346.6	1128.8	-16.17 %		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	341.7	324.4	-5.05 %		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	265.4	259.6	-2.20 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	180.2	243.2	+34.93 %	
HP Hornitos	660.5	560.9	-15.08 %	
HP Isla	1079.9	880.0	-18.51 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	385.7	357.4	-7.34 %	
HP La Confluencia	1264.0	1163.4	-7.96 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	100.8	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	74.4	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	287.1	304.9	+6.23 %	
HP Lircay	310.9	304.7	-2.01 %	
HP Loma Alta	600.0	442.0	-26.33 %	
HP Los Hierros	199.0	238.7	+19.95 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	21.8	30.7	+41.06 %	
HP Los Quilos	451.1	465.0	+3.08 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	95.5	0.0	-100.00 %	
HP Mampil	205.7	99.2	-51.78 %	
HP Mocho	359.2	328.1	-8.66 %	
HP Palmucho	0.0	639.8	GNP	
HP Peuchen	274.9	105.2	-61.74 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	261.1	250.6	-4.03 %	
HP Puntilla	358.8	356.8	-0.55 %	RO
HP Queltehues	765.3	806.4	+5.37 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	138.4	97.3	-29.68 %	
HP Río Picoiquen	106.9	28.1	-73.73 %	
HP Rucatayo	326.9	314.3	-3.88 %	
HP Rucue	811.9	592.0	-27.08 %	RO
HP San Andres	390.0	329.0	-15.64 %	
HP San Ignacio	136.8	207.0	+51.32 %	
HP Sauzal	1343.7	926.6	-31.04 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	209.3	166.6	-20.40 %	
HP Volcán	119.2	136.1	+14.16 %	
PE Alena	431.0	506.7	+17.56 %	LF
PE Atacama	1600.3	959.3	-40.05 %	
PE Aurora	452.8	365.5	-19.28 %	
PE Cabo Leones 1	896.2	964.9	+7.67 %	
PE Cabo Leones 2	1197.0	797.6	-33.37 %	
PE Cabo Leones 3	932.6	1203.1	+29.01 %	
PE Calama	864.4	547.1	-36.71 %	
PE Campo Lindo	298.1	394.9	+32.47 %	
PE Canela	139.9	155.6	+11.23 %	
PE Canela 2	691.2	486.5	-29.62 %	
PE Cardonal	81.0	192.3	+137.35 %	P
PE Cerro Tigre	1063.0	343.9	-67.65 %	
PE Cuel	180.6	164.4	-8.96 %	

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	-	19.5	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.8	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5076.1	4892.7	-3.61 %	
TER Angamos-ANG2	4649.6	4675.3	+0.55 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	555.0	84.4	-84.80 %	
TER Arauco MAPA	840.0	982.9	+17.01 %	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	1779.6	1547.6	-13.04 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4437.5	2552.1	(*) -42.49 %	
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	0.0	39.5	GNP	
TER CMPC Laja	393.6	0.0	-100.00 %	LF
TER CMPC Pacífico	529.4	424.0	-19.91 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5650.4	5701.0	+0.90 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	7.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	85.0	120.0	+41.18 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	713.7	356.0	-50.12 %	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	169.5	115.1	-32.08 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4630.8	+4.13 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	466.9	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1230.5	+150.10 %	
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	20.1	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	2153.4	1198.5	-44.35 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	66.5	76.0	+14.34 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	683.3	674.1	-1.34 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	418.6	349.9	-16.42 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	129.2	GNP	
PE La Flor	299.9	282.7	-5.74 %		TER Degañ	64.0	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	12.2	0.9	-92.81 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	853.6	666.5	-21.92 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	538.3	503.1	-6.54 %		TER El Peñón	3.9	12.5	+220.26 %	
PE Los Buenos Aires	151.2	182.1	+20.49 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	119.5	124.7	+4.35 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1024.1	406.4	-60.32 %		TER Energía Pacífico	190.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Los Olmos	595.1	792.9	+33.23 %		TER Escuadrón	42.1	30.2	-28.36 %	LF
PE Malleco Norte	525.7	819.8	+55.94 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	646.2	1119.0	+73.16 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	68.8	114.3	+66.03 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	453.3	490.9	+8.30 %		TER Guacolda 1	2424.0	2198.4	-9.31 %	RO, LF
PE Monte Redondo	461.4	302.8	-34.37 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	228.0	294.8	+29.26 %		TER Guacolda 3	2605.0	2365.4	-9.20 %	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2534.3	2331.0	-8.02 %	RO
PE Puelche Sur	567.1	777.0	+37.01 %		TER Guacolda 5	2567.0	2362.0	-7.99 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	553.5	468.3	-15.41 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	1614.6	976.7	-39.50 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	459.6	562.2	+22.32 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	925.0	1016.1	+9.84 %		TER IEM	2529.1	5564.3	(*) +120.01 %	
PE San Gabriel	1034.2	972.5	-5.96 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1835.3	1335.5	-27.23 %		TER Kelar GNL	4916.7	3463.7	(*) -29.55 %	
PE San Matías	451.7	371.2	-17.83 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	179.1	154.6	-13.67 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	335.1	265.3	-20.83 %		TER Laja Energía Verde	225.3	93.7	-58.41 %	
