

INFORME DIARIO

Sábado 11 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	70.6	44.5	-36.95 %	PMG
BESS Angamos	-	6.9	GNP		PMG HP Renaico	108.4	134.7	+24.23 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-7.18 %		PMG HP Rio Huasco	22.0	25.7	+17.08 %	PMG
BESS Cochrane	-	1.3	GNP	LF	PMG HP San Clemente	105.6	100.5	-4.83 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	40.1	GNP		PMG PE La Esperanza	72.2	36.0	-50.11 %	PMG
BESS Salvador	-	169.9	GNP		PMG PFV Antay	36.9	76.9	+108.62 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	22.9	28.2	+23.18 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1473.2	+13.68 %		PMG PFV Chercan	-	67.9	-	PMG
HE Angostura	5756.1	4887.0	-15.10 %		PMG PFV De los Andes	78.7	72.6	-7.70 %	PMG
HE Antuco	5466.8	5155.5	-5.70 %		PMG PFV Del Desierto	42.9	11.9	-72.16 %	PMG
HE Canutillar	3840.0	3769.0	-1.85 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.0	2.0	-60.00 %	PMG, P
HE Cipreses	509.1	774.5	+52.12 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9792.0	9835.0	+0.44 %	RO	PMG PFV Machicura	22.2	14.7	-33.66 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6139.3	6979.6	+13.69 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	5.5	4.6	-16.18 %	PMG
HE Pehuenche	11880.7	11589.1	-2.45 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.8	+77.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	691.5	+1.99 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	69.4	84.2	+21.37 %	PMG
HE Ralco	10966.1	10230.2	-6.71 %		PMG PFV Quilmo	-	24.7	-	PMG
HE Rapel	4097.4	6162.1	(*) +50.39 %	MM	PMG PFV SDGx01	6.2	7.0	+12.90 %	PMG, DF
HP Abanico	941.0	968.2	+2.89 %		PMG PFV Sol del Norte	68.1	67.9	-0.32 %	PMG
HP Alfalfal	1523.8	1757.7	+15.35 %		PMG PFV Teno Solar	71.3	8.0	-88.76 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	360.0	537.9	+49.41 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	756.0	958.5	+26.79 %		PMG TER CMPC Tissue	-	2.0	-	PMG
HP Capullo	220.0	262.1	+19.14 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	312.0	360.4	+15.51 %		PMG TER Celco	82.1	111.4	+35.65 %	PMG
HP Chacabuquito	417.0	383.1	-8.13 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2513.8	-6.25 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	117.5	131.8	+12.17 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	372.0	341.2	-8.28 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	300.0	282.3	-5.89 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1820.6	664.1	(*) -63.53 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	312.0	366.0	+17.31 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	428.0	487.3	+13.86 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	209.0	183.5	-12.20 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	233.6	153.4	-34.32 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	484.0	500.2	+3.35 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1460.1	546.5	-62.57 %		PMGD PFV Paillihue	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	240.0	310.7	+29.46 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	365.0	324.7	-11.04 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4457.4	4107.1	-7.86 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4433.3	4117.2	-7.13 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	556.3	376.4	-32.34 %		TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	1260.0	976.3	-22.52 %	P
HP Lican	274.0	290.0	+5.85 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	484.4	+0.92 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	320.0	352.1	+10.03 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	3116.6	3638.8	+16.75 %	
HP Los Molles	37.8	42.4	+12.15 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	695.0	622.9	-10.37 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 GNL	2491.5	3145.2	+26.24 %	LF
HP Malalcahuello	168.0	191.6	+14.07 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	711.0	594.0	-16.45 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	312.0	295.2	-5.40 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	777.0	+1.17 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	1109.9	954.2	-14.03 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	19.8	GNP	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	221.6	118.8	-46.39 %	
HP Pullinque	725.8	571.6	-21.25 %		TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Puntilla	301.9	374.0	+23.88 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	224.6	+87.17 %	
HP Queltehues	768.0	558.3	-27.30 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	840.0	1474.0	+75.48 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	400.7	116.3	-70.98 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	249.6	358.2	+43.51 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	249.3	300.0	+20.35 %	
HP Rucatayo	803.0	793.9	-1.13 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4272.0	3598.0	-15.78 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	189.6	266.4	+40.50 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1498.4	+8.98 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Cholguán	116.1	75.5	-35.01 %	
HP Volcán	264.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	564.5	935.9	+65.80 %		TER Cochrane-CCH1	4210.2	2208.7	(*) -47.54 %	
PE Atacama	2460.7	1318.1	(*) -46.43 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	1193.9	1044.6	-12.50 %		TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	1572.4	1408.2	-10.44 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1142.5	+132.22 %	
