

INFORME DIARIO

Viernes 29 de Marzo del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	31.8	37.8	+19.14 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	147.8	158.2	+7.01 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	32.8	37.1	+13.01 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	65.0	64.7	-0.48 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	64.8	85.1	+31.23 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.7	-0.79 %		PMG HP Punta del Viento	66.6	70.7	+6.06 %	PMG
BESS La Cabaña	-	7.9	GNP		PMG HP Renaico	102.1	136.7	+33.87 %	PMG
BESS Salvador	352.5	239.5	-32.06 %		PMG HP Rio Huasco	19.1	26.9	+40.80 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	64.7	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	114.6	91.5	-20.22 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	51.6	57.3	+11.01 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1150.4	-2.18 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1218.6	1399.0	+14.80 %	LF, MM, DF	PMG PFV Castilla	13.4	22.1	+64.55 %	PMG
HE Antuco	2297.0	2285.5	-0.50 %	RO	PMG PFV Chercan	59.4	45.2	-23.84 %	PMG
HE Canutillar	1387.1	2293.0	+65.31 %		PMG PFV De los Andes	59.1	49.4	-16.50 %	PMG
HE Cipreses	1773.0	1482.9	-16.36 %	LF	PMG PFV Del Desierto	34.8	43.2	+24.11 %	PMG
HE Colbún	2637.1	4951.0	(*) +87.74 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1822.7	1707.3	-6.33 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	5.4	-10.45 %	PMG, P
HE Machicura	480.0	1128.0	+135.00 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1705.9	2256.2	+32.26 %	RO	PMG PFV Machicura	56.6	61.8	+9.23 %	PMG
HE Pehuenche	2989.2	2935.5	-1.79 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	296.1	320.1	+8.11 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	2998.7	3106.1	+3.58 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	1124.7	962.8	-14.40 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.9	-19.28 %	PMG
HP Abanico	621.5	794.3	+27.80 %		PMG PFV Puerto Seco	38.2	58.2	+52.33 %	PMG
HP Alfalfal	3012.2	3158.5	+4.86 %		PMG PFV Quilmo	58.3	69.3	+18.93 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	4.2	5.3	+25.41 %	PMG, DF
HP Ancoa	442.4	470.1	+6.26 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	46.5	56.3	+20.95 %	PMG
HP Blanco	24.0	719.1	+2896.25 %		PMG PFV Teno Solar	44.3	51.2	+15.65 %	PMG
HP Capullo	82.4	104.9	+27.26 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	165.7	194.2	+17.21 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	297.0	321.3	+8.18 %		PMG TER CMPC Tissue	-	73.6	-	PMG
HP Chacayes	1587.1	1736.3	+9.40 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	88.5	177.7	+100.77 %		PMG TER Celco	104.2	146.4	+40.53 %	PMG
HP Convento Viejo	101.7	123.3	+21.30 %		PMG TER Chiloé	2.7	0.0	-100.00 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	118.7	144.1	+21.37 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1506.7	1257.6	-16.54 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	400.2	487.3	+21.78 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	323.7	265.7	-17.93 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	231.1	243.6	+5.41 %	
HP Hornitos	923.0	876.3	-5.06 %	
HP Isla	1208.4	985.0	-18.49 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	602.0	497.9	-17.29 %	
HP La Confluencia	1900.4	1683.0	-11.44 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	100.9	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	61.0	60.9	-0.16 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	129.0	120.3	-6.73 %	
HP Lircay	334.7	358.5	+7.11 %	
HP Loma Alta	671.3	504.4	-24.86 %	
HP Los Hierros	143.0	170.1	+18.97 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	17.2	33.5	+95.39 %	
HP Los Quilos	531.0	572.5	+7.82 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM
HP Mocho	100.2	125.2	+24.97 %	
HP Palmucho	501.3	648.2	+29.29 %	
HP Peuchen	215.5	216.9	+0.64 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	147.1	227.1	+54.36 %	
HP Puntilla	285.5	354.0	+24.01 %	RO
HP Queltehués	594.4	651.7	+9.63 %	DF
HP Quilleco	215.6	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	71.2	94.3	+32.37 %	
HP Río Picoiquén	4.5	8.6	+91.11 %	
HP Rucatayo	104.0	312.9	+200.91 %	
HP Rucue	998.8	931.0	-6.79 %	RO
HP San Andrés	584.9	672.9	+15.04 %	
HP San Ignacio	0.0	477.0	GNP	
HP Sauzal	1245.8	1239.8	-0.48 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	194.0	199.8	+2.96 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	876.2	686.4	-21.67 %	LF
PE Atacama	272.7	189.9	-30.38 %	
PE Aurora	536.9	805.4	+50.02 %	
PE Cabo Leones 1	172.2	239.7	+39.21 %	
PE Cabo Leones 2	238.5	160.4	-32.76 %	
PE Cabo Leones 3	236.2	193.7	-17.99 %	
PE Calama	850.6	769.5	-9.54 %	
PE Campo Lindo	684.0	1078.9	+57.73 %	
PE Canela	9.7	4.8	-50.80 %	
PE Canela 2	74.5	60.0	-19.54 %	
PE Cardonal	46.4	126.5	+172.92 %	P
PE Cerro Tigre	492.4	930.1	+88.89 %	
PE Cuel	282.3	238.9	-15.36 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maitén	-	17.0	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.9	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4812.6	5108.6	+6.15 %	
TER Angamos-ANG2	4601.7	4877.7	+6.00 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	387.0	142.5	-63.18 %	LF
TER Arauco MAPA	810.0	141.8	-82.49 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	2.4	GNP	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4680.0	4802.8	+2.62 %	
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	250.4	GNP	
TER CMPC Laja	370.7	0.0	-100.00 %	LF