PE Sarco	1775.6	1200.1	-32.41 %		TER Lautaro I	596.0	562.3	-5.65 %	
PE Sierra Gorda Este	0.0	468.1	GNP	LF	TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	968.9	613.8	-36.65 %		TER Llanos Blancos	2.0	0.2	-92.50 %	
PE Talinay Poniente	1064.8	822.3	-22.77 %		TER Loma Los Colorados II	322.0	274.3	-14.81 %	
PE Taltal	161.3	141.6	-12.17 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	714.8	463.6	-35.15 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	688.7	714.6	+3.76 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	496.2	415.9	-16.18 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	93.5	63.8	-31.77 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	211.1	340.5	+61.31 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	424.9	445.3	+4.80 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	71.0	GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	137.2	118.1	-13.93 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	86.6	43.3	-49.97 %		TER Masisa	220.2	164.3	-25.40 %	LF
PFV Andes Solar II-B	984.2	518.8	-47.28 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	130.6	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.0	98.6	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1009.8	830.6	-17.74 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	306.7	339.0	+10.53 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	782.3	725.3	-7.28 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	32.8	GNP	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	282.5	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2775.8	2429.8	-12.47 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	560.3	374.3	-33.19 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	548.9	379.4	-30.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	773.9	565.1	-26.98 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	208.9	133.5	-36.11 %		TER Nehuenco I GNL	1687.5	3144.0	(*) +86.31 %	
PFV Conejo	711.0	594.8	-16.34 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1307.8	1321.0	+1.01 %	
PFV Coya	705.4	1071.7	+51.93 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	252.1	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	7353.5	7823.0	+6.38 %	
PFV Diego de Almagro	189.4	99.9	-47.23 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1718.1	1361.5	-20.75 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1024.8	806.2	-21.34 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2458.7	+8.72 %	RO
PFV Doña Carmen	168.5	120.6	-28.43 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2356.8	+6.70 %	RO
PFV El Aguila	10.0	13.6	+36.00 %		TER Nueva Aldea	1217.0	1003.3	-17.56 %	
PFV El Manzano	463.2	180.9	-60.94 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	707.5	512.1	-27.61 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1213.3	1023.4	-15.66 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	684.9	381.0	-44.37 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1897.7	1393.2	-26.59 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	774.9	44.7	-94.23 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6299.4	6110.0	-3.01 %	
PFV Granja Solar	651.2	719.2	+10.43 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2392.8	2414.5	+0.90 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	498.4	371.0	-25.55 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	513.6	+25.89 %	
PFV Jama	223.8	346.8	+54.94 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	427.5	352.6	-17.53 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	380.0	302.4	-20.42 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	111.8	70.7	-36.78 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	517.3	377.9	-26.96 %		TER Quintero 1A GNL	539.5	557.0	+3.25 %	
PFV La Silla	12.0	12.8	+6.76 %		TER Quintero 1A Gas Arg	205.0	212.0	+3.41 %	
PFV Lalackama	352.9	294.3	-16.58 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	106.0	74.4	-29.86 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Las Salinas	428.3	1334.1	+211.52 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Llano de Llampos	654.7	478.9	-26.86 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	246.2	249.4	+1.30 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	22.8	15.9	-30.35 %		TER San Isidro I GNL	1700.0	1579.5	-7.09 %	
PFV Luz del Norte	945.2	738.9	-21.83 %		TER San Isidro I Gas Arg	5319.6	4874.8	-8.36 %	
PFV Malgarida	1702.6	1441.2	-15.35 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	421.6	363.6	-13.77 %		TER San Isidro II GNL	1091.3	1084.6	-0.61 %	
PFV Meseta de los Andes	934.7	477.7	-48.89 %		TER San Isidro II Gas Arg	6146.7	6042.8	-1.69 %	
PFV Nuevo Quillagua	667.3	501.4	-24.87 %		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	37.2	22.3	-40.05 %		TER San Lorenzo 1	135.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Solar Norte	428.7	267.3	-37.65 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	763.1	681.5	-10.69 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.8	56.6	+49.88 %		TER Santa Fe	1382.1	1130.7	-18.19 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	98.5	120.2	+22.04 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	692.1	363.1	-47.54 %		TER Santa Marta	346.1	97.7	-71.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	34.8	131.2	+277.04 %	
PFV Salvador	221.0	102.1	-53.80 %	
PFV San Andres	381.5	128.9	-66.21 %	LF
PFV San Pedro	773.0	501.2	-35.16 %	
PFV Santa Isabel	1042.3	751.1	-27.94 %	LF
PFV Santiago	582.7	486.1	-16.57 %	
PFV Sol de Lila	1097.9	817.6	-25.53 %	
PFV Sol de los Andes	630.5	523.4	-16.99 %	
PFV Sol del Desierto	1379.8	1591.5	+15.34 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	783.7	691.5	-11.77 %	