PE Cabo Leones 2	2867.6	1418.5	(*) -50.53 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1949.9	1823.6	-6.48 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	667.0	712.2	+6.78 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	314.5	506.9	+61.19 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	71.9	65.0	-9.61 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	234.2	GNP	
PE Canela 2	326.1	302.6	-7.21 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	858.5	809.9	-5.66 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	241.9	275.4	+13.81 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1035.1	779.0	-24.74 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	71.2	85.6	+20.18 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	1568.2	(*)GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	131.8	135.7	+2.94 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	308.5	132.0	-57.21 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	65.9	21.2	-67.89 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1100.5	855.0	-22.31 %		TER Energía Pacífico	270.0	354.2	+31.17 %	LF
PE Lomas de Duqueco	563.5	501.0	-11.09 %		TER Escuadrón	42.1	0.0	-100.00 %	DF, LF
PE Los Buenos Aires	226.8	258.8	+14.14 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	789.2	996.1	+26.22 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	821.9	650.3	-20.88 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	1139.0	1192.8	+4.72 %		TER Guacolda 2	2292.0	2090.6	-8.79 %	LF
PE Malleco Sur	1024.6	1219.4	+19.01 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	225.0	GNP	
PE Mesamavida	361.0	447.8	+24.04 %		TER Guacolda 5	1991.2	1961.2	-1.50 %	
PE Monte Redondo	171.9	272.6	+58.61 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	271.3	286.6	+5.61 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	770.4	789.5	+2.47 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.5	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	259.4	235.9	-9.08 %		TER IEM	4715.9	4441.0	-5.83 %	
PE Punta Sierra	692.5	493.3	-28.77 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	525.0	546.9	+4.18 %		TER Kelar GNL	0.0	77.0	GNP	DF
PE Renaico II	268.2	953.9	+255.73 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1287.0	1067.2	-17.08 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1978.3	2277.7	+15.13 %		TER Laja Energía Verde	107.0	84.0	-21.47 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	386.9	318.1	-17.79 %		TER Lautaro II	0.0	301.4	GNP	DF
PE San Pedro 2	651.7	547.1	-16.06 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2191.2	1839.5	-16.05 %	LF	TER Loma Los Colorados II	182.0	254.5	+39.84 %	
PE Sierra Gorda Este	586.3	697.0	+18.88 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	762.6	724.0	-5.06 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	583.7	536.8	-8.03 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	976.0	1227.9	+25.81 %		TER Los Pinos	60.0	22.0	-63.33 %	
PE Tchamma	978.4	717.7	-26.65 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	555.7	580.8	+4.51 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	196.6	161.2	-18.03 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	26.5	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	295.8	355.1	+20.06 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	475.4	453.1	-4.69 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar	164.5	99.8	-39.33 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	666.4	243.3	-63.49 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1414.9	581.6	-58.89 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	947.8	1207.5	+27.40 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	370.7	357.0	-3.70 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	885.4	295.1	-66.67 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1275.2	2744.9	(*) +115.25 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	764.3	597.7	-21.80 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	229.4	306.4	+33.61 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	502.5	266.8	-46.90 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	96.5	132.8	+37.58 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	232.7	835.5	+259.04 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1209.3	810.3	-32.99 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	59.8	101.8	+70.17 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	518.0	971.4	+87.53 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2125.0	450.9	(*) -78.78 %		TER Newen GNL	8.5	0.0	-100.00 %	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	4.6	GNP	
PFV Doña Carmen	72.4	67.9	-6.14 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	4.1	15.7	+282.93 %		TER Norgener-NTO2	2131.2	1984.0	-6.91 %	RO
PFV El Manzano	-	99.1	GNP	P	TER Nueva Aldea	1090.9	937.8	-14.04 %	
PFV El Pelicano	624.4	844.3	+35.21 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	900.6	1131.9	+25.68 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	20.3	30.7	+51.33 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1354.7	2364.4	+74.53 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	536.1	922.2	+72.03 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1361.3	1558.9	+14.51 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	488.2	322.6	-33.92 %		TER Nueva Ventanas	2724.0	3449.0	+26.62 %	
PFV Jama	249.7	233.6	-6.46 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV Javiera	203.7	489.8	+140.42 %		TER PAS Mejillones	408.0	519.8	+27.40 %	
PFV La Cruz Solar	414.2	226.8	-45.24 %		TER Pajonales	0.0	75.1	GNP	