TER CMPC Pacífico	385.6	535.5	+38.88 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4379.8	4727.0	+7.93 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	237.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	247.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	25.0	GNP	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	156.3	238.6	+52.62 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4423.5	4649.2	+5.10 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	307.5	1144.5	+272.20 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	27.4	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	128.4	83.1	-35.34 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	77.8	34.2	-56.07 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1289.1	964.1	-25.21 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	170.9	169.9	-0.57 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	464.7	397.7	-14.42 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lebu	92.1	22.1	-76.03 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	399.8	984.2	+146.14 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	703.6	705.0	+0.20 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	311.7	219.7	-29.52 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	66.6	90.7	+36.30 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	20.7	53.5	+159.02 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	978.8	1145.5	+17.03 %		TER Escuadrón	42.1	22.7	-46.21 %	LF
PE Malleco Norte	1077.8	1030.7	-4.37 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1242.1	1319.2	+6.20 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	39.6	71.1	+79.61 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	627.1	507.7	-19.04 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Monte Redondo	25.5	24.9	-2.36 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	441.8	341.5	-22.69 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2418.4	2548.9	+5.40 %	RO
PE Puelche Sur	1210.3	1087.2	-10.17 %		TER Guacolda 5	781.1	950.6	+21.70 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.2	GNP	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	28.3	34.1	+20.45 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	78.5	59.7	-23.96 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1062.1	879.0	-17.24 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1723.6	1746.9	+1.36 %		TER IEM	2597.9	3200.1	+23.18 %	
PE San Gabriel	2189.1	1697.2	-22.47 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	271.8	247.0	-9.13 %		TER Kelar GNL	7673.0	7933.9	+3.40 %	
PE San Matías	413.9	64.5	-84.41 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	171.0	248.7	+45.43 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	282.9	403.4	+42.59 %		TER Laja Energía Verde	156.0	96.9	-37.88 %	
PE Sarco	447.7	168.5	-62.37 %		TER Lautaro I	448.9	582.6	+29.77 %	
PE Sierra Gorda Este	303.1	454.6	+49.99 %	LF	TER Lautaro II	371.3	475.1	+27.98 %	
PE Talinay Oriente	75.6	122.7	+62.38 %		TER Llanos Blancos	25.0	0.0	-100.00 %	
PE Talinay Poniente	94.1	76.6	-18.60 %		TER Loma Los Colorados II	210.0	239.7	+14.14 %	
PE Taltal	443.1	515.4	+16.33 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	197.9	451.7	+128.23 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1193.1	920.9	-22.81 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	5.0	19.8	+299.04 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	21.7	11.3	-47.92 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	526.8	396.7	-24.70 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	413.1	435.9	+5.52 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	143.7	113.2	-21.22 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	46.0	35.3	-23.23 %		TER Masisa	195.0	165.6	-15.06 %	LF
PFV Andes Solar II-B	725.8	953.6	+31.38 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	10.7	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1245.5	824.9	-33.77 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	326.2	362.7	+11.19 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	668.8	740.0	+10.65 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1755.0	2009.3	+14.49 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	7.3	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1997.8	2129.8	+6.61 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	572.0	521.0	-8.91 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	190.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	461.7	440.7	-4.55 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	759.3	613.1	-19.26 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	175.7	204.9	+16.62 %		TER Nehuenco I GNL	790.5	1121.0	+41.81 %	
PFV Conejo	660.6	606.8	-8.15 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1841.8	2684.0	+45.72 %	
PFV Coya	850.6	900.2	+5.83 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	466.0	GNP	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II GNL	442.0	0.0	-100.00 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	6814.3	6883.0	+1.01 %	
PFV Diego de Almagro	163.9	151.5	-7.58 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1327.7	1315.4	-0.93 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	969.5	1018.4	+5.04 %		TER Newen Gas Arg	3.0	29.5	+882.00 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2370.5	+4.82 %	RO
PFV Doña Carmen	99.7	92.4	-7.35 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	0.0	(*) -100.00 %	RO, DF
PFV El Aguila	14.3	13.8	-3.50 %		TER Nueva Aldea	168.0	1080.1	+542.98 %	DF
PFV El Manzano	367.0	304.4	-17.04 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	660.1	610.1	-7.57 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1090.9	904.1	-17.12 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	396.1	382.8	-3.35 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1973.0	1580.9	-19.88 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	899.3	56.6	-93.71 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	2773.1	1904.0	-31.34 %	