PFV Uribe Solar	385.1	304.1	-21.04 %	LF
PFV Usya	333.6	353.4	+5.94 %	
PFV Valle Escondido	770.8	632.8	-17.90 %	
PFV Valle del Sol	982.1	821.0	-16.41 %	
PFV Willka	0.0	449.0	GNP	
PMG HP Aillin	2.0	2.5	+21.67 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	23.3	-18.72 %	PMG
PMG HP Callao	12.6	27.6	+118.81 %	PMG
PMG HP Carena	21.0	134.0	+538.10 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	80.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	76.8	+96.92 %	PMG
PMG HP Corrales	69.9	70.2	+0.35 %	PMG
PMG HP Correntoso	36.0	38.5	+6.92 %	PMG
PMG HP Dos Valles	32.0	32.1	+0.47 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.28 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.6	43.2	+3.75 %	PMG
PMG HP Juncalito	14.7	13.5	-8.16 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.3	0.3	-88.26 %	PMG
PMG HP Llauquereo	3.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	56.9	131.2	+130.48 %	PMG
PMG HP MC2	12.1	18.8	+54.69 %	PMG
PMG HP MC3	43.1	46.7	+8.54 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	93.6	+30.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	7103.7	6874.0	-3.23 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	9.2	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	4743.3	5521.2	+16.40 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	128.5	+3013.13 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	499.0	421.2	-15.59 %	LF
TER Viñales	516.0	569.2	+10.32 %	
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	220612.2	207572.0	-5.91 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	30.8	33.5	+8.94 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.8	+5.41 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.5	60.6	-12.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	27.5	28.8	+4.86 %
PMGD HP Calíboro	20.6	21.3	+3.14 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	23.5	157.7	+571.34 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.1	7.3	+2.62 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	40.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	63.4	-
PMGD HP Dongo	19.9	102.9	+417.75 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	5.2	-
PMGD HP El Agrio	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	5.2	-
PMGD HP El Atajo	14.4	18.9	+31.23 %
PMGD HP El Brinco	1.4	2.0	+40.52 %
PMGD HP El Canelo	51.6	48.6	-5.87 %
PMGD HP El Colorado	14.3	27.4	+92.26 %
PMGD HP El Diuto	56.8	55.7	-1.91 %
PMGD HP El Galpón	10.2	19.6	+91.43 %
PMGD HP El Llano	16.7	12.8	-22.95 %
PMGD HP El Manzano	59.1	62.4	+5.45 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.9	23.3	+11.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	12.9	15.1	+16.92 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	37.9	118.0	+211.19 %
PMGD HP La Bifurcada	2.2	3.1	+41.78 %
PMGD HP La Compañía II	31.6	38.5	+21.70 %
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	7.2	10.3	+44.36 %
PMGD HP Las Flores	0.0	40.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	116.2	119.0	+2.37 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	32.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	35.1	41.4	+18.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Sierra	5.4	17.8	+227.33 %
PMGD PFV Lockma	76.1	77.9	+2.30 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	4.1	15.9	+285.91 %
PMGD PFV Los Cisnes	29.9	48.0	+60.68 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.5	19.6	-23.10 %
PMGD PFV Los Jotes	17.7	19.2	+8.25 %
PMGD PFV Los Lagos	4.6	14.5	+214.78 %
PMGD PFV Los Libertadores	46.0	45.8	-0.39 %
PMGD PFV Los Lirios	13.8	37.6	+171.89 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.2	21.0	+29.09 %
PMGD PFV Los Molinos	76.3	74.8	-1.97 %
PMGD PFV Los Nogales	19.8	25.1	+26.85 %
PMGD PFV Los Paltos	16.1	15.9	-1.37 %
PMGD PFV Los Patos	27.1	15.9	-41.25 %
PMGD PFV Los Perales	15.0	17.7	+17.90 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	3.2	15.8	+398.06 %
PMGD PFV Los Tauretes	12.2	17.7	+44.59 %
PMGD PFV Los Tordos	7.8	42.7	+445.02 %
PMGD PFV Luce Solar	15.7	5.9	-62.25 %
PMGD PFV Luders	24.5	19.2	-21.76 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	23.8	+98.87 %
PMGD PFV Luna	17.1	15.9	-7.31 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	14.7	-24.17 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	2.4	-71.64 %
PMGD PFV Maikono	15.8	16.5	+4.41 %
PMGD PFV Maimalcán	59.1	58.6	-0.84 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	3.7	-
PMGD PFV Malaquita II	74.5	73.8	-0.93 %
PMGD PFV Malinke	7.2	12.0	+66.58 %
PMGD PFV Malloco	9.3	17.5	+87.66 %
PMGD PFV Malvilla	10.5	18.9	+79.13 %
PMGD PFV Manao	17.0	12.8	-24.38 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	6.9	15.8	+127.97 %
PMGD PFV Marañon	59.2	85.9	+45.05 %
PMGD PFV Marchigue II	67.6	64.1	-5.10 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.8	8.1	+18.41 %
PMGD PFV Marin	16.4	21.1	+28.61 %
PMGD PFV María Pinto	9.9	14.8	+49.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	5.0	48.1	+856.66 %
PMGD PFV Melí	19.9	54.5	+174.45 %
PMGD PFV Membrillo	5.5	11.5	+108.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.9	18.7	+380.57 %
PMGD PFV Milán A	6.3	17.7	+180.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	25.2	37.4	+48.54 %
PMGD HP MSA-I	0.0	56.2	-
PMGD HP Maisán	2.2	2.8	+29.16 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	73.8	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.2	-
PMGD HP Melo	38.9	42.5	+9.11 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.5	1.0	-33.03 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+39.58 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	8.5	8.5	-0.62 %