PFV La Huayca II	150.4	140.0	-6.94 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	684.7	637.8	-6.85 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.9	17.0	+21.94 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	149.9	382.3	+155.02 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	27.2	116.8	+329.33 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	4.0	GNP	
PFV Las Salinas	264.8	117.7	-55.56 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	652.3	400.9	-38.54 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	307.3	254.6	-17.15 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	23.2	3.1	-86.65 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	263.5	1040.3	+294.78 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1753.3	1673.2	-4.57 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	395.7	206.3	-47.88 %		TER San Isidro I Gas Arg	477.0	2404.0	(*) +403.98 %	
PFV Meseta de los Andes	1750.4	106.4	(*) -93.92 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	546.9	214.8	-60.73 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	18.0	53.2	+195.39 %		TER San Isidro II Gas Arg	3110.2	4606.4	(*) +48.11 %	
PFV Pampa Solar Norte	138.5	464.2	+235.14 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1074.1	446.3	-58.45 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	42.2	60.3	+42.69 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	86.1	131.0	+52.18 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	298.3	166.0	-44.34 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	0.0	897.8	GNP		TER Santa Fe	723.3	911.3	+25.99 %	
PFV Salvador	400.2	198.1	-50.50 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	55.9	111.2	+99.05 %	LF	TER Santa Marta	204.3	106.6	-47.83 %	
PFV San Pedro	721.8	735.0	+1.83 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	878.5	GNP	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	216.7	312.8	+44.35 %		TER Taltal 1 GNL	74.4	185.0	+148.82 %	
PFV Sol de Lila	1387.6	741.1	-46.59 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	329.6	354.6	+7.57 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1580.5	1894.0	+19.84 %		TER Taltal 2 GNL	214.9	352.0	+63.77 %	
PFV Tamaya Solar	750.7	641.8	-14.50 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	423.8	205.2	-51.58 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	297.3	325.1	+9.37 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	891.4	354.4	-60.24 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1103.9	536.1	-51.43 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	MM
PFV Willka	476.6	388.1	-18.58 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Aillin	118.5	75.8	-36.07 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Alto Renaico	27.9	28.1	+0.63 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	50.9	34.6	-32.06 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	54.8	166.5	+204.05 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	2100.0	5105.3	(*) +143.11 %	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	99.6	+91.54 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	54.6	66.0	+20.81 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Correntoso	156.0	137.9	-11.59 %	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Valdivia	408.9	614.5	+50.29 %	
PMG HP Florida III	52.8	48.9	-7.39 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	12.2	10.3	-15.57 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP La Confianza	57.6	21.4	-62.90 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Llauquereo	42.1	26.9	-36.25 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC1	172.2	181.0	+5.12 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	37.7	33.2	-12.10 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP MC3	55.2	55.4	+0.42 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	112.7	+56.53 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	106.9	84.5	-20.94 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	173.6	169.1	-2.56 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	192.7	-12.41 %	PMG	Total	209792.1	212323.8	+1.21 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.4	58.6	-4.48 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.1	22.6	+12.19 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.7	79.9	+0.22 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	22.4	25.9	+15.21 %
PMGD HP Calíboro	23.1	23.2	+0.09 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	58.4	74.2	+27.04 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	11.2	+12.43 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	58.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	37.4	-
PMGD HP Dongo	37.0	28.6	-22.66 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.3	-
PMGD HP El Agrio	40.1	51.7	+28.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	17.9	21.0	+17.44 %
PMGD HP El Brinco	2.2	2.6	+20.12 %
PMGD HP El Canelo	68.2	74.3	+8.99 %
PMGD HP El Colorado	27.6	31.0	+12.58 %
PMGD HP El Diuto	65.4	63.3	-3.26 %
PMGD HP El Galpón	28.9	16.7	-42.27 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	74.0	80.7	+9.08 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	13.3	13.9	+5.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	62.7	-12.99 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	3.7	+24.34 %
PMGD HP La Compañía II	43.4	25.3	-41.75 %
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	9.6	11.0	+15.54 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	34.0	33.2	-2.52 %
PMGD HP Los Bajos	118.4	119.0	+0.54 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	34.1	-
PMGD HP Los Corrales II	23.1	20.9	-9.65 %
PMGD HP Los Morros	38.0	30.7	-19.09 %
PMGD HP Los Padres	26.5	28.5	+7.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	18.3	1.9	-89.37 %