PFV Granja Solar	774.0	677.6	-12.46 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2094.2	2488.8	+18.84 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	483.6	466.6	-3.51 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	519.3	+27.28 %	
PFV Jama	154.1	321.2	+108.46 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	313.1	391.4	+24.99 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	368.6	325.6	-11.66 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	102.2	55.3	-45.87 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	464.6	472.7	+1.74 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	1427.0	(*)GNP	
PFV La Silla	11.7	12.7	+8.53 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	347.0	365.6	+5.36 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	104.1	110.7	+6.32 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	1535.0	(*)GNP	
PFV Las Salinas	423.0	1491.1	+252.55 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	306.5	428.2	+39.71 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	186.0	227.8	+22.46 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	26.0	26.0	+0.00 %		TER San Isidro I GNL	2024.9	2086.1	+3.03 %	
PFV Luz del Norte	806.1	668.1	-17.12 %		TER San Isidro I Gas Arg	2995.7	3204.7	+6.98 %	
PFV Malgarida	1655.2	1517.6	-8.32 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	424.2	383.9	-9.49 %		TER San Isidro II GNL	1805.4	1790.5	-0.83 %	
PFV Meseta de los Andes	799.1	793.3	-0.72 %		TER San Isidro II Gas Arg	5120.3	5224.0	+2.02 %	
PFV Nuevo Quillagua	715.9	551.5	-22.97 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	48.7	15.1	-68.99 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	444.4	385.3	-13.30 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	31.8	670.3	+2007.99 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	48.1	46.7	-2.86 %		TER Santa Fe	1203.5	1401.9	+16.49 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	122.9	97.0	-21.05 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	628.0	607.0	-3.35 %		TER Santa Marta	232.7	107.5	-53.80 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	722.8	854.2	+18.18 %	
PFV Salvador	181.3	83.7	-53.86 %	
PFV San Andres	173.4	181.8	+4.88 %	LF
PFV San Pedro	835.3	518.5	-37.92 %	
PFV Santa Isabel	1080.0	723.7	-32.99 %	LF
PFV Santiago	492.5	442.9	-10.09 %	
PFV Sol de Lila	939.5	867.2	-7.70 %	
PFV Sol de los Andes	545.9	511.4	-6.34 %	
PFV Sol del Desierto	1633.5	1404.3	-14.03 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	790.3	670.9	-15.11 %	
PFV Uribe Solar	489.2	333.5	-31.82 %	LF
PFV Usya	379.1	338.4	-10.76 %	
PFV Valle Escondido	519.9	551.7	+6.12 %	
PFV Valle del Sol	960.7	966.6	+0.61 %	
PFV Willka	800.6	456.4	-43.00 %	
PMG HP Aillin	1.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	28.8	+9.09 %	PMG
PMG HP Callao	15.8	12.0	-24.43 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	169.8	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	50.4	+29.23 %	PMG
PMG HP Corrales	66.0	70.1	+6.14 %	PMG
PMG HP Correntoso	28.8	26.8	-6.94 %	PMG
PMG HP Dos Valles	71.5	66.1	-7.65 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	5.6	6.0	+7.13 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	27.0	44.0	+62.96 %	PMG
PMG HP Juncalito	36.5	19.6	-46.27 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	52.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC2	9.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC3	13.5	17.8	+32.41 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	61.7	-14.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6616.6	7095.0	+7.23 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1347.0	1559.0	+15.74 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1299.3	1320.0	+1.59 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	6399.8	6426.6	+0.42 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	451.5	429.6	-4.86 %	LF
TER Viñales	430.3	498.3	+15.81 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	198804.4	208413.7	+4.83 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.3	33.5	+0.68 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.8	+3.11 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	86.1	83.2	-3.41 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	27.0	29.4	+8.89 %
PMGD HP Caliboro	21.4	22.0	+2.40 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	50.5	50.1	-0.76 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.2	11.5	+24.85 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	37.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	4.7	-
PMGD HP Dongo	33.9	29.7	-12.57 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.4	-
PMGD HP El Agrio	3.7	3.6	-4.16 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.8	-
PMGD HP El Atajo	19.7	19.9	+0.96 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.3	+1.35 %
PMGD HP El Canelo	50.0	49.8	-0.39 %
PMGD HP El Colorado	18.4	22.0	+19.61 %
PMGD HP El Diuto	56.9	59.2	+4.03 %
PMGD HP El Galpón	10.5	10.5	+0.07 %
PMGD HP El Llano	21.4	20.6	-3.89 %
PMGD HP El Manzano	63.0	62.6	-0.65 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.8	23.5	+7.54 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	6.6	8.0	+21.76 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	85.0	+18.07 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	3.0	+22.58 %
PMGD HP La Compañía II	28.5	24.4	-14.68 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.5	10.9	+4.23 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.6	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	127.0	122.2	-3.81 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	14.3	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	38.1	36.1	-5.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	36.8	36.9	+0.25 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.3	15.7	-9.11 %
