

# INFORME DIARIO

Sábado 27 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 Mariposas	72.0	76.9	+6.81 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	163.2	11.8	-92.75 %	PMG, FE
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	143.5	145.6	+1.47 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	6.0	5.9	-1.55 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	57.7	56.6	-1.96 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	28.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	212.9	221.5	+4.05 %	PMG
BESS La Cabaña	-	46.8	GNP		PMG HP Punta del Viento	55.6	51.3	-7.72 %	PMG
BESS Salvador	0.0	257.6	GNP		PMG HP Renaico	110.8	140.4	+26.68 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	13.6	22.1	+62.08 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	4.8	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	6.2	1.9	-69.45 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1032.0	981.2	-4.93 %		PMG PFV Antay	64.8	68.8	+6.14 %	PMG
HE Angostura	2714.7	1971.0	-27.40 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	49.5	67.6	+36.58 %	PMG
HE Antuco	2063.9	1967.3	-4.68 %	RO	PMG PFV Castilla	13.0	19.6	+51.08 %	PMG
HE Canutillar	3395.0	3389.0	-0.18 %		PMG PFV Chercan	37.9	44.2	+16.46 %	PMG
HE Cipreses	1604.1	1427.5	-11.01 %	LF	PMG PFV De los Andes	44.6	62.8	+40.89 %	PMG
HE Colbún	4895.3	4743.0	-3.11 %	MM	PMG PFV Del Desierto	26.6	40.6	+52.71 %	PMG
HE El Toro	790.3	528.7	-33.11 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1128.0	1033.0	-8.42 %	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	4.7	5.2	+9.97 %	PMG, P
HE Pangue	3045.9	2869.2	-5.80 %	LF, RO	PMG PFV Lucas Solar	43.4	50.7	+16.74 %	PMG
HE Pehuenche	2776.5	2885.6	+3.93 %		PMG PFV Machicura	44.7	52.4	+17.23 %	PMG
HE Pilmaiquén	416.5	499.6	+19.95 %	RO	PMG PFV North West	40.3	56.5	+40.24 %	PMG
HE Ralco	3819.4	3858.0	+1.01 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1018.7	935.0	-8.22 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.1	12.0	+282.91 %	PMG
HP Abanico	718.2	744.2	+3.62 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.9	-4.40 %	PMG
HP Alfalfal	1827.9	1688.1	-7.65 %		PMG PFV Puerto Seco	50.9	75.3	+48.02 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	39.4	53.7	+36.20 %	PMG
HP Ancoa	267.5	267.3	-0.07 %	LF	PMG PFV SDGx01	2.6	4.9	+88.46 %	PMG, DF
HP Blanco	210.0	223.8	+6.57 %		PMG PFV Sol del Norte	41.2	55.5	+34.75 %	PMG
HP Capullo	259.8	266.3	+2.48 %		PMG PFV Teno Solar	25.0	40.8	+63.07 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	130.3	GNP		PMG PFV Venezia	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	189.5	217.6	+14.83 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	747.7	697.6	-6.70 %		PMG TER CMPC Tissue	-	41.5	-	PMG
HP Chapiquina	51.3	126.5	+146.58 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	20.2	+4.95 %	MM	PMG TER Celco	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	390.4	222.3	-43.07 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1402.9	1178.2	-16.02 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP El Paso	171.0	204.8	+19.77 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	158.3	123.7	-21.86 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	192.1	184.4	-4.04 %	
HP Hornitos	392.0	434.1	+10.74 %	
HP Isla	1125.1	920.6	-18.17 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	248.0	277.3	+11.81 %	
HP La Confluencia	330.0	179.1	-45.72 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	178.8	115.6	-35.34 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	312.1	338.5	+8.44 %	
HP Lircay	305.4	339.2	+11.06 %	
HP Loma Alta	625.0	464.5	-25.68 %	
HP Los Hierros	247.0	191.0	-22.66 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	22.7	22.8	+0.35 %	
HP Los Quilos	338.0	382.2	+13.08 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	5.3	GNP	
HP Mampil	282.3	194.0	-31.27 %	
HP Mocho	354.8	254.0	-28.43 %	
HP Palmucho	602.9	608.9	+0.99 %	
HP Peuchen	320.7	197.5	-38.42 %	
HP Providencia	91.2	119.8	+31.42 %	
HP Pullinque	362.2	256.1	-29.30 %	
HP Puntilla	357.0	368.3	+3.16 %	RO
HP Queltehues	796.8	810.7	+1.75 %	
HP Quilleco	112.8	43.0	-61.88 %	RO
HP Río Colorado	44.0	57.4	+30.45 %	
HP Río Picoiquén	33.0	54.9	+66.33 %	
HP Rucatayo	497.0	527.7	+6.17 %	
HP Rucue	686.1	169.0	-75.37 %	RO
HP San Andrés	171.0	144.4	-15.57 %	
HP San Ignacio	558.3	481.0	-13.84 %	
HP Sauzal	656.4	611.6	-6.83 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	109.8	108.3	-1.39 %	
HP Volcán	126.9	122.6	-3.36 %	
PE Alena	26.4	23.4	-11.44 %	LF
PE Atacama	2454.9	2393.3	-2.51 %	
PE Aurora	695.5	777.8	+11.84 %	
PE Cabo Leones 1	2254.1	2717.0	+20.53 %	
PE Cabo Leones 2	1908.0	2296.4	+20.35 %	
PE Cabo Leones 3	2512.5	3241.9	+29.03 %	
PE Calama	542.5	795.8	+46.68 %	
PE Campo Lindo	31.1	26.4	-14.97 %	
PE Canela	194.6	184.7	-5.11 %	
PE Canela 2	739.3	637.8	-13.73 %	
PE Cardonal	169.3	276.8	+63.46 %	P
PE Cerro Tigre	976.6	712.0	-27.09 %	
PE Cuel	29.5	6.7	-77.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maitén	-	17.0	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4975.3	5016.3	+0.82 %	
TER Angamos-ANG2	4736.5	4843.1	+2.25 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	
TER Arauco MAPA	1196.0	1293.6	+8.16 %	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	1957.0	4443.4	(*) +127.06 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
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	317.5	GNP	LF
TER CMPC Laja	408.4	350.8	-14.10 %	
TER CMPC Pacífico	458.6	495.4	+8.03 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	4890.1	4215.0	-13.80 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	71.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.5	176.1	+5.74 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4786.8	4892.8	+2.21 %	
