

# INFORME DIARIO

Domingo 31 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	29.2	36.9	+26.72 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	143.3	157.2	+9.66 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	37.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.7	63.5	-1.96 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	56.6	77.6	+37.06 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	30.6	-4.45 %		PMG HP Punta del Viento	65.7	70.6	+7.35 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	99.4	134.8	+35.59 %	PMG
BESS Salvador	304.8	257.8	-15.45 %		PMG HP Rio Huasco	17.2	23.0	+34.18 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	63.6	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	106.1	114.0	+7.42 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	74.7	69.7	-6.75 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1173.9	-0.18 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1815.1	1282.0	-29.37 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	12.2	12.9	+5.66 %	PMG
HE Antuco	2304.7	2212.3	-4.01 %	RO	PMG PFV Chercan	45.2	44.2	-2.34 %	PMG
HE Canutillar	1904.0	2263.0	+18.86 %		PMG PFV De los Andes	61.1	65.2	+6.74 %	PMG
HE Cipreses	659.0	923.9	+40.20 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	35.3	43.3	+22.61 %	PMG
HE Colbún	1605.3	4482.0	(*) +179.20 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	2573.7	1698.0	-34.03 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.6	5.3	-5.68 %	PMG, P
HE Machicura	495.3	873.0	+76.25 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	2700.4	2259.2	-16.34 %	RO	PMG PFV Machicura	33.3	20.6	-38.12 %	PMG
HE Pehuenche	4346.0	2033.6	(*) -53.21 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	205.4	201.2	-2.02 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	2998.6	3005.5	+0.23 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	1819.8	1379.3	-24.21 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	1.1	+190.29 %	PMG
HP Abanico	564.2	785.8	+39.26 %		PMG PFV Puerto Seco	65.2	51.0	-21.75 %	PMG
HP Alfalfal	3021.8	2941.0	-2.67 %		PMG PFV Quilmo	53.9	40.4	-25.00 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	3.7	5.3	+41.53 %	PMG, DF
HP Ancoa	433.0	464.4	+7.26 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	48.0	56.1	+16.80 %	PMG
HP Blanco	24.0	585.5	+2339.58 %		PMG PFV Teno Solar	51.2	26.0	-49.28 %	PMG
HP Capullo	75.4	95.1	+26.06 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	158.1	151.7	-4.04 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	4.2	-	PMG
HP Chacabuquito	297.0	305.2	+2.76 %		PMG TER CMPC Tissue	-	39.6	-	PMG
HP Chacayes	1529.9	1669.5	+9.12 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	105.6	192.7	+82.43 %		PMG TER Celco	100.2	126.7	+26.47 %	PMG
HP Convento Viejo	74.8	83.1	+11.14 %		PMG TER Chiloé	3.1	0.0	-100.00 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	111.4	139.1	+24.77 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1119.5	1032.6	-7.76 %		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	377.2	415.8	+10.23 %		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	192.0	241.2	+25.60 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	224.3	232.0	+3.43 %	
HP Hornitos	923.0	803.4	-12.96 %	
HP Isla	897.8	809.2	-9.87 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	602.0	473.8	-21.30 %	
HP La Confluencia	1476.0	1375.8	-6.79 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	97.5	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	68.9	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	120.0	93.8	-21.81 %	
HP Lircay	327.4	360.1	+9.97 %	
HP Loma Alta	498.8	399.8	-19.86 %	
HP Los Hierros	176.0	157.4	-10.55 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	20.1	26.4	+31.19 %	
HP Los Quilos	531.0	536.7	+1.07 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM
HP Mocho	94.5	102.8	+8.80 %	
HP Palmucho	586.5	643.4	+9.71 %	
HP Peuchen	210.4	95.2	-54.76 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	129.0	170.7	+32.27 %	
HP Puntilla	277.0	357.1	+28.93 %	RO
HP Queltehues	637.8	665.4	+4.33 %	DF
HP Quilleco	282.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	60.7	91.9	+51.39 %	
HP Río Picoiquen	4.5	8.8	+96.22 %	
HP Rucatayo	145.0	210.9	+45.48 %	
HP Rucue	995.6	889.0	-10.70 %	RO
HP San Andres	494.3	522.6	+5.73 %	
HP San Ignacio	23.4	293.0	+1151.79 %	
HP Sauzal	1216.4	1184.8	-2.60 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	189.4	180.6	-4.69 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	1037.9	875.1	-15.68 %	LF
PE Atacama	286.3	247.8	-13.45 %	
PE Aurora	314.2	425.2	+35.33 %	
PE Cabo Leones 1	259.6	274.8	+5.86 %	
PE Cabo Leones 2	490.9	216.6	-55.88 %	
PE Cabo Leones 3	349.9	226.4	-35.29 %	
PE Calama	804.5	829.9	+3.15 %	
PE Campo Lindo	576.6	704.0	+22.10 %	
PE Canela	89.0	89.8	+0.89 %	
PE Canela 2	440.5	423.8	-3.79 %	
PE Cardonal	107.5	453.9	+322.28 %	P
PE Cerro Tigre	1040.6	878.3	-15.60 %	
PE Cuel	273.0	284.9	+4.35 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	9.8	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	4750.8	4817.0	+1.39 %	
TER Angamos-ANG2	4881.6	4666.7	-4.40 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	387.0	62.5	-83.84 %	
TER Arauco MAPA	960.0	439.3	-54.24 %	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	1064.0	1116.3	+4.92 %	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2880.0	4507.8	(*) +56.52 %	