PMGD PFV Lockma	76.9	80.9	+5.18 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	17.4	16.4	-6.13 %
PMGD PFV Los Cisnes	52.3	38.3	-26.73 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.3	21.9	-13.47 %
PMGD PFV Los Jotes	21.7	18.7	-13.79 %
PMGD PFV Los Lagos	14.2	11.7	-17.58 %
PMGD PFV Los Libertadores	49.4	34.8	-29.63 %
PMGD PFV Los Lirios	42.8	40.8	-4.70 %
PMGD PFV Los Magnolios	21.4	17.9	-16.48 %
PMGD PFV Los Molinos	79.0	59.2	-25.07 %
PMGD PFV Los Nogales	16.5	17.1	+3.51 %
PMGD PFV Los Paltos	17.0	15.3	-10.21 %
PMGD PFV Los Patos	27.3	22.4	-18.03 %
PMGD PFV Los Perales	18.3	17.4	-5.41 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.5	14.8	+2.17 %
PMGD PFV Los Tauretes	19.5	4.3	-78.11 %
PMGD PFV Los Tordos	41.5	40.2	-3.26 %
PMGD PFV Luce Solar	16.0	2.2	-86.07 %
PMGD PFV Luders	25.8	20.1	-21.94 %
PMGD PFV Lumbreras	22.7	17.8	-21.60 %
PMGD PFV Luna	18.2	11.0	-39.40 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	18.7	-2.98 %
PMGD PFV Macarena Solar	3.7	21.5	+483.77 %
PMGD PFV Maikono	9.9	11.5	+15.89 %
PMGD PFV Maimalicán	45.6	55.9	+22.64 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	79.2	56.0	-29.30 %
PMGD PFV Malinke	12.2	9.9	-18.90 %
PMGD PFV Malloco	12.3	8.9	-27.74 %
PMGD PFV Malvilla	19.9	17.6	-11.83 %
PMGD PFV Manao	20.7	17.2	-16.96 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	16.9	13.8	-18.57 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	71.6	60.9	-14.86 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.1	9.8	-34.70 %
PMGD PFV Marin	22.2	22.2	-0.14 %
PMGD PFV María Pinto	15.8	11.8	-25.21 %
PMGD PFV Meco Chillan	49.0	47.5	-3.13 %
PMGD PFV Meli	64.6	61.7	-4.53 %
PMGD PFV Membrillo	18.8	18.5	-1.42 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.5	12.3	+44.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	29.2	20.4	-30.09 %
PMGD HP MSA-I	0.0	13.9	-
PMGD HP Maisán	2.9	2.6	-10.33 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	70.6	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.4	-
PMGD HP Melo	42.2	42.3	+0.24 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.1	1.3	-38.19 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	9.2	-
PMGD HP Munilque II	9.9	10.1	+1.77 %
PMGD HP Palmar	21.6	19.7	-8.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.1	4.9	-19.94 %
PMGD HP Pichilonco	10.1	9.5	-5.80 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-24.44 %
PMGD HP Purísima	3.0	3.1	+1.29 %
PMGD HP Quillaileo	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	9.3	8.9	-3.66 %
PMGD HP Roblería	44.7	45.1	+0.97 %
PMGD HP Río Mulchén	1.3	2.3	+72.44 %
PMGD HP Río Trueno	12.6	9.2	-26.92 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.2	-
PMGD HP Santa Isabel	10.3	13.0	+25.75 %
PMGD HP Santa Rosa	11.3	11.5	+2.33 %
PMGD HP Sauce Andes	6.5	8.0	+22.63 %
PMGD HP Trailelfú	3.9	3.1	-20.58 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	28.0	18.3	-34.66 %
PMGD HP Truful Truful	4.6	18.3	+293.75 %
PMGD PE El Arrebol	88.9	106.0	+19.23 %
PMGD PE El Nogal	102.0	57.5	-43.64 %
PMGD PE Huajache	78.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	93.0	130.1	+39.89 %
PMGD PE Lebu III	61.1	3.5	-94.27 %
PMGD PE Raki	88.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	50.1	61.1	+22.02 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	35.9	43.4	+20.69 %
PMGD PFV Alcaldesa	48.0	46.7	-2.69 %
PMGD PFV Alcon Solar	69.5	65.0	-6.40 %
PMGD PFV Alhué	5.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	26.3	16.5	-37.17 %
PMGD PFV Alto Solar	17.5	0.1	-99.19 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.7	13.1	+22.36 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.9	23.8	-23.01 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.8	11.5	-35.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	17.6	19.0	+8.08 %
PMGD PFV Mitchi	78.5	79.2	+0.91 %
PMGD PFV Montt	19.1	14.2	-25.56 %
PMGD PFV Mostazal	79.4	59.4	-25.16 %
PMGD PFV Moya	72.1	69.6	-3.51 %
PMGD PFV Mutupín	55.1	66.6	+20.85 %
PMGD PFV Nahuén	77.4	47.5	-38.66 %
PMGD PFV Nan	15.3	49.6	+224.01 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.7	17.0	-17.57 %
PMGD PFV Newentun	44.4	41.9	-5.62 %
PMGD PFV Nihue	18.5	15.7	-14.94 %
PMGD PFV Norte Chico	15.5	14.2	-8.58 %
PMGD PFV Ocoa	28.2	21.1	-25.18 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.9	13.2	-30.53 %
PMGD PFV Olivillo	57.5	51.5	-10.56 %
PMGD PFV Orion	19.2	19.7	+2.74 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	17.0	-24.69 %
PMGD PFV Ovalle Norte	57.1	47.5	-16.75 %
PMGD PFV Ovejería	74.8	61.6	-17.61 %
PMGD PFV PAS1	68.4	74.1	+8.26 %
PMGD PFV PSF El Peral	74.1	70.6	-4.72 %
PMGD PFV PSF Horizonte	41.5	32.7	-21.33 %
PMGD PFV Pachira	55.9	69.8	+25.00 %
PMGD PFV Paillihue	70.4	68.6	-2.55 %
PMGD PFV Paine	78.1	78.5	+0.48 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	57.0	+64.35 %
PMGD PFV Pama	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	33.3	35.7	+7.28 %
PMGD PFV Panquehue II	39.8	36.3	-8.77 %
PMGD PFV Paraguay	54.1	60.3	+11.49 %
PMGD PFV Paranal	17.2	17.1	-1.09 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.8	19.2	-3.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	54.6	60.5	+10.88 %
PMGD PFV Parque El Olivar	22.6	21.7	-4.05 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.4	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	15.5	13.0	-16.26 %
PMGD PFV Parque La Colonia	69.8	61.1	-12.50 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.0	8.2	-18.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	47.0	46.1	-1.78 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	60.5	66.3	+9.46 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	37.6	39.1	+3.89 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	76.2	54.1	-29.02 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	46.1	39.1	-15.22 %