TER Cochrane-CCH2	4846.5	4868.8	+0.46 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	624.0	-1.10 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1170.0	+137.80 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	2241.2	2183.2	-2.59 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	157.0	GNP	
PE El Maitén	19.1	7.1	-62.95 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	58.7	79.3	+35.12 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	470.7	648.2	+37.70 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	18.9	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	3.6	0.0	-98.88 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	596.0	765.4	+28.41 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	104.3	31.2	-70.13 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	12.3	4.8	-60.86 %		TER El Peñón	5.2	106.1	+1940.19 %	
PE Los Cerrillos	218.0	452.6	+107.63 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1596.7	1609.1	+0.78 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	40.4	38.7	-4.27 %		TER Energía Pacífico	327.6	342.6	+4.56 %	LF
PE Malleco Norte	46.4	34.3	-26.18 %		TER Escuadrón	42.1	26.2	-37.78 %	LF
PE Malleco Sur	37.1	37.5	+1.07 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	144.6	205.2	+41.86 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	58.1	19.3	-66.76 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	796.4	693.6	-12.90 %		TER Guacolda 1	2142.5	2100.8	-1.94 %	LF, RO
PE Negrete	8.3	10.7	+29.78 %		TER Guacolda 2	985.5	2077.6	+110.82 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2496.1	2055.7	-17.64 %	RO
PE Puelche Sur	1080.3	1120.4	+3.71 %		TER Guacolda 4	2600.2	2285.0	-12.12 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2441.6	2352.4	-3.65 %	RO
PE Punta Palmeras	726.1	675.0	-7.03 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1837.6	1613.9	-12.18 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	19.7	8.3	-57.92 %		TER Huasco Diésel	16.0	0.0	-100.00 %	
PE Renaico II	65.7	54.9	-16.38 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	71.3	38.3	-46.31 %		TER IEM	5919.8	6317.8	+6.72 %	
PE San Juan	3497.0	3716.0	+6.26 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	39.6	24.2	-38.97 %	P	TER Kelar GNL	2896.7	4561.8	(*) +57.48 %	
PE San Pedro	387.1	370.0	-4.41 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	651.9	585.0	-10.27 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2540.3	3109.7	+22.42 %		TER Laja Energía Verde	201.2	91.4	-54.58 %	
PE Sierra Gorda Este	299.7	763.4	+154.70 %	LF	TER Lautaro I	0.0	548.7	GNP	
PE Talinay Oriente	1356.7	1115.3	-17.79 %		TER Lautaro II	474.0	487.3	+2.81 %	
PE Talinay Poniente	1246.0	1093.6	-12.23 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	147.7	85.6	-42.06 %		TER Loma Los Colorados II	252.0	272.7	+8.21 %	
PE Tchamma	951.4	1465.4	+54.03 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	26.4	22.9	-13.18 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	665.6	563.7	-15.31 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	128.8	62.8	-51.24 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	419.2	425.4	+1.48 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	345.2	340.9	-1.23 %		TER Los Vientos GNL	125.0	131.0	+4.80 %	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	277.0	GNP	
PFV Andes Solar	124.2	112.4	-9.53 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	25.2	25.9	+2.66 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	764.0	1136.8	+48.79 %		TER Masisa	203.4	161.1	-20.79 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.6	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	250.9	64.7	-74.21 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	736.6	817.5	+10.98 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	338.9	314.9	-7.07 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	533.5	643.9	+20.70 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2638.7	307.3	(*) -88.36 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2007.3	2008.0	+0.03 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	437.6	462.1	+5.60 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	352.1	451.0	+28.09 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Cerro Dominador	359.3	519.0	+44.46 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	143.0	174.9	+22.34 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	513.5	510.1	-0.67 %		TER Nehuenco I GNL	7075.0	7159.0	+1.19 %	
PFV Coya	674.3	982.7	+45.74 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	2769.1	2805.0	+1.30 %	RO
PFV Diego de Almagro	132.8	137.3	+3.37 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1299.5	782.3	-39.80 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	719.6	951.7	+32.25 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	7.2	6.7	-7.61 %	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	24.0	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	135.0	145.4	+7.70 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.8	13.0	-12.16 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	438.0	440.8	+0.65 %		TER Nueva Aldea	1195.5	1043.5	-12.72 %	
PFV El Pelicano	479.2	517.3	+7.94 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	645.5	871.1	+34.94 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	565.8	347.2	-38.64 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1771.0	1304.9	-26.32 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	729.7	52.4	-92.82 %	P	TER Nueva Renca GNL	4572.4	4827.0	+5.57 %	
PFV Granja Solar	708.6	556.0	-21.53 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1809.1	1733.0	-4.21 %	
PFV Guanchoi	1655.0	1930.1	+16.62 %		TER Nueva Ventanas	4627.5	4936.0	+6.67 %	
PFV Huatacondo	393.0	400.4	+1.88 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	248.8	294.9	+18.53 %		TER PAS Mejillones	408.0	509.8	+24.96 %	