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	137.6	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	381.0	572.4	+50.24 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4644.5	4898.0	+5.46 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	120.0	157.0	+30.83 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	60.0	285.0	+375.00 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	247.0	GNP	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	126.2	187.4	+48.49 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4232.4	4169.0	-1.50 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1203.5	+144.61 %	
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	192.4	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	763.9	454.5	-40.51 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	87.6	59.0	-32.63 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1272.7	1216.3	-4.43 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	389.8	505.4	+29.67 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	443.0	262.4	-40.77 %		TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	95.8	16.0	-83.31 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	926.1	920.4	-0.62 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	709.5	618.8	-12.79 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	337.7	276.9	-17.99 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	203.0	275.4	+35.65 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	401.0	698.8	+74.25 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	940.9	1290.9	+37.19 %		TER Escuadrón	42.1	22.3	-47.20 %	LF
PE Malleco Norte	1090.5	1245.8	+14.24 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1291.2	1483.0	+14.85 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	90.8	195.1	+114.71 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	626.1	617.8	-1.33 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Monte Redondo	311.5	291.2	-6.51 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	469.4	437.6	-6.78 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2380.7	2190.3	-8.00 %	RO
PE Puelche Sur	747.2	565.9	-24.26 %		TER Guacolda 5	2430.8	2220.1	-8.67 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	265.6	266.7	+0.41 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	748.2	550.2	-26.46 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1141.7	920.4	-19.38 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1724.7	1689.4	-2.04 %		TER IEM	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2229.9	2071.4	-7.11 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	609.8	240.6	-60.54 %		TER Kelar GNL	7602.5	7741.1	+1.82 %	
PE San Matías	476.1	122.9	-74.19 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	40.7	8.4	-79.35 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	47.7	24.5	-48.62 %		TER Laja Energía Verde	84.0	84.9	+1.07 %	DF
PE Sarco	697.7	202.3	-71.01 %		TER Lautaro I	141.0	522.8	+270.79 %	
PE Sierra Gorda Este	397.7	759.4	+90.95 %	LF	TER Lautaro II	354.0	439.7	+24.21 %	
PE Talinay Oriente	525.8	477.8	-9.14 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	595.5	485.2	-18.53 %		TER Loma Los Colorados II	210.5	255.6	+21.43 %	
PE Taltal	218.9	115.9	-47.08 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	587.1	1062.2	+80.92 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1159.6	1001.7	-13.62 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	240.8	286.1	+18.81 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	93.1	34.7	-62.68 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	506.5	388.7	-23.25 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	456.8	445.2	-2.53 %		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	148.1	108.7	-26.58 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	22.2	11.3	-48.98 %		TER Masisa	190.8	160.4	-15.93 %	LF
PFV Andes Solar II-B	960.0	974.9	+1.55 %		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	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1235.8	1118.0	-9.53 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	387.2	353.1	-8.79 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	541.7	627.3	+15.81 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1755.0	1838.2	+4.74 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	7.1	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2572.8	2119.5	-17.62 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	528.4	641.8	+21.46 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	485.0	410.2	-15.44 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	218.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	728.1	463.5	-36.33 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	204.4	145.3	-28.90 %		TER Nehuenco I GNL	262.7	1954.0	(*) +643.90 %	
PFV Conejo	629.7	691.2	+9.78 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4175.5	3058.0	(*) -26.76 %	
PFV Coya	1570.0	924.1	-41.14 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	0.0	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	3073.1	3933.0	+27.98 %	
PFV Diego de Almagro	166.6	117.1	-29.74 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1685.1	1414.6	-16.05 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	903.4	877.8	-2.84 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2350.9	+3.95 %	RO
PFV Doña Carmen	97.9	127.9	+30.63 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	1799.7	-18.52 %	RO
PFV El Aguila	14.7	12.6	-14.29 %		TER Nueva Aldea	1160.9	1081.6	-6.84 %	DF
PFV El Manzano	300.1	256.3	-14.57 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	632.3	735.7	+16.36 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1044.1	866.4	-17.03 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	388.3	269.7	-30.56 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2015.2	1784.1	-11.47 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	720.7	26.8	-96.28 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	1972.4	2005.0	+1.65 %	