PMGD PFV Los Cisnes	50.9	0.5	-99.03 %
PMGD PFV Los Gorriones	10.2	4.8	-52.44 %
PMGD PFV Los Jotes	17.5	7.2	-59.01 %
PMGD PFV Los Lagos	16.6	2.4	-85.42 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.4	6.0	-36.27 %
PMGD PFV Los Lirios	-	6.6	-
PMGD PFV Los Magnolios	15.4	2.9	-81.29 %
PMGD PFV Los Molinos	23.1	13.8	-40.42 %
PMGD PFV Los Nogales	17.5	5.0	-71.40 %
PMGD PFV Los Paltos	6.5	8.3	+27.78 %
PMGD PFV Los Patos	8.4	5.8	-31.45 %
PMGD PFV Los Perales	16.5	0.5	-96.87 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.7	12.3	-51.93 %
PMGD PFV Los Tordos	50.9	9.0	-82.41 %
PMGD PFV Luce Solar	5.9	2.9	-51.03 %
PMGD PFV Luders	7.7	2.2	-71.49 %
PMGD PFV Lumbreras	24.0	4.3	-81.94 %
PMGD PFV Luna	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	20.4	+4.62 %
PMGD PFV Maikono	12.0	2.5	-79.53 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	3.6	-
PMGD PFV Malaquita II	62.8	95.0	+51.32 %
PMGD PFV Malinke	14.0	3.0	-78.49 %
PMGD PFV Malloco	13.4	3.6	-73.36 %
PMGD PFV Manao	18.4	9.2	-50.17 %
PMGD PFV Mandinga	44.1	10.6	-75.87 %
PMGD PFV Marambio	19.1	3.0	-84.24 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	33.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.2	2.8	-87.26 %
PMGD PFV Marin	14.7	13.6	-7.30 %
PMGD PFV María Pinto	19.5	3.2	-83.69 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	62.9	12.3	-80.45 %
PMGD PFV Membrillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Mercurio Sur	7.2	3.5	-51.85 %
PMGD PFV Milán A	5.6	0.2	-96.08 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	7.6	11.4	+49.92 %
PMGD PFV Mostazal	17.5	3.9	-77.98 %
PMGD PFV Moya	30.7	38.7	+26.14 %
PMGD PFV Mutupín	72.1	16.8	-76.74 %
PMGD PFV Nahuén	23.1	12.3	-46.83 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	19.2	3.8	-80.30 %
PMGD PFV Newentun	42.7	6.7	-84.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	41.0	42.6	+4.09 %
PMGD HP MSA-I	0.0	59.2	-
PMGD HP Maisán	6.5	7.9	+21.03 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.7	-
PMGD HP Melo	45.2	44.9	-0.67 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	4.9	+1.79 %
PMGD HP Muchi	2.2	4.0	+79.79 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.5	-
PMGD HP Munilque II	8.1	10.0	+23.71 %
PMGD HP Palmar	62.4	63.4	+1.63 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	21.8	23.3	+6.59 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.0	14.6	+12.61 %
PMGD HP Purísima	8.6	8.3	-3.23 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	34.7	33.3	-4.07 %
PMGD HP Roblería	60.3	39.0	-35.28 %
PMGD HP Río Mulchén	5.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	66.8	75.6	+13.20 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	18.5	-
PMGD HP Santa Isabel	16.9	11.9	-29.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.2	12.0	+6.54 %
PMGD HP Sauce Andes	11.7	1.2	-89.96 %
PMGD HP Trailelfú	33.7	38.8	+14.97 %
PMGD HP Tranquil	69.6	55.6	-20.19 %
PMGD HP Triful Triful	6.5	4.1	-36.30 %
PMGD PE El Arrebol	77.4	171.0	+120.86 %
PMGD PE El Nogal	13.0	134.8	+936.66 %
PMGD PE Huajache	58.6	96.8	+65.29 %
PMGD PE Las Peñas	67.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	48.0	28.4	-40.95 %
PMGD PE Raki	91.4	89.6	-2.00 %
PMGD PE Ucuquer	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	54.1	19.4	-64.08 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.4	25.7	-60.71 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.8	16.2	-80.95 %
PMGD PFV Alhué	24.6	5.4	-77.93 %
PMGD PFV Alicahue	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	6.4	0.5	-92.48 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.9	3.8	+30.06 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.6	27.6	-12.68 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.2	25.6	+5.78 %
PMGD PFV Anakena	27.5	92.5	+236.94 %
PMGD PFV Antonia	8.5	2.7	-68.47 %
PMGD PFV Argomedo	58.0	7.8	-86.63 %
PMGD PFV Arica	-	0.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	20.6	3.2	-84.27 %
PMGD PFV Norte Chico	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	11.9	6.3	-47.45 %
PMGD PFV Olivia	5.9	15.8	+166.56 %
PMGD PFV Olivier	6.0	13.6	+128.14 %
PMGD PFV Olivillo	53.4	8.0	-85.05 %
PMGD PFV Orion	26.6	7.1	-73.45 %
PMGD PFV Ovalle Norte	14.6	71.6	+392.11 %
PMGD PFV Ovejería	30.3	34.2	+12.77 %
PMGD PFV PAS1	72.8	84.0	+15.45 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	33.4	5.0	-85.02 %
PMGD PFV Pachira	0.0	12.5	-
PMGD PFV Paine	93.4	66.2	-29.18 %
PMGD PFV Palto Sunlight	54.4	8.7	-84.03 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	55.4	10.6	-80.82 %
PMGD PFV Panquehue II	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	11.4	10.6	-7.02 %
PMGD PFV Paranal	5.0	20.0	+302.35 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	24.1	4.7	-80.68 %
PMGD PFV Parque Curicura	77.8	6.9	-91.13 %
PMGD PFV Parque El Olivar	92.6	43.2	-53.37 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.5	37.8	+24.03 %
PMGD PFV Parque La Colonia	62.4	9.2	-85.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.6	11.6	+8.98 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	7.0	-85.72 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	81.3	22.6	-72.16 %
PMGD PFV Parque San Javier	57.1	10.0	-82.44 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	13.7	15.9	+16.18 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	38.5	22.3	-42.09 %
PMGD PFV Pastrán	28.5	93.3	+227.18 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	57.9	13.9	-76.06 %
PMGD PFV Pedreros	5.5	14.7	+167.51 %
PMGD PFV Pegasus	25.9	7.3	-71.78 %
PMGD PFV Pellin	-	5.3	-
PMGD PFV Pelumpen	11.8	2.5	-78.85 %
PMGD PFV Penaflor	8.3	6.8	-18.29 %