PMGD HP Palmar	62.4	41.1	-34.13 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.1	18.6	+206.23 %
PMGD HP Pichilonco	11.2	22.8	+103.21 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-99.79 %
PMGD HP Purísima	3.0	6.4	+111.04 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	6.4	-
PMGD HP Reca	13.2	25.2	+91.73 %
PMGD HP Roblería	25.6	31.7	+24.21 %
PMGD HP Río Mulchén	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	14.9	20.3	+36.19 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	13.4	-
PMGD HP Santa Isabel	7.7	12.1	+57.27 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.8	+4.10 %
PMGD HP Sauce Andes	5.1	5.0	-1.07 %
PMGD HP Trailelfú	7.2	11.8	+65.07 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	26.9	62.4	+132.12 %
PMGD HP Truful Truful	15.8	18.3	+15.87 %
PMGD PE El Arrebol	26.3	38.4	+46.12 %
PMGD PE El Nogal	70.2	74.1	+5.45 %
PMGD PE Huajache	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	31.7	129.9	+309.58 %
PMGD PE Lebu III	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	26.3	28.1	+7.04 %
PMGD PE Ucuquer	37.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	18.3	21.8	+19.12 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	5.9	42.4	+615.94 %
PMGD PFV Alcaldesa	8.3	47.0	+465.20 %
PMGD PFV Alcon Solar	24.2	67.8	+180.36 %
PMGD PFV Alhué	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	25.2	17.4	-31.15 %
PMGD PFV Alto Solar	17.3	3.5	-79.83 %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.9	11.8	+19.39 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	28.7	-4.57 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.8	1.4	-91.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mitchi	71.3	72.9	+2.17 %
PMGD PFV Montt	17.9	19.5	+8.94 %
PMGD PFV Mostazal	73.7	62.4	-15.35 %
PMGD PFV Moya	74.7	69.0	-7.58 %
PMGD PFV Mutupín	7.6	36.2	+375.19 %
PMGD PFV Nahuén	75.4	57.4	-23.89 %
PMGD PFV Nan	14.4	41.1	+185.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.4	18.7	+79.28 %
PMGD PFV Newentun	17.8	41.1	+131.38 %
PMGD PFV Nihue	6.5	12.7	+96.75 %
PMGD PFV Norte Chico	15.1	13.6	-10.13 %
PMGD PFV Ocoa	24.7	21.5	-13.04 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.4	16.1	-12.65 %
PMGD PFV Olivillo	41.2	53.5	+29.73 %
PMGD PFV Orion	1.8	19.6	+990.30 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.0	22.6	+7.72 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.9	59.1	+0.26 %
PMGD PFV Ovejería	65.1	54.2	-16.68 %
PMGD PFV PAS1	50.8	77.2	+51.93 %
PMGD PFV PSF El Peral	30.0	67.2	+123.51 %
PMGD PFV PSF Horizonte	15.8	34.6	+118.26 %
PMGD PFV Pachira	9.6	62.2	+550.56 %
PMGD PFV Paillihue	15.4	65.9	+327.90 %
PMGD PFV Paine	78.7	77.5	-1.57 %
PMGD PFV Palto Sunlight	52.2	59.4	+13.82 %
PMGD PFV Pama	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	24.8	37.5	+51.25 %
PMGD PFV Panquehue II	35.2	35.4	+0.45 %
PMGD PFV Paraguay	50.1	64.3	+28.42 %
PMGD PFV Paranal	17.7	16.7	-5.89 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.0	16.9	+732.84 %
PMGD PFV Parque Curicura	21.1	52.4	+148.83 %
PMGD PFV Parque El Olivar	4.3	21.3	+395.36 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	7.9	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.0	14.5	+11.61 %
PMGD PFV Parque La Colonia	26.9	61.4	+127.84 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.3	9.7	+16.91 %
PMGD PFV Parque Nancagua	16.1	42.3	+163.08 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	7.4	62.9	+749.86 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	10.8	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	7.3	40.1	+450.28 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	75.5	56.1	-25.76 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	38.4	42.1	+9.66 %
PMGD PFV Pastrán	82.0	80.4	-1.91 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	31.8	60.3	+89.47 %
PMGD PFV Pedreros	16.3	9.5	-41.47 %
PMGD PFV Pegasus	1.8	19.9	+996.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	85.6	85.6	-0.03 %
PMGD PFV Antonia	2.3	6.3	+174.47 %
PMGD PFV Argomedo	13.2	46.5	+252.46 %
PMGD PFV Arica	32.4	77.5	+139.06 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	41.8	41.2	-1.37 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.5	17.7	+222.45 %
PMGD PFV Astillas	46.4	80.9	+74.25 %
PMGD PFV Avel Solar	11.4	54.1	+376.26 %
PMGD PFV Avellano	7.3	32.0	+338.28 %
PMGD PFV Aviles	19.1	50.1	+161.89 %
PMGD PFV Axel Solar	-	2.2	-
PMGD PFV Ayla	21.3	67.9	+219.36 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.2	16.2	+98.22 %
PMGD PFV Bellavista	54.9	51.3	-6.54 %
PMGD PFV Bellavista	22.0	15.4	-29.78 %
PMGD PFV Berrueco	7.2	66.1	+816.78 %
PMGD PFV Blu	19.8	19.8	+0.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.1	19.1	+787.32 %
PMGD PFV Bérnago	6.8	17.8	+161.25 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	65.1	70.2	+7.78 %
PMGD PFV Cabilsol	22.9	17.5	-23.39 %
PMGD PFV Cabrero	9.8	66.0	+573.95 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	73.6	72.9	-0.96 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-75.75 %
PMGD PFV Calama	64.0	82.4	+28.67 %
PMGD PFV Calle Larga	15.7	19.3	+22.93 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.7	18.0	+215.55 %
PMGD PFV Canelillo	20.4	20.5	+0.40 %
PMGD PFV Canesa	18.1	20.6	+13.54 %
PMGD PFV Cantera	7.0	18.6	+164.61 %
PMGD PFV Cantillana	25.5	59.2	+131.99 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.1	4.7	+14.84 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	15.7	+0.00 %
PMGD PFV Casabermeja	26.1	43.4	+66.37 %
PMGD PFV Casuto	14.8	14.0	-5.20 %
PMGD PFV Catemu	10.8	13.1	+21.57 %