PFV Granja Solar	809.8	909.9	+12.37 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2207.4	1904.3	-13.73 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	453.7	553.1	+21.91 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	518.8	+27.14 %	
PFV Jama	206.0	298.2	+44.79 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	369.0	406.1	+10.07 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	346.0	240.2	-30.60 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	90.7	58.6	-35.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	367.4	498.7	+35.73 %		TER Quintero 1A GNL	210.0	497.0	+136.67 %	
PFV La Silla	12.2	12.6	+3.37 %		TER Quintero 1A Gas Arg	385.0	369.0	-4.16 %	
PFV Lalackama	319.7	218.2	-31.75 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	95.5	58.4	-38.88 %		TER Quintero 1B GNL	93.2	616.0	+560.67 %	
PFV Las Salinas	439.7	589.0	+33.96 %		TER Quintero 1B Gas Arg	69.7	200.0	+186.78 %	
PFV Llano de Llampos	604.8	578.8	-4.31 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	206.3	265.5	+28.73 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	26.0	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I GNL	2741.5	3137.4	+14.44 %	
PFV Luz del Norte	638.9	975.1	+52.63 %		TER San Isidro I Gas Arg	1927.0	1705.4	-11.50 %	
PFV Malgarida	1923.7	1439.6	-25.17 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	400.4	263.1	-34.28 %		TER San Isidro II GNL	1402.8	1444.7	+2.98 %	
PFV Meseta de los Andes	682.3	608.9	-10.76 %		TER San Isidro II Gas Arg	5356.9	5188.7	-3.14 %	
PFV Nuevo Quillagua	684.1	411.6	-39.83 %		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	51.1	19.9	-61.06 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	422.2	264.4	-37.37 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	745.3	354.3	-52.46 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	47.4	48.0	+1.16 %		TER Santa Fe	1001.1	1555.2	+55.35 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	125.4	84.4	-32.69 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	458.4	459.8	+0.29 %		TER Santa Marta	232.7	97.5	-58.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1025.1	803.9	-21.57 %	
PFV Salvador	259.3	102.8	-60.35 %	
PFV San Andres	350.0	216.5	-38.14 %	LF
PFV San Pedro	863.6	446.9	-48.25 %	
PFV Santa Isabel	1026.1	696.0	-32.17 %	LF
PFV Santiago	338.4	532.3	+57.28 %	
PFV Sol de Lila	833.7	795.0	-4.64 %	
PFV Sol de los Andes	631.4	661.1	+4.70 %	
PFV Sol del Desierto	1592.6	1634.0	+2.60 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	758.3	826.4	+8.98 %	
PFV Uribe Solar	477.2	248.9	-47.85 %	LF
PFV Usya	387.3	363.3	-6.21 %	
PFV Valle Escondido	715.7	671.3	-6.21 %	
PFV Valle del Sol	869.5	892.8	+2.68 %	
PFV Willka	831.7	369.4	-55.59 %	
PMG HP Aillin	0.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.1	28.8	+10.41 %	PMG
PMG HP Callao	10.3	8.9	-13.94 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	170.1	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	76.7	+96.67 %	PMG
PMG HP Corrales	64.7	70.1	+8.30 %	PMG
PMG HP Correntoso	28.8	18.5	-35.73 %	PMG
PMG HP Dos Valles	66.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	5.5	6.0	+9.37 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	27.0	43.2	+60.00 %	PMG
PMG HP Juncalito	19.7	19.5	-0.99 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	13.2	55.9	+323.27 %	PMG
PMG HP MC2	2.9	10.6	+258.03 %	PMG
PMG HP MC3	12.5	17.3	+38.05 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	58.0	-19.44 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	5933.8	6483.0	+9.26 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1299.3	1682.0	+29.45 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	1673.0	(*)GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno 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	4368.3	6179.8	(*) +41.47 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	4.7	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	413.9	563.0	+36.01 %	LF
TER Viñales	418.2	491.9	+17.63 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>199702.6</b>	<b>202201.3</b>	<b>+1.25 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.4	33.4	-0.10 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.5	19.5	-9.51 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.0	75.8	-9.71 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	29.2	22.0	-24.56 %
PMGD HP Caliboro	21.8	19.0	-12.83 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	56.6	29.9	-47.12 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.1	10.0	-10.33 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	29.9	-
PMGD HP Dongo	35.3	16.2	-54.09 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.2	-
PMGD HP El Agrio	3.7	2.7	-26.79 %
PMGD HP El Arrayán	-	5.0	-
PMGD HP El Atajo	19.2	19.6	+2.28 %
PMGD HP El Brinco	2.2	2.3	+2.11 %
PMGD HP El Canelo	50.1	38.9	-22.37 %
PMGD HP El Colorado	22.2	8.5	-61.56 %
PMGD HP El Diuto	57.3	45.8	-20.21 %
PMGD HP El Galpón	10.4	8.3	-20.55 %
PMGD HP El Llano	20.4	17.3	-15.33 %
PMGD HP El Manzano	63.2	46.7	-26.11 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.7	15.4	-28.73 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	9.6	22.7	+136.68 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	49.9	-30.74 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	3.4	+16.44 %
PMGD HP La Compañía II	26.5	26.3	-0.72 %
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	10.2	10.8	+5.31 %
PMGD HP Las Flores	0.0	6.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	118.6	123.6	+4.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	19.6	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	36.2	37.6	+3.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.7	14.0	-11.02 %
