

INFORME DIARIO

Martes 20 de Mayo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	51.6	57.1	+10.71 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	840.2	+29.20 %	DF	PMG HP Llaquereo	37.6	37.5	-0.18 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	265.9	-1.17 %		PMG HP MC1	57.7	191.6	+232.17 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	692.0	+6.52 %		PMG HP MC2	18.9	50.5	+167.37 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	56.0	+1.50 %	PMG
BESS Arica	0.0	2.2	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	45.0	-37.50 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	237.1	-10.33 %		PMG HP Nalcas	144.0	127.0	-11.80 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	128.1	144.2	+12.54 %	PMG
BESS Coya	619.1	577.1	-6.77 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	41.4	5.7	-86.22 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	22.1	-30.91 %		PMG HP Pulelfu	225.6	199.9	-11.40 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	49.1	-59.10 %	RO	PMG HP Punta del Viento	53.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS El Manzano	120.5	44.3	-63.23 %		PMG HP Renaico	113.4	140.7	+24.05 %	PMG
BESS La Cabaña	69.6	63.5	-8.83 %		PMG HP Río Huasco	0.0	25.4	-	PMG
BESS María Elena	23.9	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	31.7	29.3	-7.48 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	473.8	575.4	+21.46 %		PMG PFV Alto del Sol	5.8	30.2	+422.11 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	187.9	GNP		PMG PFV Antay	55.4	59.5	+7.33 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	2.6	-55.02 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	170.9	-26.85 %		PMG PFV Caracas II	49.5	47.6	-3.78 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	194.1	+12.01 %		PMG PFV Castilla	10.4	16.9	+62.88 %	PMG
BESS Tamaya	370.8	289.2	-22.00 %		PMG PFV Chercan	44.5	46.9	+5.58 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+59.37 %		PMG PFV De los Andes	59.3	35.8	-39.57 %	PMG
BESS del Desierto	797.0	482.4	-39.48 %		PMG PFV Del Desierto	54.5	55.2	+1.27 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	45.6	46.7	+2.32 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	324.2	-15.57 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	308.9	2034.0	(*) +558.46 %	DF, MM, RO	PMG PFV Espiga de Oro	0.9	5.2	+455.91 %	PMG
HE Antuco	4437.1	3493.7	-21.26 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	51.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	3869.4	3675.0	-5.02 %		PMG PFV Llançay	9.2	39.5	+329.92 %	PMG
HE Cipreses	1320.0	1424.2	+7.89 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	5.1	2.7	-47.10 %	PMG, P
HE Colbún	5034.2	4187.0	-16.83 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	48.3	43.9	-9.09 %	PMG
HE El Toro	8048.7	5330.7	(*) -33.77 %	RO	PMG PFV Machicura	8.2	26.2	+219.51 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2476.9	+4.00 %	RO	PMG PFV North West	52.3	54.7	+4.73 %	PMG
HE Machicura	1135.9	1189.0	+4.67 %	LF	PMG PFV Palermo	8.9	37.8	+325.11 %	PMG
HE Pangué	2532.3	3263.0	+28.86 %	RO	PMG PFV Pataguilla	6.2	33.9	+449.19 %	PMG
HE Pehuenche	4799.5	4301.7	-10.37 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	58.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	768.0	868.7	+13.11 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.8	11.7	+7.86 %	PMG
HE Ralco	3798.9	3633.0	-4.37 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.3	+32.00 %	PMG
HE Rapel	1398.0	1398.0	-0.00 %	MM, LF	PMG PFV Puerto Seco	67.6	66.7	-1.36 %	PMG
HP Abanico	707.5	725.0	+2.47 %	RO	PMG PFV Quilmo	5.3	27.1	+410.38 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	288.3	432.2	+49.92 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	40.8	0.0	-100.00 %	LF
HP Blanco	144.0	225.9	+56.88 %	
HP Capullo	276.0	212.9	-22.86 %	
HP Carilafquen	240.0	145.7	-39.30 %	