PFV Javiera	304.2	336.4	+10.59 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	301.8	255.0	-15.51 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	80.0	57.8	-27.67 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	277.5	402.0	+44.85 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.6	10.3	+6.64 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	258.2	288.2	+11.60 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	77.6	82.7	+6.56 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	412.5	574.5	+39.27 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	403.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	458.8	501.2	+9.24 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	214.4	263.1	+22.69 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	15.7	19.1	+21.63 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	747.3	696.2	-6.84 %		TER San Isidro I GNL	4125.6	4016.7	-2.64 %	
PFV Malgarida	1565.1	1285.5	-17.87 %		TER San Isidro I Gas Arg	1050.0	879.2	-16.27 %	
PFV María Elena	336.3	329.8	-1.91 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	743.9	703.7	-5.41 %		TER San Isidro II GNL	4604.3	4548.8	-1.21 %	
PFV Nuevo Quillagua	557.2	477.2	-14.36 %		TER San Isidro II Gas Arg	2434.0	2459.4	+1.04 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	48.2	43.7	-9.34 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	334.0	333.6	-0.13 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	611.8	509.6	-16.71 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	34.3	53.4	+55.80 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	97.8	94.7	-3.18 %		TER Santa Fe	1221.1	1284.8	+5.22 %	
PFV Quilapilun	554.7	529.3	-4.57 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1033.5	793.1	-23.26 %	
PFV Salvador	371.1	77.9	-79.00 %	
PFV San Andres	197.7	223.7	+13.14 %	LF
PFV San Pedro	779.0	531.3	-31.79 %	
PFV Santa Isabel	827.5	680.3	-17.79 %	LF
PFV Santiago	520.2	408.2	-21.52 %	
PFV Sol de Lila	734.8	806.8	+9.80 %	
PFV Sol de los Andes	533.6	418.7	-21.54 %	
PFV Sol del Desierto	1349.1	1214.8	-9.96 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	246.2	0.0	-100.00 %	P
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	635.7	581.7	-8.49 %	
PFV Uribe Solar	374.7	334.8	-10.66 %	LF
PFV Usya	384.0	331.2	-13.75 %	LF
PFV Valle Escondido	519.8	523.2	+0.65 %	
PFV Valle del Sol	793.1	388.3	-51.04 %	LF
PFV Willka	754.6	424.4	-43.75 %	
PMG HP Aillin	2.3	2.8	+23.62 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.3	28.8	+1.87 %	PMG
PMG HP Callao	50.5	7.1	-85.93 %	PMG, FE
PMG HP Carena	13.9	113.1	+713.67 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	97.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	44.9	40.8	-9.10 %	PMG
PMG HP Corrales	60.0	58.8	-1.97 %	PMG
PMG HP Correntoso	172.8	158.6	-8.22 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	18.5	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.7	5.8	+1.84 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	39.6	43.2	+9.09 %	PMG
PMG HP Juncalito	9.2	9.7	+5.43 %	PMG
PMG HP La Confianza	26.9	6.4	-76.22 %	PMG
PMG HP Llauquereo	24.0	30.5	+27.01 %	PMG
PMG HP MC1	167.0	21.6	-87.06 %	PMG, FE
PMG HP MC2	39.4	3.6	-90.85 %	PMG, FE
PMG HP MC3	56.7	6.4	-88.79 %	PMG, FE

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	324.3	97.2	-70.03 %	
TER Santa María	0.0	59.0	GNP	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	67.6	224.0	+231.56 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	221.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	34.6	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	130.2	+3054.31 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	479.0	652.1	+36.14 %	LF
TER Viñales	451.5	506.6	+12.21 %	
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	-	
<b>Total</b>	<b>210381.6</b>	<b>211369.4</b>	<b>+0.47 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	34.2	-
PMGD HP Allipén	32.3	31.8	-1.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	21.2	-3.87 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.9	81.4	-0.63 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	31.4	38.2	+21.84 %
PMGD HP Caliboro	20.3	21.5	+6.01 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	112.4	116.2	+3.41 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.6	9.6	-0.37 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	30.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.0	-
PMGD HP Dongo	61.4	70.4	+14.56 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.0	-
PMGD HP El Agrio	7.5	8.8	+17.26 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.0	-
PMGD HP El Atajo	16.9	17.8	+5.44 %
PMGD HP El Brinco	1.6	1.7	+0.37 %
PMGD HP El Canelo	53.5	62.9	+17.47 %
PMGD HP El Colorado	27.6	27.6	-0.00 %
PMGD HP El Diuto	60.5	67.1	+10.91 %
PMGD HP El Galpón	7.6	16.2	+111.93 %
PMGD HP El Llano	2.7	2.6	-1.08 %
PMGD HP El Manzano	69.8	78.3	+12.17 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.6	16.9	-21.97 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.2	24.3	+19.98 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	103.8	+44.15 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	2.6	-2.56 %
PMGD HP La Compañía II	32.4	33.8	+4.16 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.4	9.4	+12.29 %
PMGD HP Las Flores	0.0	36.7	-
PMGD HP Las Vertientes	23.6	41.3	+74.91 %
PMGD HP Los Bajos	116.9	112.8	-3.48 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	24.7	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	17.0	28.6	+68.39 %
PMGD PFV Lo Miranda	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.4	14.6	+8.79 %
PMGD PFV Lockma	46.0	62.1	+35.09 %
PMGD PFV Loica	13.0	16.3	+25.45 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	6.2	9.3	+49.30 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	8.6	10.5	+22.51 %
PMGD PFV Los Cisnes	39.7	43.2	+8.82 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.3	19.0	-10.59 %
PMGD PFV Los Jotes	14.7	15.9	+7.88 %
PMGD PFV Los Lagos	10.1	11.9	+17.80 %