PMGD PFV Pastrán	74.6	56.7	-23.97 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	67.0	59.2	-11.72 %
PMGD PFV Pedreros	19.0	9.4	-50.75 %
PMGD PFV Pegasus	18.9	19.9	+5.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	69.3	64.4	-6.98 %	PMGD PFV Pellin	1.9	2.2	+15.54 %
PMGD PFV Antonia	8.7	7.1	-18.80 %	PMGD PFV Pelumpen	18.5	19.0	+2.78 %
PMGD PFV Argomedo	52.7	49.8	-5.34 %	PMGD PFV Penaflor	62.8	57.2	-8.87 %
PMGD PFV Arica	40.4	74.1	+83.40 %	PMGD PFV Pencahue	12.5	9.9	-21.03 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	19.0	18.3	-3.89 %
PMGD PFV Armazones	42.3	42.1	-0.61 %	PMGD PFV Pepa	79.1	58.1	-26.60 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.9	17.0	-4.57 %	PMGD PFV Pequen	14.7	18.8	+28.07 %
PMGD PFV Astillas	84.0	82.0	-2.41 %	PMGD PFV Peralillo	12.6	6.0	-52.56 %
PMGD PFV Avel Solar	70.1	68.3	-2.53 %	PMGD PFV Pica	0.2	1.9	+1100.62 %
PMGD PFV Avellano	26.3	31.9	+21.44 %	PMGD PFV Pichon	8.0	7.8	-2.50 %
PMGD PFV Aviles	50.9	43.9	-13.74 %	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	19.6	20.1	+2.76 %
PMGD PFV Ayla	72.9	34.5	-52.69 %	PMGD PFV Pilipilen	16.8	19.2	+14.33 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.7	13.0	+33.51 %	PMGD PFV Piquero	76.0	64.9	-14.58 %
PMGD PFV Bellavista	22.9	10.9	-52.52 %	PMGD PFV Pirque	16.9	15.9	-6.06 %
PMGD PFV Bellavista	52.0	53.5	+2.71 %	PMGD PFV Pitotoy	19.0	18.0	-5.09 %
PMGD PFV Berrueco	62.4	64.3	+3.05 %	PMGD PFV Pitra	19.1	17.9	-6.44 %
PMGD PFV Blu	19.6	21.6	+10.55 %	PMGD PFV Placilla	51.5	50.3	-2.30 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.7	19.2	-2.63 %	PMGD PFV Playerito	19.6	19.0	-3.24 %
PMGD PFV Bérnago	18.1	19.7	+8.69 %	PMGD PFV Playero	19.5	18.8	-3.54 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	65.1	66.0	+1.47 %	PMGD PFV Playeron	20.4	19.7	-3.19 %
PMGD PFV Cabilsol	23.9	17.0	-28.82 %	PMGD PFV Plomo Verano	18.9	17.9	-5.52 %
PMGD PFV Cabrero	70.2	63.3	-9.83 %	PMGD PFV Población	17.7	10.8	-38.78 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	76.4	76.0	-0.53 %	PMGD PFV Pocillas	14.5	14.3	-1.34 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pomuyeto	0.3	2.2	+573.43 %
PMGD PFV Calama	89.8	83.3	-7.25 %	PMGD PFV Portezuelo	23.9	2.1	-91.38 %
PMGD PFV Calle Larga	18.7	20.2	+8.05 %	PMGD PFV Pretty Field	14.0	12.0	-14.37 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.9	18.7	-5.77 %	PMGD PFV Puangue	33.8	26.1	-22.77 %
PMGD PFV Canelillo	18.5	5.8	-68.67 %	PMGD PFV Pueblo Seco	59.8	67.1	+12.26 %
PMGD PFV Canesa	19.1	20.0	+4.68 %	PMGD PFV Puelche	18.8	16.0	-14.96 %
PMGD PFV Cantera	18.5	15.7	-15.10 %	PMGD PFV Puente Solar	18.3	17.1	-6.70 %
PMGD PFV Cantillana	66.2	57.9	-12.47 %	PMGD PFV Pullalli	18.5	15.6	-15.73 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	12.8	12.6	-1.73 %
PMGD PFV Caracoles	13.5	18.8	+39.76 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	46.9	44.0	-6.18 %	PMGD PFV Queltehue	15.5	17.2	+10.60 %
PMGD PFV Casuto	17.1	15.6	-8.48 %	PMGD PFV Quemados	47.7	45.7	-4.19 %
PMGD PFV Catemu	12.5	12.5	-0.33 %	PMGD PFV Quetena	70.6	74.0	+4.77 %
PMGD PFV Catán	24.1	20.0	-16.93 %	PMGD PFV Quillay	18.3	15.2	-16.97 %
PMGD PFV Cauquenes	19.4	10.7	-44.71 %	PMGD PFV Quinantu	76.5	64.9	-15.12 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	52.7	47.0	-10.85 %	PMGD PFV Quinta	20.1	22.2	+9.99 %
PMGD PFV Ce Caldera	58.9	46.9	-20.32 %	PMGD PFV RDCL SAN	55.5	52.0	-6.24 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	61.7	-4.65 %	PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	79.3	74.3	-6.27 %	PMGD PFV RLA	16.2	11.3	-30.35 %
PMGD PFV Chalinga	19.9	20.4	+2.84 %	PMGD PFV Ranguil	17.4	9.9	-42.96 %
PMGD PFV Champa	16.8	32.6	+94.22 %	PMGD PFV Ratulemus	19.4	19.1	-1.64 %
PMGD PFV Chancon	17.3	12.0	-30.78 %	PMGD PFV Rauquen	52.5	58.0	+10.49 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	50.0	44.4	-11.36 %
PMGD PFV Chilener	-	1.3	-	PMGD PFV Rengo	1.0	4.1	+315.16 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rexner	19.0	19.1	+0.46 %
PMGD PFV Chuchifí	14.8	12.9	-13.00 %	PMGD PFV Rimini	61.1	47.5	-22.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	28.2	29.8	+5.63 %	PMGD PFV Rinconada	41.0	41.2	+0.62 %
PMGD PFV Citrino	17.5	14.9	-15.10 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	76.1	68.9	-9.40 %
PMGD PFV Ckilir	25.7	2.5	-90.23 %	PMGD PFV Rinconada Norte	23.4	23.3	-0.35 %
PMGD PFV Clementina	9.1	9.1	+0.64 %	PMGD PFV Rodeo	13.8	13.5	-2.01 %
PMGD PFV Cocharcas	17.9	17.5	-2.25 %	PMGD PFV Romeria	66.8	64.1	-4.02 %
PMGD PFV Cocinillas	20.0	19.2	-3.99 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coingo	13.8	15.9	+14.92 %	PMGD PFV Rosián	42.9	34.1	-20.52 %
PMGD PFV Colchagua	18.6	17.3	-7.11 %	PMGD PFV Rucapaine	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	45.7	46.8	+2.56 %	PMGD PFV Río Peuco	17.8	17.3	-3.22 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	17.9	16.9	-5.56 %	PMGD PFV SDSI	19.5	19.3	-1.33 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV SGT CATAPILCO	38.3	42.3	+10.33 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.7	14.2	-23.95 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	19.9	19.8	-0.57 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.8	10.2	+16.63 %	PMGD PFV Salerno Solar	19.6	16.8	-14.02 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	10.3	11.5	+10.91 %
PMGD PFV Corso	16.8	20.9	+24.37 %	PMGD PFV San Antonio	26.4	32.1	+21.57 %
PMGD PFV Cortijo	71.5	52.5	-26.59 %	PMGD PFV San Camilo	15.4	19.7	+27.81 %
PMGD PFV Covadonga	81.8	82.0	+0.29 %	PMGD PFV San Carlos	16.7	17.3	+3.91 %