PMGD PFV Lockma	80.9	77.8	-3.85 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	16.4	9.8	-40.14 %
PMGD PFV Los Cisnes	38.3	44.7	+16.60 %
PMGD PFV Los Gorriones	11.7	10.6	-9.66 %
PMGD PFV Los Jotes	18.7	18.5	-0.99 %
PMGD PFV Los Lagos	11.7	11.6	-0.95 %
PMGD PFV Los Libertadores	22.5	30.1	+33.73 %
PMGD PFV Los Lirios	40.8	27.2	-33.36 %
PMGD PFV Los Magnolios	17.9	21.1	+17.79 %
PMGD PFV Los Molinos	51.8	66.5	+28.34 %
PMGD PFV Los Nogales	14.2	17.7	+24.66 %
PMGD PFV Los Paltos	16.2	5.3	-67.59 %
PMGD PFV Los Patos	9.0	11.5	+27.78 %
PMGD PFV Los Perales	17.4	17.3	-0.50 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.8	8.8	-40.53 %
PMGD PFV Los Tauretes	4.3	18.5	+333.07 %
PMGD PFV Los Tordos	40.2	20.4	-49.30 %
PMGD PFV Luce Solar	9.4	15.3	+62.77 %
PMGD PFV Luders	13.0	11.6	-10.77 %
PMGD PFV Lumbreras	17.8	23.3	+30.92 %
PMGD PFV Luna	9.1	10.4	+14.51 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	18.0	-7.26 %
PMGD PFV Macarena Solar	3.3	22.3	+580.73 %
PMGD PFV Maikono	11.5	17.0	+47.32 %
PMGD PFV Maimalicán	55.9	25.5	-54.35 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	56.0	64.7	+15.43 %
PMGD PFV Malinke	9.9	11.7	+18.65 %
PMGD PFV Malloco	8.9	9.7	+8.45 %
PMGD PFV Malvilla	17.6	17.8	+1.12 %
PMGD PFV Manao	17.2	19.4	+12.58 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	13.8	14.5	+4.75 %
PMGD PFV Marañon	0.0	63.5	-
PMGD PFV Marchigue II	46.2	27.7	-40.01 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.2	4.9	-52.25 %
PMGD PFV Marin	22.2	20.8	-6.37 %
PMGD PFV María Pinto	11.8	13.4	+13.71 %
PMGD PFV Meco Chillan	47.5	28.1	-40.79 %
PMGD PFV Meli	61.7	38.9	-36.94 %
PMGD PFV Membrillo	18.5	7.0	-62.14 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.3	7.2	-41.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	21.7	28.7	+32.22 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.9	-
PMGD HP Maisán	2.6	2.5	-2.49 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	70.2	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	40.5	42.6	+5.20 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.9	4.8	+149.98 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	9.8	9.9	+1.00 %
PMGD HP Palmar	21.6	18.6	-13.89 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.1	9.2	+51.19 %
PMGD HP Pichilonco	10.5	3.7	-64.64 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.0	3.0	-0.62 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	9.0	6.2	-31.08 %
PMGD HP Roblería	44.8	45.3	+1.19 %
PMGD HP Río Mulchén	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	11.3	8.4	-26.33 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	5.7	-
PMGD HP Santa Isabel	11.7	11.3	-3.27 %
PMGD HP Santa Rosa	10.7	10.8	+0.54 %
PMGD HP Sauce Andes	7.1	3.0	-58.09 %
PMGD HP Trailelfú	4.3	4.1	-2.57 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	23.8	12.8	-46.07 %
PMGD HP Truful Truful	15.6	19.3	+24.12 %
PMGD PE El Arrebol	81.2	134.1	+65.15 %
PMGD PE El Nogal	58.1	103.2	+77.46 %
PMGD PE Huajache	75.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	87.5	151.3	+72.96 %
PMGD PE Lebu III	57.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	81.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	50.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	45.7	33.4	-26.89 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	43.4	30.1	-30.54 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.7	32.3	-30.87 %
PMGD PFV Alcon Solar	65.0	62.8	-3.37 %
PMGD PFV Alhué	0.0	16.0	+11749541.02 %
PMGD PFV Alicahue	25.3	15.9	-37.00 %
PMGD PFV Alto Solar	10.1	3.2	-68.71 %
PMGD PFV Altos de Til Til	7.7	13.1	+70.39 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.5	25.4	-16.65 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.7	13.2	-21.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	19.0	9.0	-52.79 %
PMGD PFV Mitchi	79.2	76.8	-3.12 %
PMGD PFV Montt	18.2	19.7	+8.24 %
PMGD PFV Mostazal	38.2	38.0	-0.47 %
PMGD PFV Moya	43.0	48.4	+12.51 %
PMGD PFV Mutupín	66.6	34.4	-48.35 %
PMGD PFV Nahuén	47.3	51.9	+9.75 %
PMGD PFV Nan	15.4	30.2	+96.68 %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.0	16.4	-4.02 %
PMGD PFV Newentun	41.9	37.4	-10.56 %
PMGD PFV Nihue	15.7	15.7	-0.04 %
PMGD PFV Norte Chico	15.2	5.6	-62.96 %
PMGD PFV Ocoa	24.3	22.1	-9.08 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	13.2	18.4	+40.03 %
PMGD PFV Olivillo	51.5	53.7	+4.39 %
PMGD PFV Orion	19.7	11.7	-40.57 %
PMGD PFV Orquidea Solar	17.0	22.7	+33.29 %
PMGD PFV Ovalle Norte	47.5	58.3	+22.58 %
PMGD PFV Ovejería	53.1	55.1	+3.73 %
PMGD PFV PAS1	69.2	80.4	+16.11 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.6	49.2	-30.26 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.7	28.2	-13.82 %
PMGD PFV Pachira	69.8	33.0	-52.79 %
PMGD PFV Paillihue	68.6	50.1	-27.05 %
PMGD PFV Paine	78.5	77.1	-1.76 %
PMGD PFV Palto Sunlight	57.0	59.0	+3.63 %
PMGD PFV Pama	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	29.8	21.7	-27.29 %
PMGD PFV Panquehue II	33.8	33.8	+0.00 %
PMGD PFV Paraguay	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	17.1	10.7	-37.38 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.2	8.7	-54.39 %
PMGD PFV Parque Curicura	60.5	26.1	-56.92 %
PMGD PFV Parque El Olivar	21.7	16.4	-24.32 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.0	8.6	-33.69 %
PMGD PFV Parque La Colonia	61.1	48.7	-20.23 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.2	9.0	+10.62 %