PMGD PFV Los Libertadores	36.8	45.7	+24.13 %
PMGD PFV Los Lirios	21.8	53.5	+144.84 %
PMGD PFV Los Magnolios	17.0	18.2	+6.70 %
PMGD PFV Los Molinos	67.4	65.8	-2.40 %
PMGD PFV Los Nogales	18.2	44.2	+143.23 %
PMGD PFV Los Paltos	12.2	14.0	+14.43 %
PMGD PFV Los Patos	22.2	18.2	-17.88 %
PMGD PFV Los Perales	14.9	17.3	+16.18 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	9.3	13.3	+41.87 %
PMGD PFV Los Tauretes	9.6	16.0	+65.69 %
PMGD PFV Los Tordos	23.9	34.3	+43.66 %
PMGD PFV Luce Solar	12.7	14.4	+13.07 %
PMGD PFV Luders	21.1	17.9	-15.40 %
PMGD PFV Lumbreras	16.6	20.5	+23.92 %
PMGD PFV Luna	13.6	11.8	-12.94 %
PMGD PFV Luna del Norte	8.4	16.8	+101.04 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	13.7	14.0	+1.95 %
PMGD PFV Maimalicán	38.5	54.5	+41.59 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	63.6	51.9	-18.43 %
PMGD PFV Malinke	10.1	11.0	+8.96 %
PMGD PFV Malloco	10.8	14.7	+36.72 %
PMGD PFV Malvilla	14.5	16.8	+15.30 %
PMGD PFV Manao	12.3	16.0	+30.84 %
PMGD PFV Mandinga	29.4	36.7	+24.85 %
PMGD PFV Marambio	11.5	12.9	+12.50 %
PMGD PFV Marañon	23.2	74.0	+218.76 %
PMGD PFV Marchigue II	56.6	42.5	-24.95 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.3	14.4	+38.89 %
PMGD PFV Marin	13.2	19.1	+44.24 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	12.0	+2.67 %
PMGD PFV Meco Chillan	27.1	38.8	+43.00 %
PMGD PFV Meli	27.6	48.6	+75.96 %
PMGD PFV Membrillo	8.5	13.4	+57.70 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	29.9	26.3	-11.84 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	44.4	46.4	+4.48 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.5	-
PMGD HP Maisán	3.3	3.2	-0.47 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	68.9	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.6	-
PMGD HP Melo	37.9	41.1	+8.49 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	2.3	+75.44 %
PMGD HP Muchi	2.0	3.6	+78.57 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.3	-
PMGD HP Munilque II	9.8	10.6	+8.16 %
PMGD HP Palmar	158.5	54.2	-65.82 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	17.9	20.3	+13.18 %
PMGD HP Pichilonco	24.5	23.1	-5.79 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	2.3	2.1	-8.91 %
PMGD HP Quillaileo	7.1	8.7	+23.15 %
PMGD HP Reca	34.9	40.6	+16.51 %
PMGD HP Roblería	20.9	21.0	+0.25 %
PMGD HP Río Mulchén	7.1	11.4	+61.42 %
PMGD HP Río Trueno	42.1	84.3	+100.29 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	47.4	-
PMGD HP Santa Isabel	2.9	10.9	+282.32 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	10.9	-1.84 %
PMGD HP Sauce Andes	3.9	2.0	-50.11 %
PMGD HP Trailelfú	18.9	35.4	+87.20 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.3	45.8	-25.40 %
PMGD HP Truful Truful	19.1	19.2	+0.76 %
PMGD PE El Arrebol	11.8	0.1	-98.93 %
PMGD PE El Nogal	8.9	2.2	-75.60 %
PMGD PE Huajache	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	8.1	2.6	-68.03 %
PMGD PE Lebu III	5.3	0.0	-99.81 %
PMGD PE Raki	11.8	28.2	+138.08 %
PMGD PE Ucuquer	61.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	26.6	50.1	+88.08 %
PMGD PFV Albatros	-	0.9	-
PMGD PFV Albor Solar	29.6	28.0	-5.44 %
PMGD PFV Alcaldesa	29.2	38.3	+30.92 %
PMGD PFV Alcon Solar	49.8	58.7	+17.89 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	5.8	0.1	-98.44 %
PMGD PFV Alicahue	21.4	16.2	-24.25 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	13.9	3.1	-77.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.6	17.2	+79.37 %
PMGD PFV Milán A	9.9	17.0	+70.47 %
PMGD PFV Mitchi	52.7	57.2	+8.50 %
PMGD PFV Montt	13.5	16.7	+23.41 %
PMGD PFV Mostazal	66.0	54.4	-17.55 %
PMGD PFV Moya	59.9	63.1	+5.26 %
PMGD PFV Mutupín	35.3	37.1	+4.91 %
PMGD PFV Nahuén	66.5	56.8	-14.65 %
PMGD PFV Nan	11.5	40.1	+249.15 %
PMGD PFV Nazarino Verano	13.0	16.0	+22.83 %
PMGD PFV Newentun	28.1	33.5	+19.27 %
PMGD PFV Nihue	13.6	16.3	+20.19 %
PMGD PFV Norte Chico	11.0	12.7	+15.55 %
PMGD PFV Ocoa	20.9	17.3	-17.22 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	12.3	17.4	+42.20 %
PMGD PFV Olivillo	30.1	36.7	+22.04 %
PMGD PFV Orion	11.3	16.3	+43.92 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.9	14.7	-1.78 %
PMGD PFV Ovalle Norte	47.2	39.0	-17.29 %
PMGD PFV Ovejería	57.1	50.6	-11.35 %
PMGD PFV PAS1	62.6	71.4	+14.12 %
PMGD PFV PSF El Peral	37.2	48.5	+30.26 %
PMGD PFV PSF Horizonte	14.5	33.7	+132.45 %
PMGD PFV Pachira	41.5	60.7	+46.31 %
PMGD PFV Paillihue	51.4	50.2	-2.38 %
PMGD PFV Paine	63.8	73.7	+15.51 %
PMGD PFV Palto Sunlight	41.1	49.6	+20.69 %
PMGD PFV Pama	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	23.9	31.0	+29.93 %
PMGD PFV Panquehue II	34.8	33.1	-4.83 %
PMGD PFV Paraguay	40.5	50.7	+25.26 %
PMGD PFV Paranal	14.5	13.5	-6.87 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.3	15.6	+67.02 %
PMGD PFV Parque Curicura	32.2	54.9	+70.64 %
PMGD PFV Parque El Olivar	16.0	46.4	+189.59 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.8	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.6	31.3	-1.09 %
PMGD PFV Parque La Colonia	34.1	54.7	+60.51 %
PMGD PFV Parque La Travesía	3.3	9.3	+179.64 %
PMGD PFV Parque Nancagua	26.5	36.8	+39.18 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	37.7	54.0	+43.03 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	24.7	33.8	+36.86 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	65.6	46.1	-29.76 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	25.7	35.8	+39.10 %
PMGD PFV Pastrán	66.3	61.6	-7.12 %
PMGD PFV Patagua	-	46.1	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	37.0	46.0	+24.13 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.1	11.3	+39.26 %	PMGD PFV Pedreros	14.1	7.5	-46.52 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pegasus	11.4	16.4	+43.28 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	14.3	16.0	+11.62 %	PMGD PFV Pellin	30.9	33.6	+8.85 %
PMGD PFV Amparo del Sol	6.5	9.4	+44.62 %	PMGD PFV Pelumpen	14.6	15.0	+2.31 %