PMGD PFV Catán	20.3	14.1	-30.61 %
PMGD PFV Cauquenes	3.4	15.1	+337.56 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	43.1	53.0	+23.09 %
PMGD PFV Ce Caldera	6.4	33.3	+421.51 %
PMGD PFV Centauro Solar	8.0	62.7	+679.53 %
PMGD PFV Chacabuco	69.2	68.2	-1.39 %
PMGD PFV Chalinga	19.3	19.4	+0.39 %
PMGD PFV Champa	15.9	51.5	+224.96 %
PMGD PFV Chancon	16.4	11.0	-32.93 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Chilener	-	1.4	-
PMGD PFV Chimbarongo	21.3	10.6	-50.19 %
PMGD PFV Chuchifí	14.5	11.5	-20.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pellin	8.1	27.9	+242.52 %
PMGD PFV Pelumpen	15.7	18.2	+16.39 %
PMGD PFV Penaflor	33.4	58.5	+75.16 %
PMGD PFV Pencahue	2.3	22.8	+889.45 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.2	19.9	+525.91 %
PMGD PFV Pepa	74.4	59.2	-20.50 %
PMGD PFV Pequen	11.2	18.6	+66.66 %
PMGD PFV Peralillo	12.2	10.9	-11.07 %
PMGD PFV Pica	1.8	2.2	+25.29 %
PMGD PFV Pichon	0.9	7.6	+723.41 %
PMGD PFV Picunche	19.7	64.2	+226.22 %
PMGD PFV Piduco	3.8	22.2	+485.98 %
PMGD PFV Pilipilén	16.0	19.1	+19.12 %
PMGD PFV Piquero	58.8	72.7	+23.75 %
PMGD PFV Pirque	15.3	14.7	-3.86 %
PMGD PFV Pitotoy	5.2	18.5	+255.64 %
PMGD PFV Pitra	15.0	19.9	+32.62 %
PMGD PFV Placilla	15.8	51.4	+225.43 %
PMGD PFV Playerito	4.1	19.4	+374.88 %
PMGD PFV Playero	4.0	19.1	+373.94 %
PMGD PFV Playeron	4.4	20.0	+355.79 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.7	17.6	+81.58 %
PMGD PFV Población	16.8	11.1	-33.87 %
PMGD PFV Pocillas	3.7	15.2	+308.22 %
PMGD PFV Pomuyeto	1.3	2.2	+71.32 %
PMGD PFV Portezuelo	22.5	16.6	-26.47 %
PMGD PFV Pretty Field	16.6	16.7	+0.14 %
PMGD PFV Puangue	15.9	31.6	+98.39 %
PMGD PFV Pueblo Seco	6.6	66.0	+898.58 %
PMGD PFV Puelche	3.2	17.9	+451.64 %
PMGD PFV Puente Solar	10.0	18.3	+83.34 %
PMGD PFV Pullalli	16.9	18.2	+7.63 %
PMGD PFV Punta Baja	12.4	14.8	+18.95 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.7	-
PMGD PFV Queltehue	3.5	18.5	+427.48 %
PMGD PFV Quemados	13.7	45.2	+230.13 %
PMGD PFV Quetena	72.0	72.3	+0.30 %
PMGD PFV Quillay	8.5	16.1	+89.99 %
PMGD PFV Quinantu	75.6	68.9	-8.89 %
PMGD PFV Quinta	18.0	19.9	+10.58 %
PMGD PFV RDCL SAN	51.5	57.5	+11.73 %
PMGD PFV REN	11.4	32.2	+182.23 %
PMGD PFV RLA	15.7	12.9	-17.90 %
PMGD PFV Ranguil	7.4	9.2	+24.38 %
PMGD PFV Ratulemus	3.2	18.1	+465.75 %
PMGD PFV Rauquen	18.8	50.0	+166.52 %
PMGD PFV Recoleta	54.1	52.0	-3.83 %
PMGD PFV Rengo	5.1	5.9	+16.03 %
PMGD PFV Rexner	13.1	18.5	+41.31 %
PMGD PFV Rimini	40.7	65.0	+59.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	7.1	37.0	+419.25 %
PMGD PFV Citrino	16.0	14.8	-7.25 %
PMGD PFV Ckilir	62.0	20.0	-67.79 %
PMGD PFV Clementina	4.2	5.3	+27.20 %
PMGD PFV Cocharcas	1.8	18.5	+930.83 %
PMGD PFV Cocinillas	19.6	19.7	+0.60 %
PMGD PFV Coinco	4.0	14.5	+259.28 %
PMGD PFV Colchagua	7.2	16.3	+125.71 %
PMGD PFV Colina	43.0	63.1	+46.75 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.4	16.3	+270.97 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	9.1	18.3	+100.55 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.5	9.7	+13.88 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	10.1	25.9	+156.69 %
PMGD PFV Cortijo	11.9	73.7	+517.75 %
PMGD PFV Covadonga	62.8	79.5	+26.59 %
PMGD PFV Coyunche	3.0	20.0	+568.42 %
PMGD PFV Crucero	24.4	10.3	-57.99 %
PMGD PFV Cruz	18.9	21.2	+12.35 %
PMGD PFV Curacavi	14.0	18.6	+32.73 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.1	14.2	-5.84 %
PMGD PFV Dadinco	19.7	21.6	+9.32 %
PMGD PFV Darlin	51.3	58.1	+13.29 %
PMGD PFV Diego de Almagro	60.0	68.3	+13.84 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	58.5	58.5	-0.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.0	11.2	-37.66 %
PMGD PFV Don Jorge	8.2	23.3	+183.26 %
PMGD PFV Don Mariano	4.2	18.3	+336.68 %
PMGD PFV Don Martín	2.7	17.9	+571.22 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	6.5	37.2	+468.27 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	9.2	7.2	-22.59 %
PMGD PFV Doñihue	43.3	49.4	+14.16 %
PMGD PFV Duqueco Solar	13.2	70.6	+434.62 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	16.0	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	15.6	-
PMGD PFV Eclipse	75.2	55.8	-25.82 %
PMGD PFV El Boco	16.5	46.3	+180.36 %
PMGD PFV El Cardenal	5.0	17.7	+251.15 %
PMGD PFV El Carpintero	14.7	70.1	+375.29 %
PMGD PFV El Castaño	13.8	48.1	+249.95 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.7	11.1	-13.16 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.7	10.2	-19.84 %
PMGD PFV El Chercan	25.9	79.5	+206.60 %
PMGD PFV El Chincol	24.9	21.0	-15.50 %
PMGD PFV El Chucao	2.1	18.0	+756.74 %
PMGD PFV El Cuervo	4.9	17.2	+250.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	9.0	36.6	+305.79 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	27.6	76.1	+175.40 %
PMGD PFV Rinconada Norte	17.1	21.7	+27.16 %
PMGD PFV Rodeo	13.4	16.2	+20.33 %
PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Rosería	18.0	45.8	+153.87 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	40.2	34.1	-15.15 %
PMGD PFV Rucapaine	0.0	0.0	-
PMGD PFV Río Peuco	5.5	16.5	+199.27 %
PMGD PFV SDSI	3.3	18.6	+455.80 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	58.4	61.8	+5.84 %
PMGD PFV SLK CB Nueva	14.5	18.7	+29.36 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.5	19.2	+197.56 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.9	16.1	+1.70 %
PMGD PFV San Antonio	10.2	8.2	-19.85 %
PMGD PFV San Camilo	5.7	20.6	+257.60 %
PMGD PFV San Carlos	1.6	17.2	+956.95 %
PMGD PFV San Emilio I	5.1	14.2	+176.55 %
PMGD PFV San Eugenio	-	22.1	-
PMGD PFV San Francisco	23.3	20.5	-11.97 %
PMGD PFV San Isidro	15.4	16.0	+4.03 %
PMGD PFV San José II	2.0	22.7	+1037.17 %