PMGD PFV Parque Nancagua	46.1	32.4	-29.88 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	66.3	34.7	-47.62 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	39.1	20.6	-47.39 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	27.1	28.3	+4.43 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	39.1	43.5	+11.47 %
PMGD PFV Pastrán	56.7	83.3	+46.70 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	59.2	51.0	-13.83 %
PMGD PFV Pedreros	16.1	9.6	-40.12 %
PMGD PFV Pegasus	19.9	11.8	-40.94 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	64.4	85.5	+32.65 %	PMGD PFV Pellin	2.2	28.9	+1228.40 %
PMGD PFV Antonia	7.1	3.5	-50.93 %	PMGD PFV Pelumpen	19.0	18.1	-4.62 %
PMGD PFV Argomedo	49.8	29.1	-41.63 %	PMGD PFV Penaflor	57.2	50.3	-12.16 %
PMGD PFV Arica	36.9	50.6	+37.10 %	PMGD PFV Pencahue	9.9	7.0	-28.75 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	18.3	11.5	-36.97 %
PMGD PFV Armazones	42.1	30.7	-27.04 %	PMGD PFV Pepa	43.5	44.4	+2.16 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.0	9.6	-43.50 %	PMGD PFV Pequen	18.8	9.4	-49.76 %
PMGD PFV Astillas	82.0	58.9	-28.15 %	PMGD PFV Peralillo	4.5	5.4	+19.33 %
PMGD PFV Avel Solar	68.3	46.9	-31.37 %	PMGD PFV Pica	1.9	1.3	-29.97 %
PMGD PFV Avellano	21.8	31.4	+43.99 %	PMGD PFV Pichon	7.8	3.9	-49.85 %
PMGD PFV Aviles	43.9	41.8	-4.69 %	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	20.1	11.4	-43.57 %
PMGD PFV Ayla	34.5	42.2	+22.35 %	PMGD PFV Pilipilen	9.6	18.0	+87.81 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	13.0	10.1	-22.46 %	PMGD PFV Piquero	64.9	71.8	+10.54 %
PMGD PFV Bellavista	22.4	14.1	-36.84 %	PMGD PFV Pirque	9.6	11.4	+18.54 %
PMGD PFV Bellavista	53.5	55.6	+3.92 %	PMGD PFV Pitotoy	18.0	8.5	-52.92 %
PMGD PFV Berrueco	64.3	41.5	-35.48 %	PMGD PFV Pitra	17.9	18.1	+1.44 %
PMGD PFV Blu	21.6	15.6	-28.00 %	PMGD PFV Placilla	50.3	26.1	-48.19 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.2	11.5	-40.09 %	PMGD PFV Playerito	19.0	13.2	-30.63 %
PMGD PFV Bérghamo	19.7	9.9	-49.57 %	PMGD PFV Playero	18.8	12.4	-33.79 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	66.0	62.2	-5.75 %	PMGD PFV Playeron	19.7	13.6	-31.18 %
PMGD PFV Cabilsol	23.0	17.2	-25.17 %	PMGD PFV Plomo Verano	17.9	14.9	-16.75 %
PMGD PFV Cabrero	63.3	42.2	-33.34 %	PMGD PFV Población	8.2	2.5	-69.88 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	76.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pocillas	14.3	12.2	-14.79 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.9	-	PMGD PFV Pomuyeto	0.4	2.2	+470.24 %
PMGD PFV Calama	92.0	81.8	-11.13 %	PMGD PFV Portezuelo	15.4	15.3	-1.07 %
PMGD PFV Calle Larga	15.6	18.7	+19.68 %	PMGD PFV Pretty Field	12.0	14.2	+18.37 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.7	11.0	-41.15 %	PMGD PFV Puangue	26.1	18.1	-30.59 %
PMGD PFV Canelillo	16.4	20.4	+23.78 %	PMGD PFV Pueblo Seco	67.1	39.9	-40.54 %
PMGD PFV Canesa	18.5	20.2	+9.35 %	PMGD PFV Puelche	16.0	13.0	-18.92 %
PMGD PFV Cantera	15.7	15.7	-0.59 %	PMGD PFV Puente Solar	17.1	14.3	-15.96 %
PMGD PFV Cantillana	57.9	44.6	-22.95 %	PMGD PFV Pullalli	18.0	18.4	+2.11 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	12.9	10.8	-16.05 %
PMGD PFV Caracoles	18.8	6.5	-65.20 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	44.0	38.1	-13.49 %	PMGD PFV Queltehue	17.2	7.9	-53.92 %
PMGD PFV Casuto	14.5	14.1	-2.83 %	PMGD PFV Quemados	45.7	27.8	-39.16 %
PMGD PFV Catemu	10.8	13.1	+21.30 %	PMGD PFV Quetena	74.0	72.0	-2.63 %
PMGD PFV Catán	21.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quillay	15.2	14.7	-3.30 %
PMGD PFV Cauquenes	10.7	12.8	+19.84 %	PMGD PFV Quinantu	24.0	32.6	+35.92 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	47.0	51.2	+8.84 %	PMGD PFV Quinta	13.4	19.7	+47.00 %
PMGD PFV Ce Caldera	33.7	17.4	-48.35 %	PMGD PFV RDCL SAN	52.0	57.7	+10.85 %
PMGD PFV Centauro Solar	61.7	40.5	-34.43 %	PMGD PFV REN	0.0	28.7	-
PMGD PFV Chacabuco	63.0	64.3	+1.98 %	PMGD PFV RLA	9.1	11.0	+21.32 %
PMGD PFV Chalinga	20.4	19.1	-6.53 %	PMGD PFV Ranguil	17.3	13.0	-24.63 %
PMGD PFV Champa	14.5	35.0	+141.15 %	PMGD PFV Ratulemus	19.1	13.2	-31.00 %
PMGD PFV Chancon	8.0	7.6	-5.00 %	PMGD PFV Rauquen	58.0	24.7	-57.39 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	44.4	40.6	-8.52 %
PMGD PFV Chilener	-	0.5	-	PMGD PFV Rengo	0.7	5.9	+706.27 %
PMGD PFV Chimbarongo	6.9	5.4	-22.03 %	PMGD PFV Rexner	19.1	17.6	-8.11 %
PMGD PFV Chuchifí	14.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rimini	47.5	64.1	+35.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	29.8	23.3	-21.73 %
PMGD PFV Citrino	9.7	12.7	+31.24 %
PMGD PFV Ckilir	2.5	48.4	+1824.21 %
PMGD PFV Clementina	9.1	8.7	-5.12 %
PMGD PFV Cocharcas	17.5	10.4	-40.74 %
PMGD PFV Cocinillas	19.2	19.5	+1.39 %
PMGD PFV Coinco	11.1	10.1	-9.15 %
PMGD PFV Colchagua	17.3	15.6	-9.93 %
PMGD PFV Colina	46.8	62.7	+33.89 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	16.9	10.5	-37.48 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	14.2	14.6	+3.02 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.9	10.0	+12.47 %
PMGD PFV Cordillerilla	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	70.1	50.4	-28.05 %
PMGD PFV Covadonga	82.0	66.5	-18.99 %
PMGD PFV Coyunche	20.5	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Crucero	11.7	13.5	+15.47 %
PMGD PFV Cruz	21.5	21.6	+0.38 %
PMGD PFV Curacavi	16.3	17.2	+5.93 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.2	16.3	+6.69 %
PMGD PFV Dadinco	21.1	12.3	-41.57 %
PMGD PFV Darlin	30.1	42.7	+41.83 %
PMGD PFV Diego de Almagro	71.4	69.5	-2.57 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	42.9	53.2	+23.82 %
PMGD PFV Don Eugenio	13.4	4.2	-68.69 %
PMGD PFV Don Jorge	20.1	19.6	-2.38 %
PMGD PFV Don Mariano	18.7	7.5	-59.94 %
PMGD PFV Don Martín	19.9	14.0	-29.74 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	35.5	16.6	-53.14 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	13.2	14.5	+9.98 %