PMGD PFV Coyunche	20.9	20.5	-2.14 %	PMGD PFV San Emilio I	13.4	17.0	+26.54 %
PMGD PFV Crucero	25.1	15.5	-38.30 %	PMGD PFV San Eugenio	-	24.1	-
PMGD PFV Cruz	23.2	21.5	-7.35 %	PMGD PFV San Francisco	27.2	22.7	-16.39 %
PMGD PFV Curacavi	20.1	16.3	-19.28 %	PMGD PFV San Isidro	16.7	16.1	-3.33 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.4	13.4	-13.34 %	PMGD PFV San José II	21.6	23.4	+8.23 %
PMGD PFV Dadinco	22.2	21.1	-5.03 %	PMGD PFV San Pedro	20.7	16.9	-18.35 %
PMGD PFV Darlin	55.6	55.7	+0.18 %	PMGD PFV San Ramiro	76.8	48.9	-36.36 %
PMGD PFV Diego de Almagro	71.7	71.4	-0.53 %	PMGD PFV Santa Adriana	18.5	15.2	-17.70 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Amelia	20.1	16.3	-19.06 %
PMGD PFV Don Enrique	52.2	42.9	-17.79 %	PMGD PFV Santa Carolina	19.6	14.0	-28.58 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.1	8.5	-57.75 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.7	11.9	-5.97 %
PMGD PFV Don Jorge	22.7	20.1	-11.36 %	PMGD PFV Santa Clara	13.4	12.8	-4.44 %
PMGD PFV Don Mariano	19.5	18.7	-4.13 %	PMGD PFV Santa Cruz	61.4	31.4	-48.89 %
PMGD PFV Don Martín	16.4	19.9	+21.52 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	65.3	61.4	-5.95 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	35.7	35.5	-0.78 %	PMGD PFV Santa Ester	18.7	18.5	-1.01 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	33.5	26.2	-22.00 %
PMGD PFV Doña Igna	17.8	13.2	-25.90 %	PMGD PFV Santa Inés	18.7	18.8	+0.47 %
PMGD PFV Doñihue	46.3	52.8	+13.96 %	PMGD PFV Santa Julia	23.9	20.7	-13.23 %
PMGD PFV Duqueco Solar	72.8	69.8	-4.17 %	PMGD PFV Santa Laura	18.4	13.7	-25.59 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	12.3	-	PMGD PFV Santa Lucía	37.6	38.1	+1.37 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	13.1	-	PMGD PFV Santa Luisa	19.1	19.7	+3.03 %
PMGD PFV Eclipse	75.7	50.6	-33.10 %	PMGD PFV Santa Margarita	21.0	18.8	-10.38 %
PMGD PFV El Boco	18.4	43.8	+138.18 %	PMGD PFV Santa Rita	19.4	19.7	+1.25 %
PMGD PFV El Cardenal	15.5	16.6	+6.97 %	PMGD PFV Santuario	16.4	14.3	-13.07 %
PMGD PFV El Carpintero	68.7	50.8	-26.08 %	PMGD PFV Saturno Norte	12.4	19.9	+60.44 %
PMGD PFV El Castaño	42.7	24.0	-43.77 %	PMGD PFV Siete Colores	27.7	27.5	-0.87 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.7	11.2	-11.78 %	PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo II	12.7	10.3	-18.73 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	65.5	55.5	-15.36 %
PMGD PFV El Chercan	59.7	75.4	+26.35 %	PMGD PFV Sol del Maule	7.7	16.5	+113.99 %
PMGD PFV El Chincol	25.6	22.9	-10.44 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.3	14.0	-27.35 %
PMGD PFV El Chucao	18.8	17.7	-5.88 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	14.9	14.3	-3.98 %
PMGD PFV El Cuervo	17.0	15.7	-7.10 %	PMGD PFV Soy Solar	20.3	15.3	-24.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.3	7.0	-4.25 %
PMGD PFV El Divisadero	22.9	28.1	+22.56 %
PMGD PFV El Estero	12.8	10.0	-21.55 %
PMGD PFV El Flamenco	46.9	62.5	+33.31 %
PMGD PFV El Gaviotín	40.9	34.3	-16.29 %
PMGD PFV El Huaso	14.6	13.8	-5.44 %
PMGD PFV El Ingenio	22.9	3.3	-85.65 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	43.5	37.3	-14.40 %
PMGD PFV El Litre	67.1	66.7	-0.58 %
PMGD PFV El Mirlo	48.5	46.3	-4.51 %
PMGD PFV El Monte	19.0	16.3	-14.06 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-
PMGD PFV El Picurio	26.8	21.3	-20.51 %
PMGD PFV El Pilpen	26.4	0.2	-99.38 %
PMGD PFV El Pitio	25.6	20.7	-19.33 %
PMGD PFV El Piuquen	21.5	20.1	-6.32 %
PMGD PFV El Queltehue	13.2	8.1	-38.99 %
PMGD PFV El Quemado	26.2	17.3	-34.09 %
PMGD PFV El Queule	42.1	13.0	-69.01 %
PMGD PFV El Rayador	38.0	30.5	-19.66 %
PMGD PFV El Reconquistador	21.1	20.4	-3.38 %
PMGD PFV El Resplandor	20.2	18.7	-7.25 %
PMGD PFV El Roble	70.9	50.2	-29.26 %
PMGD PFV El Romeral	58.4	60.4	+3.49 %
PMGD PFV El Salitral	26.8	27.4	+2.04 %
PMGD PFV El Sauce	23.5	15.2	-35.48 %
PMGD PFV El Sharon	17.7	15.1	-15.12 %
PMGD PFV El Tiuque	4.8	4.6	-4.47 %
PMGD PFV El Trigal	60.7	67.8	+11.76 %
PMGD PFV El Zorzal	15.6	16.6	+6.35 %
PMGD PFV Enami Solar	31.8	35.3	+11.06 %
PMGD PFV Encino	16.7	15.6	-6.48 %
PMGD PFV Encon	53.7	50.1	-6.68 %
PMGD PFV Erinome	18.3	17.9	-2.42 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	11.4	10.1	-10.64 %
PMGD PFV Esperanza	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	18.5	17.2	-6.78 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.5	18.1	-2.48 %
PMGD PFV Filomena	16.5	16.6	+0.62 %
PMGD PFV Florencia Solar	28.0	28.2	+0.66 %
PMGD PFV Foster	16.2	16.7	+3.14 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	26.0	19.6	-24.54 %
PMGD PFV Fulgor	18.7	13.7	-26.59 %
PMGD PFV GR Lemu	33.0	31.3	-5.01 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	78.6	70.5	-10.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	81.6	31.8	-60.98 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	10.5	-
PMGD PFV Talagante	-	8.4	-
PMGD PFV Talca	56.1	54.6	-2.72 %
PMGD PFV Talhuén	21.4	16.0	-25.06 %
PMGD PFV Tallado	78.6	81.2	+3.36 %
PMGD PFV Tamarugo	1.9	2.3	+20.67 %
PMGD PFV Tambo Real	19.1	17.4	-9.12 %
PMGD PFV Taranto	39.2	39.6	+0.91 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	35.4	28.0	-20.94 %
PMGD PFV Tijeral	16.7	10.0	-40.08 %
PMGD PFV Til Til	19.7	14.1	-28.28 %
PMGD PFV Torino	43.8	52.5	+19.98 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	18.9	19.1	+0.63 %
PMGD PFV Tranque del Sol	63.3	54.9	-13.37 %
PMGD PFV Trebal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Trebo	18.9	15.0	-20.42 %
PMGD PFV Trica-Dos	16.3	15.3	-5.94 %
PMGD PFV Tricahue II	78.5	35.0	-55.39 %
PMGD PFV Trinidad	20.5	18.8	-8.01 %
PMGD PFV Tucucure	18.9	18.4	-2.45 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-80.51 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	0.7	-35.60 %