PMGD PFV San Pedro	20.7	19.6	-5.31 %
PMGD PFV San Ramiro	76.1	60.2	-20.96 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.3	16.1	-6.88 %
PMGD PFV Santa Amelia	6.9	20.6	+195.85 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.7	9.2	+96.76 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	12.3	-2.00 %
PMGD PFV Santa Clara	14.2	16.1	+13.23 %
PMGD PFV Santa Cruz	23.6	51.5	+117.68 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	16.0	55.0	+243.61 %
PMGD PFV Santa Emilia	20.9	55.9	+167.65 %
PMGD PFV Santa Ester	1.8	19.3	+975.19 %
PMGD PFV Santa Francisca	32.9	36.3	+10.56 %
PMGD PFV Santa Inés	13.4	17.7	+31.93 %
PMGD PFV Santa Julia	22.9	22.2	-2.88 %
PMGD PFV Santa Laura	17.2	14.0	-18.72 %
PMGD PFV Santa Lucía	47.1	47.7	+1.26 %
PMGD PFV Santa Luisa	1.7	18.2	+962.60 %
PMGD PFV Santa Margarita	7.8	21.2	+170.96 %
PMGD PFV Santa Rita	1.7	19.9	+1047.36 %
PMGD PFV Santuario	14.0	13.8	-1.29 %
PMGD PFV Saturno Norte	6.0	27.4	+358.09 %
PMGD PFV Siete Colores	27.3	27.3	-0.18 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	31.9	51.1	+60.07 %
PMGD PFV Sol del Maule	3.0	12.1	+307.18 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	12.5	-35.72 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	13.2	7.1	-46.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	2.0	5.0	+143.86 %	PMGD PFV Soy Solar	19.2	18.8	-2.19 %
PMGD PFV El Divisadero	22.0	25.5	+15.84 %	PMGD PFV Sunhunter	80.4	80.7	+0.31 %
PMGD PFV El Estero	3.7	13.2	+256.78 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.4	-
PMGD PFV El Flamenco	19.3	54.1	+180.73 %	PMGD PFV Talagante	-	8.9	-
PMGD PFV El Gaviotín	68.5	52.4	-23.53 %	PMGD PFV Talca	8.4	59.5	+604.93 %
PMGD PFV El Huaso	11.6	13.0	+12.19 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	21.0	-1.46 %
PMGD PFV El Ingenio	21.5	21.2	-1.01 %	PMGD PFV Tallado	39.6	78.3	+97.76 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tamarugo	2.2	16.6	+644.27 %
PMGD PFV El Laurel	22.6	39.2	+73.25 %	PMGD PFV Tambo Real	19.2	16.3	-15.01 %
PMGD PFV El Litre	40.6	60.8	+49.60 %	PMGD PFV Taranto	43.0	56.0	+30.11 %
PMGD PFV El Mirlo	13.8	46.6	+237.92 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	9.4	16.8	+79.47 %	PMGD PFV Tierra	36.1	36.1	+0.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tijeral	17.4	17.6	+1.36 %
PMGD PFV El Picurio	24.8	16.0	-35.56 %	PMGD PFV Til Til	17.6	12.3	-30.06 %
PMGD PFV El Pilpen	25.0	20.0	-19.84 %	PMGD PFV Torino	18.2	49.5	+171.57 %
PMGD PFV El Pitio	24.9	18.5	-25.58 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	13.0	17.7	+35.68 %
PMGD PFV El Piuquen	2.3	20.6	+778.37 %	PMGD PFV Tranque del Sol	56.0	61.2	+9.44 %
PMGD PFV El Queltehue	12.5	10.0	-19.92 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	+0.00 %
PMGD PFV El Quemado	25.0	19.2	-23.28 %	PMGD PFV Trebo	10.2	20.0	+95.41 %
PMGD PFV El Queule	39.7	16.0	-59.72 %	PMGD PFV Trica-Dos	16.0	15.8	-1.44 %
PMGD PFV El Rayador	66.4	46.1	-30.64 %	PMGD PFV Tricahue II	74.5	33.0	-55.73 %
PMGD PFV El Reconquistador	3.0	20.7	+579.56 %	PMGD PFV Trinidad	7.4	20.2	+171.64 %
PMGD PFV El Resplandor	2.6	19.2	+635.46 %	PMGD PFV Tucuquere	16.3	19.5	+19.63 %
PMGD PFV El Roble	62.6	39.3	-37.16 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	17.0	26.8	+57.28 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	26.3	26.6	+0.90 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.4	-65.11 %
PMGD PFV El Sauce	20.4	17.5	-14.07 %	PMGD PFV Valle Este II	38.7	73.5	+89.96 %
PMGD PFV El Sharon	5.1	18.1	+254.21 %	PMGD PFV Valle Oeste II	39.8	73.6	+84.89 %
PMGD PFV El Tiuque	1.0	5.1	+403.48 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	20.4	14.9	-27.01 %
PMGD PFV El Trigal	64.1	57.5	-10.26 %	PMGD PFV Ventisquero	38.8	52.3	+34.96 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Venturada	5.3	64.0	+1112.49 %
PMGD PFV El Zorzal	4.4	19.2	+335.41 %	PMGD PFV Vicente	11.5	11.5	+0.00 %
PMGD PFV Enami Solar	29.3	35.8	+21.95 %	PMGD PFV Victoria	35.5	35.0	-1.34 %
PMGD PFV Encino	3.7	13.9	+273.25 %	PMGD PFV Villa Alegre	6.0	33.1	+455.80 %
PMGD PFV Encon	46.8	45.5	-2.76 %	PMGD PFV Villa Cruz	16.6	17.3	+3.92 %
PMGD PFV Erinome	3.6	18.4	+412.72 %	PMGD PFV Villa Moscoso	16.1	17.8	+10.47 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Prat	1.9	8.0	+319.37 %
PMGD PFV Esfena	11.8	11.7	-0.90 %	PMGD PFV Villa Seca	17.2	17.7	+3.14 %
PMGD PFV Esperanza	13.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	4.1	17.9	+340.02 %
PMGD PFV Faramalla	6.1	16.7	+173.34 %	PMGD PFV Violeta	25.1	43.5	+73.05 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.5	20.0	+28.76 %	PMGD PFV Vituco 2B	6.6	19.7	+199.52 %
PMGD PFV Filomena	12.0	15.5	+28.71 %	PMGD PFV Yahutela	29.5	35.4	+19.81 %
PMGD PFV Florencia Solar	78.0	77.5	-0.63 %	PMGD PFV Ñilhue	5.3	5.9	+11.93 %
PMGD PFV Foster	17.7	18.3	+3.43 %	PMGD PFV Ñiquén	24.9	17.0	-31.85 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	1.9	3.2	+65.15 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	24.8	18.6	-24.88 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	4.4	18.0	+311.09 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	5.6	28.9	+418.29 %	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	73.3	65.3	-10.90 %
PMGD PFV GR Rauli	22.3	62.5	+179.84 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	15.5	42.4	+174.07 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	7.8	16.4	+110.32 %
PMGD PFV Gabriela	80.8	77.6	-3.92 %
PMGD PFV Girasoles	11.8	16.4	+39.42 %
PMGD PFV Granada	75.5	58.9	-21.93 %
PMGD PFV Granate	85.5	85.7	+0.23 %
PMGD PFV Guadalaos	17.3	24.5	+41.73 %
PMGD PFV Guadalupe	28.9	41.7	+44.41 %