HP Chacabuquito	187.2	256.4	+36.97 %	
HP Chacayes	991.2	1107.5	+11.73 %	
HP Chapiquina	56.0	74.0	+32.09 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	228.0	+5.57 %	
HP Curillinke	1585.1	1628.5	+2.74 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	141.0	150.7	+6.88 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	88.0	185.5	+110.80 %	
HP Guayacán	130.6	147.4	+12.82 %	
HP Hornitos	300.0	144.0	-52.00 %	
HP Isla	1271.2	1287.5	+1.28 %	
HP Itata	144.0	143.7	-0.21 %	RO
HP Juncal	169.0	199.9	+18.28 %	
HP La Confluencia	560.0	653.8	+16.75 %	RO
HP La Higuera	890.0	1003.1	+12.71 %	
HP La Mina	327.4	264.6	-19.17 %	
HP Laja I	394.1	346.8	-12.02 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	192.6	-10.83 %	
HP Loma Alta	706.2	680.3	-3.67 %	RO
HP Los Hierros	432.0	443.6	+2.69 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	70.9	69.4	-2.16 %	RO
HP Los Quilos	336.0	441.9	+31.52 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	28.8	+20.00 %	
HP Mampil	283.0	230.0	-18.72 %	
HP Mocho	288.0	278.4	-3.32 %	
HP Palmucho	596.0	591.9	-0.70 %	
HP Peuchen	324.0	267.3	-17.49 %	
HP Providencia	168.0	147.7	-12.07 %	
HP Pullinke	392.0	506.4	+29.18 %	
HP Puntilla	226.3	354.7	+56.74 %	RO
HP Queltehues	785.6	799.2	+1.73 %	RO
HP Quilleco	1174.4	862.0	-26.60 %	
HP Río Picoiquen	180.0	116.4	-35.31 %	
HP Rucatayo	1101.0	967.3	-12.14 %	
HP Rucue	2733.1	2109.0	-22.83 %	RO
HP Río Colorado	38.4	62.1	+61.72 %	
HP San Andres	126.4	104.2	-17.54 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	28.9	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	54.3	49.9	-8.17 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	8.6	24.9	+189.64 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	9.9	28.8	+189.24 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	6.0	10.8	+81.51 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	40.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	100.7	-16.30 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5157.1	5116.2	-0.79 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	46.9	-91.86 %	
TER Arauco MAPA	960.0	686.0	-28.54 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
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	2100.1	3182.5	+51.54 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
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 Bucalemu	240.0	56.1	-76.62 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Páfcico	554.4	395.7	-28.63 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	207.4	+72.83 %	
TER Campiche	6003.9	5625.0	-6.31 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	173.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	752.0	922.4	+22.66 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	82.5	145.6	+76.43 %	
HP Volcán	127.7	124.7	-2.32 %	RO
PE ANTOFAGASTA	532.1	296.4	-44.30 %	P
PE Alena	264.1	289.7	+9.70 %	
PE Atacama	1124.7	655.7	-41.70 %	
PE Aurora	543.7	490.8	-9.72 %	
PE Cabo Leones 1	838.1	689.1	-17.79 %	
PE Cabo Leones 2	656.9	539.0	-17.95 %	
PE Cabo Leones 3	1347.5	707.8	-47.47 %	
PE Calama	898.3	1012.9	+12.75 %	
PE Campo Lindo	212.6	269.9	+26.94 %	RO
PE Canela	58.4	36.5	-37.55 %	
PE Canela 2	367.4	338.1	-7.97 %	
PE Cardonal	14.0	1.7	-88.02 %	
PE Cerro Tigre	961.1	711.3	-25.99 %	
PE Cuel	82.4	90.4	+9.66 %	
PE El Arrayán	1039.7	1290.6	+24.13 %	
PE El Maitén	32.5	44.5	+37.02 %	
PE Horizonte Norte	767.0	280.0	-63.50 %	P
PE Horizonte Sur	928.8	153.7	-83.45 %	P
PE Kallpa	758.1	517.4	-31.76 %	RO
PE La Cabaña	408.7	538.4	+31.76 %	
PE La Estrella	75.6	34.6	-54.19 %	
PE La Flor	134.6	141.0	+4.75 %	
PE Lebu	12.8	3.4	-73.75 %	
PE Llanos del Viento	488.2	860.2	+76.20 %	
PE Lomas de Duqueco	240.3	294.5	+22.51 %	RO
PE Los Buenos Aires	93.9	84.1	-10.39 %	
PE Los Cerrillos	14.3	6.2	-56.51 %	
PE Los Cururos	366.2	813.5	+122.16 %	LF
PE Los Olmos	423.4	508.2	+20.04 %	
PE Malleco Norte	410.8	459.7	+11.91 %	