PMGD PFV Valle Este II	67.2	56.4	-16.03 %
PMGD PFV Valle Oeste II	74.4	57.2	-23.10 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	22.7	17.8	-21.74 %
PMGD PFV Ventisquero	66.5	70.3	+5.66 %
PMGD PFV Venturada	39.0	7.8	-80.02 %
PMGD PFV Vicente	15.2	15.2	-0.33 %
PMGD PFV Victoria	35.3	35.4	+0.34 %
PMGD PFV Villa Alegre	26.5	27.3	+3.11 %
PMGD PFV Villa Cruz	17.6	19.7	+11.95 %
PMGD PFV Villa Moscoso	18.5	17.1	-7.20 %
PMGD PFV Villa Prat	7.1	6.8	-4.17 %
PMGD PFV Villa Seca	17.7	16.5	-6.52 %
PMGD PFV Villa Solar	16.6	15.8	-4.98 %
PMGD PFV Violeta	45.9	44.4	-3.20 %
PMGD PFV Vituco 2B	12.4	11.1	-10.68 %
PMGD PFV Yahutela	39.3	35.6	-9.32 %
PMGD PFV Ñilhue	5.4	5.3	-2.09 %
PMGD PFV Ñiquén	25.3	16.4	-35.07 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	51.6	65.9	+27.78 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	44.4	41.6	-6.27 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.6	17.7	-4.59 %
PMGD PFV Gabriela	83.9	48.3	-42.47 %
PMGD PFV Girasoles	17.7	15.2	-14.04 %
PMGD PFV Granada	73.8	59.5	-19.43 %
PMGD PFV Granate	77.3	48.1	-37.70 %
PMGD PFV Guadalaio	18.3	20.8	+13.79 %
PMGD PFV Guadalupe	44.0	44.6	+1.24 %
PMGD PFV Guanaco Solar	67.4	18.2	-73.03 %
PMGD PFV Guarana	11.4	11.0	-3.72 %
PMGD PFV Helios	15.5	13.4	-13.93 %
PMGD PFV Homero	25.9	19.8	-23.62 %
PMGD PFV Hormiga	12.4	11.7	-5.98 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-82.37 %
PMGD PFV Huape	18.5	17.0	-7.79 %
PMGD PFV Huaquelon	81.1	54.8	-32.46 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.5	17.2	-7.01 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.4	15.9	-39.72 %
PMGD PFV Independencia	16.1	16.5	+2.12 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.9	22.6	+26.26 %
PMGD PFV Jahuel	38.8	38.7	-0.24 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	17.0	16.0	-5.72 %
PMGD PFV Javiera Carrera	69.4	66.3	-4.42 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	10.0	-4.19 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	18.9	15.4	-18.68 %
PMGD PFV La Acacia	73.9	28.0	-62.16 %
PMGD PFV La Blanquina	53.5	51.7	-3.34 %
PMGD PFV La Chapeana	14.4	7.9	-45.02 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.2	10.9	-17.47 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.6	58.3	-18.54 %
PMGD PFV La Estancia	16.4	14.8	-9.93 %
PMGD PFV La Foresta	18.0	16.8	-6.64 %
PMGD PFV La Frontera	38.2	29.1	-23.88 %
PMGD PFV La Gamboina	38.7	36.9	-4.55 %
PMGD PFV La Lajuela	42.2	37.7	-10.57 %
PMGD PFV La Ligua	18.9	19.6	+3.81 %
PMGD PFV La Manga	27.8	14.2	-48.93 %
PMGD PFV La Muralla	18.9	16.5	-12.76 %
PMGD PFV La Palma Solar	77.8	72.8	-6.43 %
PMGD PFV La Paz	60.4	59.5	-1.52 %
PMGD PFV La Vendimia	56.9	64.3	+13.06 %
PMGD PFV La Victoria	62.6	63.3	+1.09 %
PMGD PFV Lagunilla	15.2	5.9	-61.03 %
PMGD PFV Laja Andino	67.4	71.4	+5.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	46.1	-
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	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	4.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.8	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
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	-	13.3	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	5.0	-
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	-	11.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	17.7	15.4	-13.06 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.3	0.4	+24.35 %
PMGD PFV Las Cabras	18.9	15.0	-20.52 %
PMGD PFV Las Cachañas	56.6	54.6	-3.40 %
PMGD PFV Las Catitas	29.3	30.2	+3.24 %
PMGD PFV Las Chacras	18.4	16.2	-11.74 %
PMGD PFV Las Codornices	17.7	23.1	+30.64 %
PMGD PFV Las Golondrinas	32.7	46.8	+43.17 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.7	22.2	+25.51 %
PMGD PFV Las Majadas	66.9	68.3	+2.07 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.7	13.9	-5.18 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.4	7.8	-46.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.8	15.5	-17.44 %
PMGD PFV Las Palomas	26.7	22.4	-15.94 %
PMGD PFV Las Perdices	18.0	18.5	+2.58 %
PMGD PFV Las Rojas	18.5	8.6	-53.69 %
PMGD PFV Las Taguas	37.3	31.6	-15.18 %
PMGD PFV Las Tencas	40.7	37.3	-8.31 %
PMGD PFV Las Terrazas	14.0	6.7	-52.31 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.6	18.0	-8.53 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.5	19.4	-9.73 %
PMGD PFV Las Turcas	25.2	8.2	-67.37 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	27.1	32.1	+18.60 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	18.6	18.4	-1.09 %
PMGD PFV Liquidambar	60.1	61.2	+1.84 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.5	15.7	-19.83 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	67.3	9.5	-85.85 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	32.2	30.9	-4.08 %
PMGD PFV Llay Llay	48.0	38.9	-18.89 %
PMGD PFV Lo Boza	1.1	1.3	+15.16 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.2	15.9	-12.70 %
PMGD PFV Lo Miguel	19.0	30.7	+61.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	31.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana 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	-	29.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.4	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.6	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	40.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.1	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.6	-
PMGD TER Raso Power	-	1.3	-
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	-	21.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15788.2	14556.5	-7.80 %

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 Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