PMGD PFV Doñihue	19.4	30.2	+55.77 %
PMGD PFV Duqueco Solar	69.8	34.3	-50.91 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	12.1	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	15.1	-
PMGD PFV Eclipse	43.6	47.4	+8.67 %
PMGD PFV El Boco	16.0	46.2	+188.56 %
PMGD PFV El Cardenal	11.5	12.0	+4.26 %
PMGD PFV El Carpintero	50.2	57.3	+14.25 %
PMGD PFV El Castaño	24.0	35.0	+46.06 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.9	7.4	+25.98 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.9	6.8	+16.24 %
PMGD PFV El Chercan	75.4	34.8	-53.85 %
PMGD PFV El Chincol	11.5	11.4	-1.22 %
PMGD PFV El Chucao	17.7	10.0	-43.59 %
PMGD PFV El Cuervo	15.7	13.4	-14.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	41.2	17.9	-56.66 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	68.9	68.9	-0.14 %
PMGD PFV Rinconada Norte	23.3	21.4	-8.08 %
PMGD PFV Rodeo	13.5	16.6	+22.31 %
PMGD PFV Romeria	64.1	25.6	-60.14 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	15.5	23.9	+54.13 %
PMGD PFV Rucapaine	0.0	0.0	-
PMGD PFV Río Peuco	17.3	11.0	-36.60 %
PMGD PFV SDSI	19.3	13.6	-29.40 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	27.2	63.2	+132.46 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	19.8	18.4	-7.40 %
PMGD PFV Salerno Solar	16.8	16.5	-2.18 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.5	16.2	+41.57 %
PMGD PFV San Antonio	32.1	29.2	-9.23 %
PMGD PFV San Camilo	19.7	8.0	-59.20 %
PMGD PFV San Carlos	17.3	9.2	-47.06 %
PMGD PFV San Emilio I	17.0	6.5	-61.62 %
PMGD PFV San Eugenio	-	17.0	-
PMGD PFV San Francisco	20.2	20.4	+1.19 %
PMGD PFV San Isidro	6.6	7.8	+18.79 %
PMGD PFV San José II	23.4	13.0	-44.34 %
PMGD PFV San Pedro	11.6	15.8	+36.55 %
PMGD PFV San Ramiro	43.9	47.4	+7.89 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.5	13.3	+26.29 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.3	17.6	+7.85 %
PMGD PFV Santa Carolina	14.2	7.2	-49.35 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	11.7	-9.22 %
PMGD PFV Santa Clara	12.8	13.9	+8.51 %
PMGD PFV Santa Cruz	31.4	44.4	+41.43 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	61.4	11.9	-80.65 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	18.5	5.7	-69.29 %
PMGD PFV Santa Francisca	26.2	33.6	+28.48 %
PMGD PFV Santa Inés	18.8	18.2	-3.11 %
PMGD PFV Santa Julia	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Laura	17.3	13.7	-20.64 %
PMGD PFV Santa Lucía	38.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.7	10.4	-47.05 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.8	18.7	-0.34 %
PMGD PFV Santa Rita	19.7	10.9	-44.42 %
PMGD PFV Santuario	13.7	13.5	-1.68 %
PMGD PFV Saturno Norte	19.9	10.8	-45.90 %
PMGD PFV Siete Colores	27.5	27.6	+0.39 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	55.5	48.2	-13.18 %
PMGD PFV Sol del Maule	16.5	8.3	-49.54 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	13.4	-30.98 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	14.3	14.6	+1.79 %
PMGD PFV Soy Solar	15.3	17.0	+11.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.0	2.6	-63.36 %
PMGD PFV El Divisadero	22.4	26.6	+18.66 %
PMGD PFV El Estero	10.0	10.4	+3.72 %
PMGD PFV El Flamenco	62.5	22.9	-63.45 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.3	35.3	+2.89 %
PMGD PFV El Huaso	13.8	13.2	-4.13 %
PMGD PFV El Ingenio	3.3	4.9	+48.49 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	37.3	34.8	-6.72 %
PMGD PFV El Litre	66.7	60.4	-9.39 %
PMGD PFV El Mirlo	46.3	26.4	-42.88 %
PMGD PFV El Monte	16.3	15.0	-8.53 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	8.0	7.8	-2.00 %
PMGD PFV El Pilpen	17.7	18.5	+4.75 %
PMGD PFV El Pitio	10.0	9.2	-7.70 %
PMGD PFV El Piuquen	20.1	12.2	-39.36 %
PMGD PFV El Queltehue	8.9	9.2	+3.60 %
PMGD PFV El Quemado	24.8	18.9	-23.83 %
PMGD PFV El Queule	21.4	13.8	-35.47 %
PMGD PFV El Rayador	30.5	32.7	+7.13 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.4	14.4	-29.53 %
PMGD PFV El Resplandor	18.7	11.8	-36.98 %
PMGD PFV El Roble	69.5	41.7	-40.01 %
PMGD PFV El Romeral	60.4	25.4	-57.96 %
PMGD PFV El Salitral	27.4	26.0	-4.93 %
PMGD PFV El Sauce	22.9	14.5	-36.55 %
PMGD PFV El Sharon	15.1	13.5	-10.13 %
PMGD PFV El Tiuque	4.6	2.5	-44.92 %
PMGD PFV El Trigal	67.8	40.3	-40.65 %
PMGD PFV El Zorzal	16.6	8.8	-47.32 %
PMGD PFV Enami Solar	26.1	36.1	+38.41 %
PMGD PFV Encino	15.6	7.6	-51.48 %
PMGD PFV Encon	48.4	45.9	-5.27 %
PMGD PFV Erinome	17.9	11.2	-37.29 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	10.1	10.8	+6.46 %
PMGD PFV Esperanza	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.2	13.0	-24.67 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.1	18.2	+0.41 %
PMGD PFV Filomena	16.6	15.3	-7.86 %
PMGD PFV Florencia Solar	28.2	78.2	+176.81 %
PMGD PFV Foster	16.7	18.8	+12.78 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	12.9	11.0	-14.73 %
PMGD PFV Fulgor	13.7	14.2	+3.72 %
PMGD PFV GR Lemu	31.3	16.2	-48.48 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	24.8	34.3	+38.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	31.8	81.3	+155.39 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	8.8	-
PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	54.6	27.2	-50.19 %
PMGD PFV Talhuén	21.4	19.9	-7.15 %
PMGD PFV Tallado	81.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tamarugo	2.3	1.6	-28.17 %
PMGD PFV Tambo Real	19.2	17.4	-9.44 %
PMGD PFV Taranto	39.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	28.0	30.7	+9.76 %
PMGD PFV Tijeral	10.0	17.5	+75.56 %
PMGD PFV Til Til	16.9	13.0	-22.81 %
PMGD PFV Torino	52.5	25.9	-50.80 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	17.4	-8.84 %