PE Malleco Sur	524.5	542.7	+3.48 %	
PE Manantiales	36.1	4.5	-87.45 %	
PE Mesamavida	213.6	276.0	+29.20 %	
PE Monte Redondo	275.2	367.6	+33.56 %	
PE Negrete	117.3	126.5	+7.85 %	
PE Puelche Sur	556.6	795.3	+42.89 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.1	GNP	
PE Punta Palmeras	292.2	357.3	+22.29 %	
PE Punta Sierra	1075.0	1295.7	+20.53 %	
PE Punta de Talca	982.4	724.1	-26.29 %	P
PE Renaico	290.0	233.6	-19.45 %	
PE Renaico II	597.6	665.7	+11.38 %	
PE San Gabriel	831.7	617.4	-25.76 %	
PE San Juan	1569.3	620.6	-60.45 %	RO
PE San Matías	278.8	248.7	-10.79 %	
PE San Pedro	174.1	189.6	+8.90 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	159.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.1	264.6	+22.42 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4627.0	4451.7	-3.79 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4652.9	4460.9	-4.13 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	126.0	-80.03 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1208.0	+145.53 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	97.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	85.2	GNP	
TER El Peñón	6.5	82.5	+1168.46 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	339.3	-9.39 %	RO
TER Escuadrón	19.2	27.5	+43.50 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2130.0	2230.7	+4.73 %	LF, RO
TER Guacolda 2	2348.1	2289.3	-2.50 %	LF, RO
TER Guacolda 3	3326.0	2688.5	-19.17 %	MM, RO
TER Guacolda 4	2731.9	2708.1	-0.87 %	RO
TER Guacolda 5	2739.4	2541.2	-7.24 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	4697.4	(*)GNP	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	9865.4	9450.5	-4.21 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	616.4	521.2	-15.44 %	RO
TER Lautaro II	524.0	470.1	-10.30 %	RO
TER Llanos Blancos	5.6	50.0	+790.67 %	
TER Loma Los Colorados II	535.9	318.3	-40.60 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	145.3	208.3	+43.34 %	
PE Sarco	1115.3	339.8	-69.53 %	
PE Sierra Gorda Este	992.8	1000.9	+0.81 %	RO
PE Talinay Oriente	820.0	944.4	+15.18 %	
PE Talinay Poniente	889.2	1124.6	+26.48 %	
PE Taltal	98.7	84.4	-14.47 %	
PE Tchamma	1631.8	1506.4	-7.69 %	
PE Tolpan Sur	388.9	396.1	+1.84 %	
PE Totoral	150.9	273.4	+81.18 %	RO
PE Ucuquer 2	24.5	0.7	-97.35 %	
PE Valle de los Vientos	502.9	432.7	-13.96 %	
PFV Almeyda	317.0	300.8	-5.12 %	RO
PFV Andes Solar	128.5	132.2	+2.88 %	
PFV Andes Solar II-A	230.3	466.4	+102.54 %	
PFV Andes Solar II-B	109.6	346.5	+216.28 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	183.1	485.1	+164.90 %	
PFV Atacama Solar II	935.4	985.1	+5.31 %	
PFV Azabache	322.1	382.7	+18.80 %	
PFV Bolero	0.0	75.3	GNP	MM
PFV CEME 1	2624.5	1802.0	-31.34 %	LF
PFV Campos del Sol	3077.9	2236.8	-27.33 %	
PFV Capricornio	211.0	82.1	-61.08 %	
PFV Carrera Pinto	446.3	326.5	-26.85 %	
PFV Cerro Dominador	619.2	620.8	+0.25 %	
PFV Chañares	173.9	191.8	+10.30 %	
PFV Conejo	590.3	582.9	-1.25 %	
PFV Coya	511.2	300.2	-41.28 %	
PFV Desierto de Atacama	1590.7	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	138.6	121.3	-12.46 %	
PFV Diego de Almagro Sur	882.6	1136.3	+28.75 %	
PFV Domeyko	789.1	613.2	-22.30 %	
PFV Don Humberto	217.9	197.7	-9.24 %	
PFV Doña Antonia	222.5	69.8	-68.65 %	
PFV Doña Carmen	68.7	132.6	+93.08 %	
PFV El Aguila	9.9	3.3	-67.17 %	
PFV El Manzano	166.6	230.0	+38.04 %	
PFV El Pelicano	528.4	518.2	-1.93 %	
PFV El Romero	1068.6	841.3	-21.27 %	
PFV Elena	436.1	423.0	-2.99 %	
PFV Finis Terrae	1459.7	1692.3	+15.94 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	822.2	687.2	-16.42 %	RO
PFV Guanchoi	297.0	215.6	-27.41 %	RO
PFV Huatacondo	499.2	482.4	-3.38 %	
PFV Jama	394.7	230.3	-41.66 %	
PFV Javiera	344.7	364.2	+5.67 %	
PFV LOS NARANJOS	51.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	348.3	340.1	-2.34 %	