PMGD PFV Anakena	63.1	61.0	-3.40 %	PMGD PFV Penaflor	36.0	48.2	+33.91 %
PMGD PFV Antonia	9.1	15.6	+71.65 %	PMGD PFV Pencahue	19.2	0.1	-99.23 %
PMGD PFV Argomedo	28.3	48.3	+70.48 %	PMGD PFV Pencahue Este	10.6	16.5	+55.48 %
PMGD PFV Arica	34.5	58.9	+70.77 %	PMGD PFV Pepa	67.4	48.4	-28.16 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pequen	11.1	17.3	+56.22 %
PMGD PFV Armazones	32.4	36.2	+11.73 %	PMGD PFV Peraillo	10.3	8.7	-15.53 %
PMGD PFV Aromo del Verano	8.8	14.8	+67.81 %	PMGD PFV Pica	2.0	2.0	+0.24 %
PMGD PFV Astillas	17.1	67.7	+295.96 %	PMGD PFV Pichon	4.7	6.6	+39.63 %
PMGD PFV Avel Solar	47.5	51.2	+7.68 %	PMGD PFV Picunche	27.6	58.7	+112.86 %
PMGD PFV Avellano	29.3	32.4	+10.68 %	PMGD PFV Piduco	15.1	18.7	+23.66 %
PMGD PFV Aviles	36.0	42.2	+17.15 %	PMGD PFV Pilpilen	12.9	16.7	+29.53 %
PMGD PFV Axel Solar	-	14.7	-	PMGD PFV Piquero	59.9	63.3	+5.57 %
PMGD PFV Ayla	34.2	61.4	+79.27 %	PMGD PFV Pirque	12.8	13.0	+1.41 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	12.1	16.7	+37.93 %	PMGD PFV Pitotoy	9.8	16.2	+65.69 %
PMGD PFV Bellavista	10.4	15.5	+49.22 %	PMGD PFV Pitra	15.8	16.8	+6.58 %
PMGD PFV Bellavista	49.1	39.3	-20.00 %	PMGD PFV Placilla	25.5	43.7	+71.71 %
PMGD PFV Berrueco	36.3	52.3	+44.00 %	PMGD PFV Playerito	16.9	16.9	-0.32 %
PMGD PFV Blu	15.6	19.9	+27.35 %	PMGD PFV Playero	15.9	16.9	+6.29 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.2	15.6	+39.31 %	PMGD PFV Playeron	16.8	15.7	-6.19 %
PMGD PFV Bér gamo	10.2	16.0	+56.46 %	PMGD PFV Plomo Verano	9.8	13.3	+35.62 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	51.8	59.2	+14.34 %	PMGD PFV Población	13.4	16.6	+23.51 %
PMGD PFV Cabilsol	18.8	17.3	-7.79 %	PMGD PFV Pocillas	13.7	13.8	+0.50 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pomuyeto	4.4	9.8	+123.24 %
PMGD PFV Cabrero	42.7	51.3	+20.09 %	PMGD PFV Portezuelo	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	4.3	53.4	+1153.97 %	PMGD PFV Pretty Field	12.5	13.0	+3.96 %
PMGD PFV Caimi	1.2	1.1	-8.93 %	PMGD PFV Puangue	23.5	26.4	+12.16 %
PMGD PFV Calama	85.9	74.0	-13.84 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	-	0.0	-
PMGD PFV Calle Larga	14.1	18.2	+28.87 %	PMGD PFV Pueblo Seco	36.6	51.7	+41.28 %
PMGD PFV Candelaria Solar	7.9	15.9	+101.45 %	PMGD PFV Puelche	13.3	14.2	+7.08 %
PMGD PFV Canelillo	15.2	18.1	+19.16 %	PMGD PFV Puente Solar	10.3	14.2	+36.75 %
PMGD PFV Canesa	8.3	18.7	+124.94 %	PMGD PFV Pullalli	14.1	14.9	+5.67 %
PMGD PFV Cantera	13.6	15.5	+13.79 %	PMGD PFV Punta Baja	6.5	11.4	+75.23 %
PMGD PFV Cantillana	33.4	48.5	+45.14 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	0.4	5.4	+1245.29 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	4.8	+0.13 %	PMGD PFV Queltehue	9.3	15.9	+70.20 %
PMGD PFV Caracoles	10.8	10.6	-2.01 %	PMGD PFV Quemados	20.4	39.2	+92.33 %
PMGD PFV Casabermeja	28.0	34.4	+22.70 %	PMGD PFV Quetena	57.1	67.0	+17.37 %
PMGD PFV Casuto	12.9	13.5	+4.34 %	PMGD PFV Quillay	12.5	15.0	+20.44 %
PMGD PFV Catemu	9.4	10.3	+9.79 %	PMGD PFV Quinantu	65.7	55.0	-16.36 %
PMGD PFV Catán	19.0	17.3	-9.05 %	PMGD PFV Quinta	15.7	18.4	+17.44 %
PMGD PFV Cauquenes	15.2	15.1	-0.81 %	PMGD PFV RDCL SAN	46.7	47.5	+1.80 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	43.7	54.8	+25.50 %	PMGD PFV REN	23.2	17.5	-24.25 %
PMGD PFV Ce Caldera	11.9	49.1	+313.35 %	PMGD PFV RLA	12.6	14.8	+17.14 %
PMGD PFV Centauro Solar	36.6	53.0	+44.64 %	PMGD PFV Ranguil	13.1	13.1	+0.03 %
PMGD PFV Chacabuco	66.9	64.8	-3.17 %	PMGD PFV Ratulemus	15.6	15.6	-0.08 %
PMGD PFV Chalinga	14.2	16.9	+19.54 %	PMGD PFV Rauquen	29.8	50.2	+68.21 %
PMGD PFV Champa	16.3	52.3	+221.76 %	PMGD PFV Recoleta	37.6	50.5	+34.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	14.1	12.6	-10.78 %
PMGD PFV Chañar del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Chequen Solar	0.0	42.2	-
PMGD PFV Chilener	-	12.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	18.3	9.7	-47.05 %
PMGD PFV Chuchiñi	6.9	15.8	+130.37 %
PMGD PFV Cipres	30.0	47.4	+58.12 %
PMGD PFV Citrino	13.4	11.8	-12.16 %
PMGD PFV Ckilir	32.1	34.8	+8.47 %
PMGD PFV Clementina	3.5	3.6	+2.09 %
PMGD PFV Cocharcas	10.2	14.7	+44.28 %
PMGD PFV Cocinillas	14.7	16.9	+14.74 %
PMGD PFV Coinco	7.6	14.4	+89.86 %
PMGD PFV Colchagua	11.1	15.7	+41.86 %
PMGD PFV Colina	31.8	56.0	+75.71 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	8.5	14.3	+68.29 %
PMGD PFV Condor Chepica	14.0	13.1	-5.93 %
PMGD PFV Condor Pelvin	10.6	15.0	+41.87 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.7	9.1	+34.90 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	3.9	21.9	+467.66 %
PMGD PFV Cortijo	55.5	67.6	+21.78 %
PMGD PFV Covadonga	24.0	61.2	+154.66 %
PMGD PFV Coyunche	14.0	15.2	+8.52 %
PMGD PFV Crucero	21.6	13.2	-38.84 %
PMGD PFV Cruz	13.9	19.4	+39.86 %
PMGD PFV Curacavi	13.0	15.1	+16.29 %
PMGD PFV Cuz Cuz	7.2	15.4	+115.57 %
PMGD PFV Dadinco	11.7	17.4	+48.67 %
PMGD PFV Darlin	42.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	22.4	58.7	+162.34 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	64.9	65.5	+0.96 %
PMGD PFV Don Eugenio	15.7	8.8	-44.06 %
PMGD PFV Don Jorge	15.6	18.9	+21.35 %
PMGD PFV Don Mariano	8.2	15.8	+93.47 %
PMGD PFV Don Martín	13.6	13.3	-2.58 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	21.6	31.2	+44.56 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	14.0	15.1	+7.91 %
PMGD PFV Doñihue	34.0	47.1	+38.41 %
PMGD PFV Duqueco Solar	51.5	50.4	-2.26 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	14.7	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	16.8	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	0.0	14.4	-
PMGD PFV Eclipse	66.3	50.7	-23.60 %
PMGD PFV El Boco	14.1	39.7	+181.21 %
PMGD PFV El Cardenal	9.0	15.9	+76.60 %
PMGD PFV El Carpintero	49.4	56.5	+14.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	4.5	3.4	-24.13 %
PMGD PFV Rexner	10.0	16.3	+63.34 %
PMGD PFV Rimini	52.0	54.7	+5.19 %