TER Norgener-NTO2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Quintero 1A GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
TER Quintero 1B GNL	GNP por disponibilidad de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Angostura	53.44	U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001484.
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 2023012246
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Atacama 1 GNL	72.1	- TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF2024001482 - TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.
TER Norgener-NTO2	0.0	Indisponible. Causa informada: Se investiga, según IF 2024001461.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbna (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	94.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	91.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	60.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.44	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.65 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.19 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
01:09	Transelec	S/E Maitencillo 52H5 de la línea de 110 Maitencillo - Cardones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024032109 - 2024032110.
06:01	Enor Chile	C. PFV San Pedro cancelada limitación IL 2024000467.
06:04	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001472
06:07	Puntilla	C. Florida 2 U-1 sale del servicio de forma intempestiva con 7.5 MW, según IF 2024001474.
06:43	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001473.
07:19	Collahuasi	S/E Collahuasi JT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2024032117.
07:42	Chilquinta	S/E Laguna Verde interruptores HL1 y HL2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 22 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Laguna Verde, Quintay, Algarrobo Norte, Litoral Central, Casablanca, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El total. Causa informada: Descarga en desconector de terceros, según IF 2024001477.
07:43	Chilquinta	SS/EE Laguna Verde, Quintay, Algarrobo Norte, Litoral Central, Casablanca, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Total recuperados la totalidad de los consumos desde la S/E San Antonio.
07:51	STS	Línea de 66 kV Purranque - Rio Negro 2 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados. Causa informada: 1 fase cortada entre estructuras 11346 y 11347, por excremento de ave. según IF 2024001475.
09:50	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
15:00	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1A +0.5TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001480.
15:48	STS	Línea de 66 kV Purranque - Rio Negro 2 cerrada, cancelado IF 2024001475.
16:02	Minera Escondida	S/E Laguna Seca Transformador 220/69 kV N° 7 cerrado, cancelado IF 2024001471.
16:55	Enel Generación	C. Atacama TG1A sincronizada en pruebas, según IF 2024001480.
17:01	Enel Generación	C. Atacama TG1A disponible y cancelado IF 2024001480.
17:01	Enel Generación	C. Atacama 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en la Partida, según IF 2024001482.
18:00	Celeoredes	S/E San Luis Paño J8 indisponible al cierre. Causa informada: Falla en relé de sincronismo propiedad de Enel Generación. Según IF 2024001481. Se cancela IF 2024001398.
18:26	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:19	Chilquinta	S/E Laguna Verde interruptores HL1 y HL2 cerrados, desconector con descarga queda desvinculado en S/E Laguna Verde, cancelado IF 2024001477. Normalizada topología en 66 kV.
21:33	AES Andes	C. Norgener NTO2 sincronizada en pruebas, según IF 2024001461.
21:35	RNE	S/E Maricunga interruptor B1 interrupción forzada por protecciones
21:55	Colbún	C. Angostura U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001484.
22:36	AES Andes	S/E Laguna Verde1 transformador 110/12 kV, 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta contaminación en la zona, según SDCF 2024032135.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -348.9 [MW].
08:37	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:37	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -13.2 [MW/m].
18:40	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:40	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24 [MW/m].
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 822.1 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/03/2024	23:14	29/03/2024	07:04
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/03/2024	23:16	29/03/2024	07:04
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	29/03/2024	23:03		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/03/2024	23:35		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/03/2024	23:35		
Chilquinta	S/E Laguna Verde líneas de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla ante eventual pérdida de servicios auxiliares (Consumos transferidos a S/E San Antonio).	29/03/2024	23:43		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/03/2024	18:40		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/03/2024	18:43		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/03/2024	23:52		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	29/03/2024	01:25	29/03/2024	18:54
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	29/03/2024	04:07	29/03/2024	18:56
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	29/03/2024	05:44	29/03/2024	14:46
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	29/03/2024	08:18	29/03/2024	19:06
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - C. Huichahue 2.	29/03/2024	09:05		
Chilquinta	Línea de 220 kV C. Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/03/2024	09:05		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta.	29/03/2024	19:46		