PMGD PFV Pencahue Este	26.3	7.4	-71.98 %
PMGD PFV Pepa	17.9	5.7	-68.29 %
PMGD PFV Pequen	26.4	2.2	-91.78 %
PMGD PFV Peralillo	4.0	2.9	-28.35 %
PMGD PFV Pica	2.2	2.0	-8.23 %
PMGD PFV Pichon	8.2	3.9	-52.04 %
PMGD PFV Picunche	57.7	6.6	-88.49 %
PMGD PFV Piduco	30.8	6.5	-79.02 %
PMGD PFV Pilipilen	5.1	3.6	-29.98 %
PMGD PFV Piquero	67.1	11.2	-83.34 %
PMGD PFV Pirque	4.0	4.0	-0.78 %
PMGD PFV Pitotoy	21.1	2.5	-88.34 %
PMGD PFV Pitra	20.2	3.1	-84.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	15.3	6.1	-60.03 %	PMGD PFV Placilla	0.0	7.3	-
PMGD PFV Armazones	11.1	41.7	+276.54 %	PMGD PFV Playerito	31.1	12.1	-61.09 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.2	3.6	-80.99 %	PMGD PFV Playero	31.2	12.3	-60.67 %
PMGD PFV Astillas	56.3	95.2	+69.16 %	PMGD PFV Playeron	31.7	13.2	-58.22 %
PMGD PFV Avel Solar	92.0	38.9	-57.68 %	PMGD PFV Plomo Verano	9.4	4.8	-49.00 %
PMGD PFV Aviles	44.1	9.1	-79.30 %	PMGD PFV Población	4.3	3.3	-23.13 %
PMGD PFV Ayla	75.1	12.8	-82.98 %	PMGD PFV Portezuelo	11.1	3.7	-66.86 %
PMGD PFV Bellavista	17.2	11.4	-33.65 %	PMGD PFV Pretty Field	7.0	13.1	+85.92 %
PMGD PFV Bellavista	49.4	50.0	+1.33 %	PMGD PFV Puangue	29.7	5.9	-80.07 %
PMGD PFV Berrueco	84.6	31.0	-63.40 %	PMGD PFV Pueblo Seco	86.9	39.8	-54.23 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.9	10.7	-62.97 %	PMGD PFV Puelche	27.6	11.7	-57.72 %
PMGD PFV Bér gamo	25.5	2.5	-90.32 %	PMGD PFV Puente Solar	15.9	4.3	-73.15 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	56.6	24.0	-57.56 %	PMGD PFV Pullalli	7.2	5.7	-21.37 %
PMGD PFV Cabilsol	8.7	6.2	-29.07 %	PMGD PFV Punta Baja	17.3	18.3	+5.78 %
PMGD PFV Cabrero	87.3	34.1	-60.99 %	PMGD PFV Queltehue	21.0	3.0	-85.51 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	37.1	85.7	+130.72 %	PMGD PFV Quemados	40.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-95.50 %	PMGD PFV Quetena	88.5	58.7	-33.61 %
PMGD PFV Calama	97.7	60.7	-37.91 %	PMGD PFV Quillay	17.0	3.7	-78.47 %
PMGD PFV Calle Larga	5.7	15.1	+164.99 %	PMGD PFV Quinantu	13.3	15.8	+18.44 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.0	2.0	-90.55 %	PMGD PFV Quinta	7.0	14.2	+103.55 %
PMGD PFV Canelillo	17.5	12.5	-28.56 %	PMGD PFV RDCL SAN	32.5	10.5	-67.78 %
PMGD PFV Canesa	10.9	14.3	+31.15 %	PMGD PFV REN	25.7	0.5	-98.11 %
PMGD PFV Cantera	19.4	4.0	-79.50 %	PMGD PFV RLA	6.0	4.0	-32.74 %
PMGD PFV Cantillana	68.2	8.5	-87.52 %	PMGD PFV Ranguil	27.5	5.7	-79.15 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ratulemus	22.2	7.1	-68.12 %
PMGD PFV Casabermeja	46.5	7.6	-83.61 %	PMGD PFV Rauquen	70.7	5.8	-91.86 %
PMGD PFV Casuto	5.2	10.9	+108.77 %	PMGD PFV Recoleta	22.5	64.9	+187.85 %
PMGD PFV Catemu	3.9	7.7	+97.44 %	PMGD PFV Rengo	-	3.6	-
PMGD PFV Catán	11.6	9.9	-14.84 %	PMGD PFV Rexner	13.6	12.5	-8.08 %
PMGD PFV Cauquenes	25.5	6.8	-73.25 %	PMGD PFV Rimini	69.1	12.0	-82.70 %
PMGD PFV Chacabuco	21.3	42.4	+98.98 %	PMGD PFV Rinconada	46.7	6.7	-85.60 %
PMGD PFV Chalinga	13.4	24.2	+81.18 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	85.8	18.6	-78.33 %
PMGD PFV Champa	53.6	6.2	-88.49 %	PMGD PFV Rinconada Norte	16.4	16.5	+0.75 %
PMGD PFV Chancon	7.8	2.5	-68.03 %	PMGD PFV Rodeo	13.4	7.2	-46.45 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Romeria	85.3	5.2	-93.93 %
PMGD PFV Chimbarongo	72.8	0.5	-99.35 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchifí	15.1	18.1	+19.76 %	PMGD PFV Rovián	9.3	5.8	-37.42 %
PMGD PFV Cipres	35.2	10.7	-69.66 %	PMGD PFV Río Peuco	19.2	2.4	-87.62 %
PMGD PFV Citrino	4.3	3.8	-12.76 %	PMGD PFV SDSI	27.9	11.4	-59.01 %
PMGD PFV Kkilir	72.6	44.4	-38.91 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	14.8	13.9	-6.12 %
PMGD PFV Clementina	39.2	24.4	-37.77 %	PMGD PFV Salerno Solar	20.1	4.9	-75.64 %
PMGD PFV Cocharcas	26.2	6.7	-74.49 %	PMGD PFV Samo Bajo	5.8	17.2	+197.31 %
PMGD PFV Cocinillas	13.7	12.3	-9.69 %	PMGD PFV San Antonio	34.7	13.9	-59.79 %
PMGD PFV Coinco	-	0.2	-	PMGD PFV San Camilo	26.1	3.0	-88.48 %
PMGD PFV Colchagua	12.9	3.0	-76.63 %	PMGD PFV San Carlos	20.8	6.0	-70.96 %
PMGD PFV Colina	53.4	45.6	-14.58 %	PMGD PFV San Emilio I	20.8	1.6	-92.30 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.7	3.8	-79.95 %	PMGD PFV San Francisco	9.6	13.9	+44.61 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	3.7	2.6	-29.73 %
PMGD PFV Condor Pelvin	15.5	1.9	-87.54 %	PMGD PFV San José II	30.3	7.5	-75.15 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.4	8.9	-5.68 %	PMGD PFV San Pedro	8.3	3.7	-56.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	5.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	22.4	14.0	-37.68 %
PMGD PFV Cortijo	80.9	41.4	-48.81 %	PMGD PFV Santa Adriana	4.8	3.9	-19.74 %
PMGD PFV Covadonga	81.3	85.6	+5.27 %	PMGD PFV Santa Amelia	21.5	2.8	-87.09 %
PMGD PFV Coyunche	29.2	16.3	-44.15 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.7	1.1	-95.11 %
PMGD PFV Crucero	5.3	3.0	-43.15 %	PMGD PFV Santa Cecilia	14.5	11.7	-19.33 %
PMGD PFV Cruz	19.3	14.3	-26.11 %	PMGD PFV Santa Clara	6.8	13.8	+103.27 %
PMGD PFV Curacavi	19.8	4.5	-77.03 %	PMGD PFV Santa Cruz	75.2	14.7	-80.48 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.8	8.9	-43.42 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	60.9	5.9	-90.34 %
PMGD PFV Dadinco	30.6	8.9	-71.06 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	13.7	11.1	-18.67 %	PMGD PFV Santa Ester	26.6	6.6	-75.15 %
PMGD PFV Diego de Almagro	71.2	79.0	+10.91 %	PMGD PFV Santa Francisca	14.3	39.3	+174.25 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.6	3.0	-81.79 %	PMGD PFV Santa Inés	18.5	11.4	-38.25 %