PMGD PFV Guanaco Solar	34.4	42.4	+23.15 %
PMGD PFV Guarana	6.4	11.2	+74.30 %
PMGD PFV Helios	12.7	14.2	+11.98 %
PMGD PFV Homero	23.7	18.1	-23.46 %
PMGD PFV Hormiga	12.2	12.0	-1.22 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-85.08 %
PMGD PFV Huape	2.4	16.7	+591.82 %
PMGD PFV Huaquelon	82.0	79.6	-2.89 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	4.9	17.4	+252.24 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.4	15.2	-40.29 %
PMGD PFV Independencia	12.7	15.8	+24.25 %
PMGD PFV Itahue Solar	9.9	21.5	+117.22 %
PMGD PFV Jahuel	27.7	25.5	-8.19 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	15.4	18.3	+18.51 %
PMGD PFV Javiera Carrera	28.4	61.5	+116.76 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.9	7.7	+163.13 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.2	14.2	-12.53 %
PMGD PFV La Acacia	70.1	28.4	-59.44 %
PMGD PFV La Blanquina	15.2	45.9	+202.40 %
PMGD PFV La Chapeana	14.1	9.1	-34.91 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	14.9	+3.99 %
PMGD PFV La Esperanza II	67.6	68.2	+0.98 %
PMGD PFV La Estancia	4.9	14.9	+207.41 %
PMGD PFV La Foresta	4.2	19.3	+358.08 %
PMGD PFV La Frontera	36.0	33.5	-7.15 %
PMGD PFV La Gamboina	6.9	25.6	+271.24 %
PMGD PFV La Lajuela	39.7	40.2	+1.23 %
PMGD PFV La Ligua	17.1	20.4	+19.53 %
PMGD PFV La Manga	26.3	16.0	-39.30 %
PMGD PFV La Muralla	5.2	17.9	+247.06 %
PMGD PFV La Palma Solar	7.5	75.0	+893.77 %
PMGD PFV La Paz	34.1	56.0	+64.26 %
PMGD PFV La Vendimia	7.4	61.7	+731.26 %
PMGD PFV La Victoria	6.2	64.4	+935.72 %
PMGD PFV Lagunilla	14.9	8.7	-41.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.9	-
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	-	45.2	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
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	-	11.9	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	12.8	-
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	-	13.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	7.3	71.4	+871.04 %
PMGD PFV Las Arboledas	10.0	16.5	+65.45 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.9	5.3	+9.11 %
PMGD PFV Las Cabras	5.9	19.5	+233.37 %
PMGD PFV Las Cachañas	15.8	41.5	+163.56 %
PMGD PFV Las Catitas	9.5	38.4	+303.17 %
PMGD PFV Las Chacras	16.7	18.6	+11.14 %
PMGD PFV Las Codornices	16.6	23.5	+41.75 %
PMGD PFV Las Golondrinas	9.1	39.9	+338.87 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.6	22.8	+37.05 %
PMGD PFV Las Majadas	64.2	63.6	-0.89 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.3	4.6	+39.20 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.1	9.2	-34.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.4	17.6	+70.14 %
PMGD PFV Las Palomas	27.5	23.1	-16.04 %
PMGD PFV Las Perdices	17.2	20.1	+16.63 %
PMGD PFV Las Rojas	18.5	2.8	-84.97 %
PMGD PFV Las Taguas	67.8	58.9	-13.25 %
PMGD PFV Las Tencas	13.2	49.4	+275.66 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.4	9.8	-49.54 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.7	18.1	+171.77 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.8	20.5	+641.21 %
PMGD PFV Las Turcas	25.0	9.1	-63.60 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	8.1	37.3	+362.40 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	17.2	18.2	+5.87 %
PMGD PFV Liquidambar	40.3	55.3	+37.13 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.4	17.3	+66.48 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	42.0	24.7	-41.16 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.9	29.2	+0.93 %
PMGD PFV Llay Llay	39.5	48.3	+22.19 %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.9	-39.65 %
PMGD PFV Lo Chacón	5.6	16.9	+200.93 %
PMGD PFV Lo Miguel	12.6	28.9	+129.91 %
PMGD PFV Lo Miranda	34.4	35.9	+4.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.9	-
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	-	47.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.4	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.9	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.4	-
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 Sempultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	1.7	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10850.5	16123.9	+48.60 %

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 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER IEM	Mayor generación real por pruebas.
TER Kelar GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

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	100.0	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.

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 turbina (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	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	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 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. 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 641.19 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.35m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	Enap Refinería Aconcagua	C. Aconcagua limitada a no variar generación. Causa informada: Por estabilidad de los procesos operativos de Refinería Aconcagua, según IL 2024000495.
02:00	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.8 MW de consumos. Causa informada: Falla durante trabajos programados, según IF 2024001583.
02:02	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV cerrada y normalizados consumos, cancelado IF 2024001583.
02:11	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte interrupción forzada por protecciones, se pierden 54 MW de consumos de SS/EE Alto Norte y La Negra, según IF 2024001580.