PMGD PFV Rinconada	17.3	6.0	-65.55 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	55.9	63.6	+13.70 %
PMGD PFV Rinconada Norte	13.3	18.9	+41.50 %
PMGD PFV Rodeo	9.9	13.7	+38.86 %
PMGD PFV Roma	-	15.8	-
PMGD PFV Romeria	31.0	52.2	+68.52 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	32.1	29.0	-9.63 %
PMGD PFV Rucapaine	24.6	59.7	+142.32 %
PMGD PFV Río Peuco	9.1	14.6	+61.21 %
PMGD PFV SDSI	13.7	13.2	-3.46 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	41.1	53.0	+29.01 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.0	16.4	+36.59 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.4	16.2	+42.87 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.6	12.4	+17.67 %
PMGD PFV San Alberto	-	0.0	-
PMGD PFV San Antonio	33.7	53.4	+58.48 %
PMGD PFV San Camilo	11.9	18.1	+51.90 %
PMGD PFV San Carlos	9.7	14.1	+45.99 %
PMGD PFV San Emilio I	9.1	14.3	+57.73 %
PMGD PFV San Eugenio	-	15.8	-
PMGD PFV San Francisco	21.1	18.6	-11.80 %
PMGD PFV San Isidro	12.5	15.1	+20.72 %
PMGD PFV San José II	12.7	19.7	+54.89 %
PMGD PFV San Pedro	19.4	18.7	-3.87 %
PMGD PFV San Ramiro	66.8	52.2	-21.84 %
PMGD PFV Santa Adriana	14.2	13.6	-4.15 %
PMGD PFV Santa Amelia	14.5	15.3	+5.55 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.4	14.2	+162.97 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.1	10.8	+18.24 %
PMGD PFV Santa Clara	12.3	10.7	-12.75 %
PMGD PFV Santa Cruz	36.9	51.3	+39.07 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	29.2	54.3	+86.19 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.7	58.2	+444.34 %
PMGD PFV Santa Ester	10.7	14.6	+36.54 %
PMGD PFV Santa Francisca	16.5	32.6	+96.91 %
PMGD PFV Santa Inés	11.0	14.0	+26.88 %
PMGD PFV Santa Julia	18.8	19.9	+6.19 %
PMGD PFV Santa Laura	12.8	12.1	-5.86 %
PMGD PFV Santa Lucía	35.1	37.1	+5.79 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.6	16.1	+51.91 %
PMGD PFV Santa Margarita	16.3	17.6	+7.43 %
PMGD PFV Santa Rita	9.9	16.6	+67.53 %
PMGD PFV Santa Teresita	-	0.0	-
PMGD PFV Santuario	18.7	17.2	-7.86 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.2	17.8	+35.15 %
PMGD PFV Siete Colores	20.6	25.8	+24.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Castaño	32.9	29.6	-9.96 %	PMGD PFV Sofia	12.4	16.7	+34.88 %
PMGD PFV El Cernicalo	10.6	9.5	-10.49 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	32.4	41.4	+27.73 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.6	8.8	-17.08 %	PMGD PFV Sol del Maule	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chercan	47.1	65.5	+39.00 %	PMGD PFV Sol del Norte	8.4	17.0	+102.95 %
PMGD PFV El Chincol	21.5	18.9	-12.14 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	12.9	14.0	+8.31 %
PMGD PFV El Chucao	11.1	14.3	+29.36 %	PMGD PFV Soy Solar	12.9	15.8	+21.96 %
PMGD PFV El Cuervo	14.2	15.3	+7.57 %	PMGD PFV Sunhunter	51.8	55.1	+6.33 %
PMGD PFV El Cóndor	3.3	5.2	+54.95 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	6.7	-
PMGD PFV El Divisadero	10.4	20.6	+98.32 %	PMGD PFV Talagante	-	0.9	-
PMGD PFV El Estero	9.2	6.8	-25.58 %	PMGD PFV Talca	33.6	48.8	+45.10 %
PMGD PFV El Flamenco	33.8	53.6	+58.68 %	PMGD PFV Talhuén	9.2	14.8	+61.30 %
PMGD PFV El Gaviotín	48.8	64.2	+31.64 %	PMGD PFV Tallado	41.0	54.9	+33.95 %
PMGD PFV El Huaso	7.9	9.3	+18.39 %	PMGD PFV Tamarugo	17.5	8.9	-49.07 %
PMGD PFV El Ingenio	18.8	21.5	+14.06 %	PMGD PFV Tambo Real	8.3	15.3	+84.33 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.9	-	PMGD PFV Tarco	43.8	49.0	+12.01 %
PMGD PFV El Laurel	25.4	30.4	+19.56 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Litre	34.7	54.8	+57.71 %	PMGD PFV Tierra	6.1	35.3	+479.99 %
PMGD PFV El Mirlo	23.2	46.1	+98.38 %	PMGD PFV Tijeral	13.1	13.2	+0.56 %
PMGD PFV El Monte	10.7	15.3	+42.96 %	PMGD PFV Til Til	17.4	11.5	-33.85 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.5	-	PMGD PFV Torino	27.8	45.8	+64.55 %
PMGD PFV El Picurio	21.6	18.0	-16.48 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	8.7	15.3	+75.08 %
PMGD PFV El Pilpen	20.5	18.2	-11.22 %	PMGD PFV Tranque del Sol	41.8	55.4	+32.60 %
PMGD PFV El Píto	19.6	17.7	-9.74 %	PMGD PFV Trebal	15.4	15.8	+2.42 %
PMGD PFV El Piuquen	11.6	15.9	+37.01 %	PMGD PFV Trebo	14.8	17.2	+16.34 %
PMGD PFV El Queltehue	18.4	17.2	-6.30 %	PMGD PFV Trica-Dos	12.5	13.3	+6.72 %
PMGD PFV El Quemado	21.4	19.4	-9.44 %	PMGD PFV Tricahue II	65.0	31.1	-52.22 %
PMGD PFV El Queule	32.1	8.1	-74.77 %	PMGD PFV Trinidad	15.2	17.1	+12.47 %
PMGD PFV El Rayador	48.8	64.5	+32.15 %	PMGD PFV Tucucure	14.1	15.5	+9.86 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.1	16.8	+19.27 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.3	-51.59 %
PMGD PFV El Resplandor	11.8	15.4	+30.60 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	55.3	51.6	-6.62 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	0.6	-44.30 %
PMGD PFV El Romeral	27.0	46.6	+72.41 %	PMGD PFV Valle Este II	13.2	63.6	+380.45 %
PMGD PFV El Salitral	16.8	22.1	+31.62 %	PMGD PFV Valle Oeste II	45.1	51.9	+15.05 %
PMGD PFV El Sauce	17.2	17.0	-1.05 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	15.1	14.1	-6.36 %
PMGD PFV El Sharon	11.9	15.9	+32.75 %	PMGD PFV Ventisquero	32.2	58.5	+81.67 %
PMGD PFV El Tiuque	3.2	4.9	+52.34 %	PMGD PFV Venturada	34.7	50.0	+44.11 %
PMGD PFV El Trígal	37.0	44.5	+20.43 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	-	1.8	-	PMGD PFV Victoria	28.5	30.6	+7.43 %
PMGD PFV El Zorzal	11.5	15.4	+33.39 %	PMGD PFV Villa Alegre	21.1	18.6	-12.10 %
PMGD PFV Enami Solar	20.2	27.6	+36.21 %	PMGD PFV Villa Cruz	13.4	10.6	-20.75 %
PMGD PFV Encino	7.6	14.2	+87.28 %	PMGD PFV Villa Moscoso	14.5	16.4	+13.01 %
PMGD PFV Encon	40.0	45.7	+14.32 %	PMGD PFV Villa Prat	4.6	5.7	+23.03 %
PMGD PFV Erinome	12.7	14.7	+15.54 %	PMGD PFV Villa Seca	13.4	14.5	+8.13 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.2	14.2	+0.01 %	PMGD PFV Villa Solar	13.2	15.6	+17.91 %
PMGD PFV Esfena	9.2	10.7	+15.73 %	PMGD PFV Violeta	21.7	34.5	+58.66 %