PMGD PFV Don Enrique	36.5	52.9	+45.03 %	PMGD PFV Santa Julia	8.7	5.8	-32.99 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.0	1.6	-76.35 %	PMGD PFV Santa Laura	10.7	8.1	-24.04 %
PMGD PFV Don Jorge	22.1	4.3	-80.71 %	PMGD PFV Santa Lucía	15.2	0.5	-96.48 %
PMGD PFV Don Mariano	17.7	1.9	-89.57 %	PMGD PFV Santa Luisa	22.9	6.7	-70.79 %
PMGD PFV Don Martín	29.4	9.7	-67.10 %	PMGD PFV Santa Margarita	23.3	3.6	-84.39 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	24.1	6.4	-73.56 %
PMGD PFV Don Rodrigo	45.8	8.0	-82.58 %	PMGD PFV Santuario	11.5	10.5	-8.40 %
PMGD PFV Doña Igna	16.0	0.1	-99.10 %	PMGD PFV Saturno Norte	16.8	4.9	-70.97 %
PMGD PFV Doñihue	10.2	8.2	-19.75 %	PMGD PFV Siete Colores	27.0	0.1	-99.57 %
PMGD PFV Duquenco Solar	98.4	40.6	-58.73 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	45.3	23.3	-48.62 %
PMGD PFV Eclipse	25.2	11.4	-54.59 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.5	20.3	+4.13 %
PMGD PFV El Boco	12.8	8.9	-30.67 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	55.4	6.4	-88.42 %	PMGD PFV Sunhunter	25.6	92.7	+262.50 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.1	5.5	+8.54 %	PMGD PFV Talca	80.6	14.1	-82.55 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.1	5.2	+1.49 %	PMGD PFV Talhuén	22.0	25.0	+13.60 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	8.4	-	PMGD PFV Tallado	49.1	61.8	+25.75 %
PMGD PFV El Chincol	5.5	6.1	+10.03 %	PMGD PFV Tamarugo	22.3	22.8	+2.24 %
PMGD PFV El Chucao	26.7	4.9	-81.56 %	PMGD PFV Tambo Real	19.3	15.0	-22.23 %
PMGD PFV El Cóndor	10.4	0.8	-91.97 %	PMGD PFV Taranto	65.3	9.9	-84.80 %
PMGD PFV El Divisadero	17.2	23.9	+38.90 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	0.0	0.0	-	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	69.0	14.7	-78.72 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.1	-
PMGD PFV El Gaviotin	12.7	57.1	+349.72 %	PMGD PFV Til Til	9.1	14.2	+55.09 %
PMGD PFV El Huaso	16.5	10.1	-38.73 %	PMGD PFV Torino	30.2	2.0	-93.38 %
PMGD PFV El Ingenio	8.0	8.9	+11.46 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	13.3	12.5	-5.83 %
PMGD PFV El Laurel	47.2	5.4	-88.66 %	PMGD PFV Trebal	12.8	5.6	-56.05 %
PMGD PFV El Litre	41.5	28.9	-30.47 %	PMGD PFV Trebo	21.3	2.2	-89.48 %
PMGD PFV El Monte	18.7	4.3	-77.05 %	PMGD PFV Trica-Dos	3.4	3.0	-10.89 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	14.9	3.7	-74.94 %
PMGD PFV El Picurio	6.3	2.1	-67.25 %	PMGD PFV Trinidad	23.0	3.7	-83.69 %
PMGD PFV El Pilpen	12.2	3.8	-69.10 %	PMGD PFV Tucuquere	5.5	11.8	+115.19 %
PMGD PFV El Pítico	6.9	4.1	-39.95 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	30.4	10.8	-64.64 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	+52.13 %
PMGD PFV El Queltehue	6.5	4.1	-37.09 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.0	-99.91 %
PMGD PFV El Quemado	8.6	15.7	+83.08 %	PMGD PFV Valle Este II	64.1	66.1	+3.10 %
PMGD PFV El Queule	10.9	5.0	-54.17 %	PMGD PFV Valle Oeste II	60.6	57.5	-5.19 %
PMGD PFV El Rayador	88.5	0.3	-99.62 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	7.8	2.2	-71.22 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	2.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	28.2	8.7	-69.25 %
PMGD PFV El Roble	53.7	10.8	-79.86 %
PMGD PFV El Romeral	64.8	7.1	-89.02 %
PMGD PFV El Salitral	10.7	29.0	+171.28 %
PMGD PFV El Sauce	17.2	3.4	-80.04 %
PMGD PFV El Sharon	18.5	3.1	-83.28 %
PMGD PFV El Tiuque	9.8	1.9	-80.32 %
PMGD PFV El Trigal	87.1	48.2	-44.69 %
PMGD PFV El Zorzal	0.0	5.0	-
PMGD PFV Encino	13.4	1.4	-89.56 %
PMGD PFV Encon	17.5	13.0	-25.53 %
PMGD PFV Erinome	26.5	5.7	-78.39 %
PMGD PFV Escorial del Verano	17.0	14.3	-15.69 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	18.3	2.5	-86.40 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.9	4.8	-75.64 %
PMGD PFV Filomena	11.0	11.6	+5.39 %
PMGD PFV Florencia Solar	55.2	17.8	-67.74 %
PMGD PFV Foster	17.6	3.2	-81.59 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	5.0	0.4	-91.38 %
PMGD PFV Fulgor	22.3	13.1	-41.10 %
PMGD PFV GR Lemu	50.7	9.1	-82.09 %
PMGD PFV GR Peumo	64.0	8.4	-86.90 %
PMGD PFV GR Pitao	14.5	3.5	-76.11 %
PMGD PFV GR Rauli	63.6	7.3	-88.57 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	54.0	3.8	-93.03 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.2	2.1	-87.08 %
PMGD PFV Gabriela	30.3	74.6	+146.41 %
PMGD PFV Girasoles	17.4	2.9	-83.32 %
PMGD PFV Granada	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	30.4	85.8	+182.13 %
PMGD PFV Guadalaio	5.0	5.6	+11.38 %
PMGD PFV Guadalupe	26.8	25.9	-3.12 %
PMGD PFV Guanaco Solar	55.0	5.6	-89.89 %
PMGD PFV Guarana	12.9	2.8	-78.21 %
PMGD PFV Helios	15.9	10.9	-31.83 %
PMGD PFV Homero	4.8	2.2	-53.58 %
PMGD PFV Hormiga	7.8	7.3	-6.11 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.7	-30.68 %
PMGD PFV Huape	26.0	9.0	-65.24 %
PMGD PFV Huaquelson	35.3	69.3	+96.24 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.0	2.7	-85.67 %
PMGD PFV Illapel 5X	16.7	17.7	+5.84 %
PMGD PFV Independencia	16.5	7.6	-53.89 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.7	4.3	-80.88 %
PMGD PFV Jahuel	23.6	25.0	+5.97 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.7	0.0	-95.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	86.2	24.1	-72.04 %
PMGD PFV Vicente	14.5	4.0	-72.34 %
PMGD PFV Victoria	91.1	59.5	-34.62 %
PMGD PFV Villa Alegre	53.5	10.2	-80.92 %
PMGD PFV Villa Cruz	3.6	5.5	+53.33 %
PMGD PFV Villa Moscoso	17.7	3.0	-82.89 %
PMGD PFV Villa Prat	11.9	2.6	-78.37 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	3.3	-
PMGD PFV Villa Solar	26.2	4.7	-81.93 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	20.1	3.8	-80.83 %
PMGD PFV Yahutela	37.3	1.3	-96.60 %
PMGD PFV Ñilhue	3.4	3.2	-5.05 %