02:20	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos. Causa informada: Falla durante trabajos programados, según IF 2024001582.
02:22	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV cerrada y normalizados consumos, cancelado IF 2024001582.
02:32	Transec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV bloqueada la protección diferencial de barra, debido a falla de comunicación con la bay unit del paño J20 correspondiente al Paño Los Guindos 2. En el caso de ocurrir una falla en la sección 3, operarían en respaldo todas las protecciones de los extremos remotos conectados a la sección de barra en falla. El impacto incremental es el mayor tiempo en el despeje de falla, (tiempos de zona 2), según IL 2024000496.
02:35	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte cerrado y cancelado IF 2024001580.
02:48	Enlasa	C. Guacolda 1 cancelada limitación IL 2024000494. Continúa con la limitación de 146 MW, según IL 2024000426.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:17	Innergex	S/E Central Mampil interruptor JL2 de línea de 220 kV Rucúe - Mampil interrupción forzada por protecciones, Cs Mampil y Peuchén queda indisponibles, según IF 2024001590.
08:59	Engie Generación	C. PFV Capricornio sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW, según IF 2024001585.
09:32	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles, según SDCF 2024033719.
09:44	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:04	Colbún	C. Carena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles bajo la línea, según SDCF 2024033777.
10:10	Chilquinta	S/E Laguna Verde transformador de 110/66/13.2 kV 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere conectar nuevo transformador de SSAA proyecto NUP 3356. por falla de SSAA, según SDCF 2024033779
10:35	Engie Generación	C. PFV Capricornio disponible y en servicio, cancelado IF 2024001585.
11:26	Innergex	S/E C. Mampil interruptor JL2 de línea de 220 kV Rucúe - Mampil cerrado, Cs Mampil y Peuchén quedan disponibles, cancelado IF 2024001590.
12:50	CGE	Línea de 66 kV Alameda - Cachapoal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en la línea, según SICF 2024033821.
13:02	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024033719.
13:05	Colbún	C. Carena cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024033777.
13:46	CGE	Línea de 66 kV Alameda - Cachapoal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF2024033821.
13:53	Transec	S/E Charrúa comunicaciones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir falla en conmutación de Red PDH Nodo Charrúa equipo MUX NOKIA, el cual genera anomalía en sistema SCADA, según SICF 2024033783.

Hora	Centro de Control	Observación
14:30	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 6 MW y 1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Renaico - Angol, según IF 2024001597 y 2024001598.
15:30	Colbún	C. Nehuenco 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001603.
15:34	Transelec	Líneas de 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura 42, según SICF 2024033828 y 2024033829.
16:29	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y normalización de PPC de la central debido a problemas de regulación de potencia, según SDCF 2024034041.
16:39	Transelec	S/E Charrúa barra N° 3 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de protección 87B3 del patio de 220 kV, para corregir anomalía en Bay Unit del paño J20 (Los Guindos 2), el cual bloquea la protección 87B3 del patio de 220 kV, según SICF 2024033859.
16:51	CGE	S/E San Carlos interruptor 52B1 de línea de 66 kV Cocharcas - San Carlos disponible y cancelado IF 2024001328.
17:23	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar descarga de lógica con modificación en controlador de SSAA el cual sufrió daño en pasada tormenta eléctrica que afectó a la zona, según SICF 2024034005.
17:47	Codelco El Teniente	S/E Minero banco de condensadores HCE con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeo, se realizarán mediciones de capacitancia, verificación de reaprietos de conexiones y termografía, según SDCF 2024034051.
18:00	Transelec	Líneas de 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024033828 y 2024033829.
18:14	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos, según IF 2024001600.
18:25	Transelec	S/E Charrúa interruptor J1 interrupción forzada por protecciones y la línea queda radial desde S/E Los Notros. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2024001607.
18:27	Transelec	S/E Charrúa interruptor J1 cerrado, cancelado IF 2024001607.
18:35	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034005.
18:35	CGE	S/E Monterrico interruptor B4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad mecánica, según SDCF 2024034033.
18:36	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico disponible, cancela IF 2024001597, 2024001598, SDCF 2024033922 y 2024033929.
18:49	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT cerrado, normalizado 100 % de los consumos, cancelado IF 2024001600.
18:53	CGE	S/E Monterrico interruptor B4 disponible, cancelado IF 2024001605. Cancelada SDCF 2024034033.
18:58	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:27	Colbún	C. Nehuenco 1 TV disponible y en servicio, cancelado IF 2024001603.
20:42	Enor Chile	Línea de 220 kV Lasana - Solar Jama con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desbloqueo y retiro de equipo alza hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama, según SDCF 2024034044, 2024034045, 2024034046 y 2024034047.
20:56	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre disponible y en servicio, cancelada SDCF 2024034041.
21:15	Transelec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV normalizada protección diferencial de barra, normalizada topología y cancelada IL 2024000496.
21:40	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar operación indeseada del equipo y dejar consumos regulados sin servicio, según SICF 2024034050.
21:59	Colbún	C. Angostura U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001606.
22:48	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT de 23 kV con limitación. Causa informada: Bloqueo de los elementos de sobre corriente de tiempo definido de fases y residual (50 y 50N), según IL 2024000497. Cancelada SICF 2024034050.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:54	Chilquinta	CDC solicita reducir en 1 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:54	CGE	CDC solicita reducir en 5 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -85.5 [MW/m]
10:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 66.8 [MW/m]
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -758.8 [MW]
18:30	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	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 836.8 [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.	03/04/2024	23:12	04/04/2024	07:15
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.	04/04/2024	09:16	04/04/2024	23:16
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/04/2024	23:16		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/04/2024	23:16		

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		
Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
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		
Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	02/04/2024	21:05		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	03/04/2024	19:14	04/04/2024	07:18
Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	04/04/2024	01:36		
Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	04/04/2024	02:24	04/04/2024	06:07
Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	04/04/2024	02:40	04/04/2024	07:30
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	04/04/2024	09:16	04/04/2024	18:00
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	04/04/2024	09:18	04/04/2024	16:50
Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	04/04/2024	18:06	04/04/2024	22:57