PMGD PFV Esperanza	8.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	13.4	17.3	+28.79 %
PMGD PFV Faramalla	10.7	15.0	+40.05 %	PMGD PFV Yahutela	21.5	27.0	+25.48 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.9	16.8	+5.58 %	PMGD PFV Ñilhue	5.6	5.5	-1.49 %
PMGD PFV Filomena	9.5	14.6	+54.41 %	PMGD PFV Ñiquén	21.5	15.6	-27.40 %
PMGD PFV Florencia Solar	61.0	67.1	+9.94 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	14.5	15.1	+4.15 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	8.4	+172.71 %
PMGD PFV Francisco	22.4	17.6	-21.52 %
PMGD PFV Fulgor	15.1	10.3	-32.15 %
PMGD PFV GR Lemu	23.2	29.6	+27.70 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	66.3	63.9	-3.65 %
PMGD PFV GR Rauli	36.9	57.4	+55.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	30.6	28.0	-8.53 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	8.4	15.6	+85.56 %
PMGD PFV Gabriela	40.5	67.7	+67.34 %
PMGD PFV Girasoles	10.6	13.0	+22.62 %
PMGD PFV Granada	65.4	52.6	-19.60 %
PMGD PFV Granate	61.7	62.0	+0.46 %
PMGD PFV Guadalaio	14.0	21.2	+51.29 %
PMGD PFV Guadalupe	22.5	37.9	+68.40 %
PMGD PFV Guanaco Solar	31.1	51.9	+67.00 %
PMGD PFV Guarana	9.8	10.4	+5.70 %
PMGD PFV Helios	8.2	10.7	+30.03 %
PMGD PFV Homero	20.8	17.5	-15.91 %
PMGD PFV Hormiga	13.0	11.9	-8.44 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	10.5	14.4	+37.07 %
PMGD PFV Huaquelon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	10.0	14.8	+48.61 %
PMGD PFV Illapel 5X	12.5	17.3	+38.08 %
PMGD PFV Independencia	10.1	14.3	+41.58 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.8	20.2	+13.68 %
PMGD PFV Jahuel	21.8	33.0	+51.76 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	12.9	15.3	+18.37 %
PMGD PFV Javiera Carrera	34.4	60.8	+76.37 %
PMGD PFV Jilguero	-	9.9	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.9	7.6	+54.18 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	14.1	12.7	-9.65 %
PMGD PFV La Acacia	61.7	25.8	-58.25 %
PMGD PFV La Blanquina	23.1	31.5	+36.74 %
PMGD PFV La Chapeana	6.7	8.9	+33.39 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.5	11.0	-5.06 %
PMGD PFV La Esperanza II	56.6	48.9	-13.61 %
PMGD PFV La Estancia	9.1	12.9	+41.84 %
PMGD PFV La Foresta	14.6	15.9	+8.88 %
PMGD PFV La Frontera	30.2	2.5	-91.61 %
PMGD PFV La Gamboina	15.7	31.6	+101.28 %
PMGD PFV La Lajuela	31.8	34.0	+6.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	53.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	4.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.9	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Ligua	14.1	18.5	+31.28 %
PMGD PFV La Manga	22.0	15.0	-32.09 %
PMGD PFV La Muralla	9.6	14.9	+55.58 %
PMGD PFV La Palma Solar	39.0	59.9	+53.47 %
PMGD PFV La Paz	35.0	49.5	+41.44 %
PMGD PFV La Vendimia	40.4	60.6	+50.06 %
PMGD PFV La Victoria	36.9	48.9	+32.73 %
PMGD PFV Lagunilla	7.1	1.5	-78.35 %
PMGD PFV Laja Andino	54.7	52.0	-4.98 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.7	16.9	+95.72 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.1	6.3	+2.86 %
PMGD PFV Las Cabras	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	26.4	52.7	+99.64 %
PMGD PFV Las Catitas	34.3	50.4	+47.13 %
PMGD PFV Las Chacras	14.1	15.6	+10.50 %
PMGD PFV Las Codornices	13.3	19.5	+46.84 %
PMGD PFV Las Golondrinas	21.4	32.1	+49.69 %
PMGD PFV Las Lechuzas	13.3	18.3	+37.52 %
PMGD PFV Las Majadas	32.9	42.3	+28.71 %
PMGD PFV Las Mercedes	6.1	12.2	+99.75 %
PMGD PFV Las Mollacas	6.7	8.4	+25.86 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.4	15.8	+9.83 %
PMGD PFV Las Palomas	21.2	17.8	-16.27 %
PMGD PFV Las Perdices	13.6	16.4	+20.44 %
PMGD PFV Las Rojas	7.7	7.2	-6.75 %
PMGD PFV Las Taguas	50.5	67.5	+33.61 %
PMGD PFV Las Tencas	32.3	41.3	+27.74 %
PMGD PFV Las Terrazas	16.6	16.1	-3.13 %
PMGD PFV Las Torcazas	14.2	16.3	+14.87 %
PMGD PFV Las Tortolas	12.1	14.4	+18.49 %
PMGD PFV Las Turcas	22.1	9.4	-57.69 %
PMGD PFV Lima	2.8	2.2	-21.41 %
PMGD PFV Linares	33.9	51.2	+51.07 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	14.0	16.5	+17.86 %
PMGD PFV Liquidambar	33.6	49.6	+47.73 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.4	15.3	+22.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	57.7	60.1	+4.23 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.3	16.9	+50.53 %
PMGD PFV Llay Llay	29.5	40.4	+37.14 %
PMGD PFV Lo Boza	1.6	2.4	+47.49 %
PMGD PFV Lo Chacón	12.2	15.6	+27.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	14.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.6	-
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	-	29.2	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.6	-
PMGD TER PRP Chifín	-	13.3	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.4	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	11.9	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
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 Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	31.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>11610.8</b>	<b>14702.4</b>	<b>+26.63 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

**FE:**Falla Externa

**RO:**Restricción Operativa

**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

PFV CEME 1	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 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 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001848.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
HE Pangue	100.0	Con limitación para regular tensión. Causa informada: Debido a falla en motor del cambiador de tap del transformador regulador N°3 de SS/AA perteneciente a la Unidad 1, se requiere no regular tensión con la unidad, para evitar baja o sobretensión en las barras de SS/AA de la Central. Según IL 2024000593
PE Sierra Gorda Este	98.2	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PE Tchamma	90.0	Limitado a 157.5 MW. Causa informada: Falla alimentador 4, según iL 2024000651.