PMGD PFV Ñiquén	5.4	5.0	-6.72 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	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	-	50.0	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	6.7	6.5	-2.42 %
PMGD PFV Javiera Carrera	63.1	12.0	-80.90 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.3	0.9	-92.92 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	6.1	12.5	+104.32 %
PMGD PFV La Acacia	11.2	2.9	-73.94 %
PMGD PFV La Blanquina	63.3	8.6	-86.50 %
PMGD PFV La Chapeana	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.8	18.3	+216.85 %
PMGD PFV La Esperanza II	33.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	18.1	2.4	-86.55 %
PMGD PFV La Foresta	27.4	6.7	-75.55 %
PMGD PFV La Frontera	17.7	9.7	-45.21 %
PMGD PFV La Gamboina	36.4	4.9	-86.51 %
PMGD PFV La Lajuela	9.7	8.9	-8.41 %
PMGD PFV La Ligua	7.2	8.6	+19.51 %
PMGD PFV La Manga	12.9	2.7	-79.13 %
PMGD PFV La Muralla	17.5	2.2	-87.31 %
PMGD PFV La Palma Solar	94.2	28.7	-69.54 %
PMGD PFV La Victoria	77.8	23.1	-70.29 %
PMGD PFV Lagunilla	15.6	16.9	+8.33 %
PMGD PFV Las Arboledas	14.2	0.1	-99.25 %
PMGD PFV Las Cabras	18.5	2.8	-84.96 %
PMGD PFV Las Cachañas	52.3	5.6	-89.36 %
PMGD PFV Las Catitas	34.1	12.2	-64.14 %
PMGD PFV Las Chacras	7.2	2.9	-59.53 %
PMGD PFV Las Codornices	5.6	7.7	+36.92 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.7	7.3	+8.67 %
PMGD PFV Las Majadas	19.4	90.4	+365.30 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.1	2.1	-85.03 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.2	3.6	-82.14 %
PMGD PFV Las Palomas	13.2	11.4	-13.56 %
PMGD PFV Las Perdices	3.7	4.4	+19.89 %
PMGD PFV Las Rojas	24.5	13.3	-45.81 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	52.5	7.7	-85.32 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.9	1.7	-93.50 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.8	5.5	-76.87 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.6	8.1	-29.71 %
PMGD PFV Las Turcas	6.3	3.3	-48.38 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	10.8	-
PMGD PFV Lingue	19.5	2.4	-87.48 %
PMGD PFV Lipangue	4.7	6.7	+43.52 %
PMGD PFV Liquidambar	35.2	35.4	+0.55 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.2	3.9	-79.42 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	72.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	4.4	26.5	+503.24 %
PMGD PFV Llay Llay	55.2	32.1	-41.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	61.0	-
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	-	0.0	-
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	-
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	-	17.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.4	-
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	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	19.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	12.7	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.4	0.8	+95.03 %
PMGD PFV Lo Chacón	17.6	3.7	-78.73 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	8.7	7.5	-13.95 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.3	2.8	-81.72 %
PMGD PFV Lockma	38.3	38.8	+1.22 %
PMGD PFV Loica	27.3	6.6	-75.60 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.4	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	6.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12582.9	7943.7	-36.87 %

Abreviaturas:

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

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
HP Curillinque	Menor generación real por menores afluentes.
PE Atacama	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Domeyko	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Meseta de los Andes	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por limitación.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por control de transferencia

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

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 La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Kelar GNL	35.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	96.3	Limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Termopacífico	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período 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 Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HE Colbún	100.0	limitada a plena carga y no puede realizar SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrateos de generación en el sistema, según IL 2023001732.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio.
00:23	Enel Generación	C Pullinque U-1 y U-3 salen del servicio en forma intempestiva con 30 MW, según IF 2023004497 y 2023004498 respectivamente.
01:20	Enel Generación	C Pullinque U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2023004497.
01:22	Enel Generación	C Pullinque U-3 disponible, en servicio y cancelado IF 2023004498.
04:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 25 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001746. Cancelada IL 2023001743.
06:00	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga, según SDCF 2023103577.
06:00	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: En revisión de línea se encuentra en estructura N° 70, 6 de 13 aisladores quebrados, según IF 2023004505.
06:15	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103577.
06:17	Innergex	C. Mampil U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla en SS/AA, según IF 2023004523.
06:27	STM	SDAC deshabilitado.
06:27	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
06:27	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
07:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento.