PMGD PFV Tranque del Sol	54.9	62.6	+14.14 %
PMGD PFV Trebal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Trebo	15.0	19.0	+26.23 %
PMGD PFV Trica-Dos	5.3	6.5	+22.08 %
PMGD PFV Tricahue II	30.0	16.5	-45.17 %
PMGD PFV Trinidad	18.8	18.5	-1.70 %
PMGD PFV Tucucure	16.0	19.9	+24.25 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.5	+3204.97 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	1.1	+63.32 %
PMGD PFV Valle Este II	56.4	53.8	-4.57 %
PMGD PFV Valle Oeste II	57.2	55.1	-3.59 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	15.1	14.9	-1.00 %
PMGD PFV Ventisquero	70.3	28.7	-59.19 %
PMGD PFV Venturada	7.8	39.2	+401.98 %
PMGD PFV Vicente	15.2	11.2	-26.37 %
PMGD PFV Victoria	35.4	34.7	-1.96 %
PMGD PFV Villa Alegre	27.3	15.4	-43.61 %
PMGD PFV Villa Cruz	6.6	11.6	+75.30 %
PMGD PFV Villa Moscoso	17.1	17.7	+3.10 %
PMGD PFV Villa Prat	6.8	4.9	-27.90 %
PMGD PFV Villa Seca	7.4	9.4	+26.62 %
PMGD PFV Villa Solar	15.8	10.3	-34.72 %
PMGD PFV Violeta	44.4	37.0	-16.62 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.1	17.0	+53.10 %
PMGD PFV Yahutela	35.6	36.1	+1.20 %
PMGD PFV Ñilhue	5.2	5.3	+1.95 %
PMGD PFV Ñiquén	11.1	8.5	-23.69 %
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	65.9	26.5	-59.87 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	41.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.7	12.8	-27.86 %
PMGD PFV Gabriela	48.3	81.7	+69.40 %
PMGD PFV Girasoles	15.2	14.2	-6.62 %
PMGD PFV Granada	29.2	27.2	-7.02 %
PMGD PFV Granate	48.1	81.5	+69.36 %
PMGD PFV Guadalaio	9.6	22.6	+135.73 %
PMGD PFV Guadalupe	44.6	41.0	-7.98 %
PMGD PFV Guanaco Solar	56.2	52.7	-6.22 %
PMGD PFV Guarana	11.0	10.7	-2.96 %
PMGD PFV Helios	13.4	14.6	+8.92 %
PMGD PFV Homero	12.3	11.2	-9.11 %
PMGD PFV Hormiga	12.0	11.8	-1.65 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.3	-83.63 %
PMGD PFV Huape	17.0	10.7	-37.42 %
PMGD PFV Huaquelon	54.8	80.1	+46.35 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.2	12.4	-27.77 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.8	16.4	-36.63 %
PMGD PFV Independencia	16.5	16.4	-0.54 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.6	15.2	-32.78 %
PMGD PFV Jahuel	38.7	35.1	-9.28 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	22.7	-
PMGD PFV Jaururo	16.2	18.5	+14.20 %
PMGD PFV Javiera Carrera	66.3	47.7	-28.16 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.0	4.0	-60.38 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.6	14.2	-14.34 %
PMGD PFV La Acacia	27.7	18.2	-34.30 %
PMGD PFV La Blanquina	51.7	31.8	-38.54 %
PMGD PFV La Chapeana	14.2	9.7	-31.64 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	13.4	+22.60 %
PMGD PFV La Esperanza II	46.2	60.7	+31.17 %
PMGD PFV La Estancia	14.8	10.8	-26.79 %
PMGD PFV La Foresta	16.8	12.1	-28.10 %
PMGD PFV La Frontera	24.7	24.0	-2.57 %
PMGD PFV La Gamboina	36.9	21.7	-41.16 %
PMGD PFV La Lajuela	16.8	24.2	+43.81 %
PMGD PFV La Ligua	18.0	20.4	+13.11 %
PMGD PFV La Manga	18.0	12.1	-32.94 %
PMGD PFV La Muralla	16.5	11.5	-30.18 %
PMGD PFV La Palma Solar	72.8	46.2	-36.54 %
PMGD PFV La Paz	59.5	53.1	-10.73 %
PMGD PFV La Vendimia	48.9	44.7	-8.65 %
PMGD PFV La Victoria	63.3	38.8	-38.78 %
PMGD PFV Lagunilla	15.0	6.1	-59.46 %
PMGD PFV Laja Andino	71.4	53.6	-24.99 %

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	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	10.1	-
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	-	23.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	15.4	7.3	-52.38 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.4	4.2	+1033.95 %
PMGD PFV Las Cabras	15.0	15.2	+1.27 %
PMGD PFV Las Cachañas	54.6	30.5	-44.25 %
PMGD PFV Las Catitas	30.2	27.8	-7.92 %
PMGD PFV Las Chacras	17.9	16.6	-7.21 %
PMGD PFV Las Codornices	8.7	12.5	+43.68 %
PMGD PFV Las Golondrinas	46.8	16.2	-65.40 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.0	12.9	+43.78 %
PMGD PFV Las Majadas	68.3	63.3	-7.38 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.9	6.7	-51.59 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.2	8.5	-40.32 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.5	16.9	+8.40 %
PMGD PFV Las Palomas	13.9	13.4	-3.88 %
PMGD PFV Las Perdices	5.4	9.8	+81.48 %
PMGD PFV Las Rojas	18.2	14.0	-23.13 %
PMGD PFV Las Taguas	31.6	37.2	+17.39 %
PMGD PFV Las Tencas	37.3	27.3	-26.78 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.0	17.6	-2.28 %
PMGD PFV Las Tortolas	19.4	12.4	-36.33 %
PMGD PFV Las Turcas	15.6	9.6	-38.59 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.1	27.9	-13.16 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	12.3	16.8	+36.34 %
PMGD PFV Liquidambar	61.2	55.3	-9.63 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.7	16.2	+3.45 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.9	20.9	-32.49 %
PMGD PFV Llay Llay	38.9	47.4	+21.79 %
PMGD PFV Lo Boza	1.3	2.6	+101.34 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.9	14.6	-8.60 %
PMGD PFV Lo Miguel	15.2	21.9	+44.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	45.3	-
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 Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	27.4	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>13579.0</b>	<b>12037.9</b>	<b>-11.35 %</b>

## 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.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén 1 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén 1 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Taltal 2 GNL	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246
HP La Higuera	100.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Atacama 1 GNL	64.0	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.