PFV Bolero	86.8	Limitada en 120 MW. Causa informada: Falla de módulos de conversión, según IL 202400629.
PFV Campos del Sol	95.8	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
PFV Valle del Sol	19.6	Limitado a 30 MW. Causa informada: Falla de sincronismo entre PPC e inversores, según IL 2024000644.
TER Angamos-ANG2	92.5	Limitada a 260 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de bomba agua circuladora 2B, según SICF 2024028109.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	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	95.4	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina (TMD). Según IL2024000182.
TER Guacolda 2	91.5	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV CEME 1	0.0	En periodo de puesta en servicio.
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 hoyá 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 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. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 16 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 16 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas. Según IL 2024000634.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 8 horas. Según IL 2024000633.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 154 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 131 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 64 horas. Según IL 2024000632.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 50 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 50 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 22 horas. Según IL 2024000631.

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 83 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 70 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 55 horas. Según IL 2024000630.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitación de combustible GNL. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido de todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000544.
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.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, 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, PE San Matías y PFV Tamango continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.25 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.64 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 16 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 16 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas. Según IL 2024000634. Cancelada IL 2024000461.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-2 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 8 horas. Según IL 2024000633. Cancelada IL 2024000462.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 154 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 131 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 64 horas. Según IL 2024000632. Cancelada IL 2024000464.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 50 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 50 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 22 horas. Según IL 2024000631. Cancelada IL 2024000465.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 83 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 70 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 55 horas. Según IL 2024000630. Cancelada IL 2024000463.
03:12	STS	Línea de 110 kV Antillanca - Río Bonito interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.2 MW de consumos correspondientes a la S/E Río Bonito, según IF 2024001893.
03:12	Scotta	C. Callao sale del servicio en forma intempestiva con 2.3 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Río Bonito, según IF 2024001897.
03:12	Scotta	C. Nalcas sale del servicio en forma intempestiva con 3.8 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Río Bonito, según IF 2024001898.
03:12	Scotta	C. MC1 sale del servicio en forma intempestiva con 6.9 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Río Bonito, según IF 2024001894.
03:12	Scotta	C. MC2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.5 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Río Bonito, según IF 2024001895.
03:12	Scotta	C. MC3 sale del servicio en forma intempestiva con 2.1 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Río Bonito, según IF 2024001896.
03:23	STS	S/E Río Bonito recupera el 95% de sus consumos por red MT, según IF 2024001893.
08:18	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 y 2 deshabilitada reconexión automática por nevazón en la zona.
08:52	Enel Green Power	C. PFV Valle del Sol limitado a 30 MW. Causa informada: Falla de sincronismo entre PPC e inversores, según IL 2024000644.
08:58	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:00	AES Andes	C. Campiche cancelada limitación, según IL 2024000642.
10:03	Enor Chile	C. PE Tchamma limitada a 157.5 MW. Causa informada: Falla alimentador N° 4, según IL 2024000651.
12:00	Transelec	Línea de 154 kV Convento Viejo - Tinguiririca 1 limitada. Causa informada: Bloqueo de sistema N° 2 de protecciones y vía de teleprotecciones TP MO-202 y TP MO-104 en ambos extremos por proyecto S/E Seccionadora Solís NUP 3257, según IL 2024000647.
12:00	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Empalme Teno - Convento Viejo 1 limitada. Causa informada: Bloqueo de sistema N°1 de protecciones y vías de teleprotecciones TP MO-202 en ambos extremos, por proyecto S/E Seccionadora Solís NUP 3257, según IL 2024000646.
12:00	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 limitada. Causa informada: Bloqueo de sistema N° 1 de protecciones y vía de teleprotecciones TP MO-104 en ambos extremos, por proyecto S/E Seccionadora Solís NUP 3257, según IL 2024000645.
13:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2024034854.
14:35	Acciona	C. PFV Usya limitado a 38 MW. Causa informada: Disparo interruptor 52-6 (52F2) por fallo interruptor 50BF, según IL 2024000648.
14:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 (K7CS7) disponible y en servicio, según IF 2024001875.
16:16	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 y 2 habilitada reconexión automática.
17:15	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.

Hora	Centro de Control	Observación
18:25	Enel Generación	C. San Isidro1 TG limitada a 200 MW (ciclo combinado en 300 MW). Causa informada: Emisiones Nox, según IL 2024000650.
20:00	Enel Generación	C. Pangué U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001900.
20:11	Enel Generación	C. Quintero U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001902.
21:09	STS	S/E Río Bonito recuperado el 100 % de los consumos por medio de generación local, según IF 2024001893.
23:11	Enel Generación	C. Pangué U1 sincronizada en pruebas, según IF 2024001900.
23:27	Enel Generación	C. Pangué U-1 disponible y en servicio, según IF 2024001900.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Lago Laja reduce extracciones a 4 m3/s a solicitud de la DOH.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -401,9 [MW].
08:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -23,6 [MW/m].
09:02	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín (-10 MW).
09:02	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín (-4 MW).
16:44	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:44	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
17:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 37,1 [MW/m].
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 800,3 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
00:52	Transelec	Transelec	S/E Temuco Sincronizador 52J2
01:17	Transelec	Transelec	S/E Temuco Sincronizador 52J4
18:54	Transelec	Transelec	S/E Parinas Paño J8.

## 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		
Ferrovial	Líneas 1 y 2 Nueva Pan de Azúcar - Punta de Sierra 220 kV datos SCADA erróneos.	25/04/2024	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		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC.	13/04/2024	14:11		
TEN	Hot Line Principal y Respaldo inaudible.	17/04/2024	10:18		
Minera Escondida	Hot Line principal y respaldo.	27/04/2024	13:20		

## 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		

## 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.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	19/04/2024	18:50		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	20/04/2024	16:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2 desconectada.	26/04/2024	17:39	27/04/2024	11:28
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	26/04/2024	17:51	27/04/2024	20:14
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	26/04/2024	17:52	27/04/2024	11:32
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	26/04/2024	17:54	27/04/2024	20:15
Transelec	S/E Parinas Reactor de 500 kV N° 2	26/04/2024	20:40	27/04/2024	07:53
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	26/04/2024	21:46	27/04/2024	10:18
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	27/04/2024	03:55		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	27/04/2024	03:55		
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	27/04/2024	03:56	27/04/2024	08:09
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta.	27/04/2024	04:00	27/04/2024	08:09
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 abierta.	27/04/2024	04:30		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	27/04/2024	07:50	27/04/2024	17:52
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectada.	27/04/2024	21:29		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	27/04/2024	21:51		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	27/04/2024	21:55		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	27/04/2024	23:42		