07:48	Enor Chile	Línea de 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda 1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos correspondientes a Compañía Minera Sierra Gorda, según IF 2023004520.
08:12	Puntilla	C. Itata U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2023004500.
08:12	Puntilla	C. Itata U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW, según IF 2023004501.
09:00	Celeoredes	S/E Pirque con limitación. Causa informada: Indisponibilidad del enlace principal de comunicación scada MMOO. En servicio enlace de respaldo, según IL 2023001747.
09:35	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada y cancelado IF 2023004505.
09:57	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 de la línea de 220 kV San Simón - Frontera interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004504.
10:00	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos cercanos a elementos energizados en patio de mufas para atención de falla presente en línea de 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda 1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda 2, según SDCF 2023103581.
10:22	Puntilla	C. Itata U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2023004500.
10:23	Puntilla	C. Itata U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2023004501.
10:26	Innergex	C. Mampil U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004523.
10:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 26,5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001748. Cancelada IL 2023001746.
11:07	AES Andes	C. Cochran 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023103552.
11:16	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 de la línea de 220 kV San Simón - Frontera cerrados y cancelado IF 2023004504.
13:00	CGE	S/E Curanilahue TR-1 de 66/15 kV, 10 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 2 MW de consumos. Causa informada: Daños en pararrayos por animal en la parte superior del transformador, según IF 2023004519.
13:05	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar SVC2 sin limitación. Cancelado IF 2023004455 e IL 2023001719.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
13:16	Engie Transmisión	Línea 220 kV Chacaya - El Cobre 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de cadena de aisladores dañados en fase A de torre N°70, según SDCF 2023103584.
13:17	CGE	S/E Curanilahue Norte 52B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo producto de siniestro en el transformador N° 1 de S/E Curanilahue. Contempla pérdida de 18.5 MW de consumos correspondientes a SS/EE Curanilahue, Tres Pinos, Lebu y Cañete, según SDCF 2023103588.
13:32	Transec	S/E Lagunas Barra N° 2 de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes críticos en desconectador 89J1-1 de las fases 1 - 2 y 3, según SDCF 2023103562.
13:32	Transec	S/E Lagunas Banco de CCEE N° 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes críticos en desconectador 89J1-1 de las fases 1 - 2 y 3, según SDCF 2023103564.
13:32	Transec	S/E Lagunas Interruptores J1 - J6 - JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes críticos en desconectador 89J1-1 de las fases 1 - 2 y 3, según SDCF 2023103563.
13:39	CGE	S/E Curanilahue Norte 52B2 cerrado y recuperados los consumos de SS/EE Curanilahue, Tres Pinos y Lebu.
13:41	STS	S/E Cañete recuperado los consumos.
13:44	Minera TEK	S/E Lagunas Interruptores J13 y J15 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes críticos en desconectador 89J1-1 de las fases 1 - 2 y 3, según SDCF 2023103571.
14:23	Interchile	S/E Lagunas Interruptor J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes críticos en desconectador 89J1-1 de las fases 1 - 2 y 3, según SDCF 2023103586.
15:00	CGE	S/E Cachapoal con limitación. Causa informada: Banco de baterías de 125 Vcc indisponible por hurto de una unidad. Consumos quedan energizados directamente desde el cargador de baterías, según IL 2023001750.
16:05	Enor Chile	C. PFV San Pedro limitada a 95 MW. Causa informada: Cortocircuito en empalme de cable de media tensión provoca la desconexión intempestiva del circuito N°5 (52E5) de S/E Lasana, según IL 2023001753.
16:59	Enor Chile	C. PFV San Pedro limitada a 82 MW. Causa informada: Cortocircuito en empalme de cable de media tensión provoca la desconexión intempestiva del circuito N°5 (52E5) y adicionalmente provoca la falla del circuito N°6 (52E6) de S/E Lasana, según IL 2023001754. Cancelada IL 2023001753.
17:31	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103584.
17:40	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Llaima interrupción forzada por protecciones y se pierden 9 MW de consumos correspondientes a S/E Lautaro, según IF 2023004517.
17:40	Comasa	C. Lautaro 2 sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Victoria - Llaima.
17:59	CGE	Línea de 66 kV Victoria – Llaima, tramo Victoria – Lautaro cerrado y recuperado 2.5 MW de consumos. Queda F/S tramo Lautaro – Llaima.
18:01	CGE	S/E Lautaro recuperado el 100 % de los consumos.
18:13	Interchile	S/E Nueva Cardones ATR-2 de 500/220/34.5 kV, 750 MVA sin limitación (Fase C en servicio, U-R disponible). Cancelada IL 2023001735.
19:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 14,8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001751. Cancelada IL 2023001748.
20:26	CGE	Línea de 66 kV Victoria – Llaima, tramo Lautaro – Llaima cerrada y normalizada topología. Cancelado IF 2023004517.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -421.1 [MW].
10:37	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:37	CGE	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:15	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:15	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20.6 [MW/m].
19:34	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 630.1 [MW].
22:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -29.8 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
07:53	Transec	Transec	S/E Charrúa desconector 89J7-3 de línea de 220 kV Antuco - Charrúa 2.
20:04	Transec	Transec	S/E Concepción 89AT7-1.

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 cota y 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		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/11/2023	01:45	11/11/2023	06:53
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto	11/11/2023	07:33	11/11/2023	19:50
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.	11/11/2023	11:32	11/11/2023	09:12
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.	11/11/2023	12:25		
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos..	11/11/2023	12:33	11/11/2023	19:22
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.	11/11/2023	18:38		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	11/11/2023	21:12		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.	11/11/2023	02:38	11/11/2023	23:37
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	11/11/2023	02:41		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	11/11/2023	07:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.	11/11/2023	08:09		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.	11/11/2023	08:16	11/11/2023	09:14
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.	11/11/2023	15:58	11/11/2023	19:28