### 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 turbina (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	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	57.0	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 período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Pangue	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. Pangue 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 102.49 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.39 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:15	Arauco	C. Arauco limitada a "0 MW" de inyección. Causa informada: Unidad 1 (TG4/5) se retira de servicio por menor disponibilidad de vapor desde proceso de celulosa por trip de caldera recuperadora, según IL 2024000478.
01:13	Enel Generación	C. Taltal TG-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024001488.
07:00	Arauco	C. Arauco cancelada limitación a "0 MW" de inyección IL 2024000478.
07:30	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos correspondiente a SS/EE Tap off Palestina, Tap off Llanos, Tap off Estación de Bombeo 2, 3 y 4, según IF2024001497.
07:32	Enor Chile	S/E Seccionadora Pampa Tigre interruptor J1 de línea de 220 kV Farellón - Seccionadora Pampa Tigre interrupción forzada por protecciones, queda indisponible Cs. PV Pampa Tigre y PE Cerro Tigre. Según IF2024001498, IF2024001500 e IF2024001501.
08:05	Transec	Línea de 154 kV Pueblo Seco - Chillán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024032183.
08:16	CGE	S/E Chillán transformador N°3 de 154/66 kV, 75 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032191.
09:15	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:23	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko cerrada y normalizado consumos de SS/EE Tap off Palestina, Tap off Llanos, Tap off Estación de Bombeo 2, 3 y 4. Cancelado IF2024001497.
09:45	Enor Chile	S/E Seccionadora Pampa Tigre interruptor J1 de línea de 220 kV Farellón - Seccionadora Pampa Tigre cerrado, cancelado IF2024001498.
10:00	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre disponible, cancelado IF2024001500.
10:12	AES Andes	C. Cochrane CCH2 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Baja temperatura de sobrecalentado, según IF 2024001491.
11:47	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre disponible, cancelado IF2024001501.
13:58	CGE	S/E Carampangue interruptor B1 de la línea de 66 kV Carampangue - Curanilahue Norte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001492.
15:59	AES Andes	C. Cochrane CCH2 disponible y E/S, cancelada IF2024001491.
17:21	Transec	S/E Temuco transformador N° 8 de 220/66 kV, 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024032147.
17:56	STM	S/E El Manzano transformador N° 2 de 230/25 kV, 20 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de Proacero S.A. (cliente de Colbún).
18:00	Colbún	Consumos de Proacero S.A. normalizado por red MT.
18:22	CGE	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 20240014936
18:42	CGE	S/E Penco interruptor B2 de la línea de 66 kV Penco - Lirquén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, se detectó alarma activa baja presión, según SICF 2024032195.
18:47	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:00	Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024030022.
20:11	CGE	S/E Penco interruptor B2 de la línea de 66 kV Penco - Lirquén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. 2024032195.
20:16	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 265 MW. Causa informada: Control de emisiones NOx, según IL 2024000480.
21:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 17.6 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000479. Cancela IL 2024000458.
22:00	STM	S/E El Manzano disponible y E/S transformador N° 2 de 230/25 kV, 20 MVA. Normalizada la topología.

Hora	Centro de Control	Observación
22:17	Enel Generación	C. San Isidro I limitada a 220 MW. Causa informada: Control de emisiones NOx, según IL 2024000481.
23:59	Colbún	C. Angostura cancelada limitación IL 2023001850. Sin restricciones para subir/bajar generación entre las 09:00 y 21:00 horas y participar en SSCC.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -388.7 [MW]
07:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -14 [MW/m]
10:58	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:58	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.7 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 820.7 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
17:50	Transec	Transec	S/E Itahue barra N° 1 de 154 kV, primera energización 89AR- 1 y 89AR -2.

## 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		
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.	30/03/2024	21:55	31/03/2024	17:05
Celeoredes	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/03/2024	23:34	31/03/2024	08:18
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/03/2024	23:36	31/03/2024	08:14
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	31/03/2024	22:09		
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	31/03/2024	22:11		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2024	23:13		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2024	23:24		

## 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	31/03/2024	12:53
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		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	29/03/2024	09:05		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	29/03/2024	09:05		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta.	30/03/2024	01:59		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	30/03/2024	08:49	31/03/2024	12:50
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	31/03/2024	01:30		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	31/03/2024	02:09	31/03/2024	19:54
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	31/03/2024	08:25	31/03/2024	22:23
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	31/03/2024	08:37	31/03/2024	11:31
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	31/03/2024	18:49		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	31/03/2024	21:56		