PFV La Huayca II	127.1	83.6	-34.25 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	135.0	282.0	+108.93 %	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	264.0	207.9	-21.25 %	
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	DF
TER Mejillones-CTH	3797.5	3398.5	-10.51 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	2888.4	4585.0	(*) +58.74 %	
TER Nehuenco I Gas Arg	4126.4	2286.0	(*) -44.60 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	4313.8	6424.0	(*) +48.92 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	3107.4	1666.0	(*) -46.39 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	10.7	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	1054.7	-13.83 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	7171.1	6377.0	-11.07 %	
TER Nueva Ventanas	4871.0	5239.0	+7.55 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	532.2	+30.44 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	455.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	397.7	421.4	+5.95 %	
PFV La Silla	7.3	8.1	+11.37 %	
PFV Lalackama	289.3	327.6	+13.24 %	
PFV Lalackama II	87.6	101.4	+15.77 %	
PFV Las Salinas	1636.5	1243.5	-24.01 %	
PFV Leyda	418.0	348.9	-16.53 %	P
PFV Llano de Llampos	490.9	509.8	+3.85 %	
PFV Los Loros	0.0	275.1	GNP	
PFV Luz del Norte	862.0	715.5	-16.99 %	LF
PFV Malgarida	1320.9	1183.9	-10.37 %	RO
PFV María Elena	39.5	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	390.8	182.2	-53.37 %	
PFV Nuevo Quillagua	69.1	578.2	+736.99 %	
PFV Nuevo Quillagua II	762.9	265.0	-65.27 %	
PFV Pampa Camarones	30.9	41.9	+35.66 %	
PFV Pampa Solar Norte	359.3	368.0	+2.44 %	
PFV Pampa Tigre	681.6	721.2	+5.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.6	41.1	-7.94 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	98.1	82.2	-16.22 %	
PFV Quilapilun	285.2	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	871.4	823.2	-5.53 %	LF
PFV Salvador	43.8	14.6	-66.61 %	RO
PFV San Andres	34.4	5.1	-85.22 %	LF
PFV San Pedro	693.1	501.3	-27.67 %	
PFV Santa Isabel	1009.3	904.2	-10.41 %	LF
PFV Santiago	245.2	254.8	+3.92 %	
PFV Sol de Lila	155.4	141.1	-9.21 %	LF
PFV Sol de los Andes	725.3	551.1	-24.02 %	
PFV Sol del Desierto	1115.7	984.8	-11.73 %	
PFV Taira	1446.0	1161.4	-19.69 %	
PFV Tamango	153.2	81.5	-46.81 %	
PFV Tamarico Etapa 2	468.9	772.4	+64.72 %	
PFV Tamaya Solar	253.7	209.7	-17.35 %	
PFV Uribe Solar	334.4	157.4	-52.94 %	
PFV Usya	216.5	240.5	+11.08 %	
PFV Valle Escondido	664.5	564.5	-15.05 %	LF
PFV Valle del Sol	907.4	1016.9	+12.07 %	
PFV Willka	562.4	528.2	-6.09 %	
PMG Cauquenes	10.2	29.9	+193.23 %	PMG
PMG HP Aillin	7.3	7.7	+5.31 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.1	28.8	+2.47 %	PMG, RO
PMG HP Callao	26.4	57.8	+119.28 %	PMG
PMG HP Carena	84.9	150.7	+77.50 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	1.7	-	PMG
PMG HP Corrales	44.7	36.3	-18.76 %	PMG
PMG HP Correntoso	172.8	160.9	-6.91 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.0	-4.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	573.8	721.0	+25.65 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7182.6	8415.9	(*) +17.17 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1398.9	1347.4	-3.68 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	203.8	-43.43 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	189.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	139.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	78.7	GNP	
TER Teno Gas GLP	22.8	31.8	+39.34 %	
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	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	89.7	+2199.74 %	
TER Trincao	0.0	24.9	GNP	MM
TER Ujina Diésel	130.3	24.7	-81.09 %	
TER Ujina HFO	165.3	0.0	-100.00 %	
TER Valdivia	504.0	460.4	-8.65 %	
TER Viñales	528.0	528.0	-0.01 %	
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	-	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	50.4	48.0	-4.76 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	DF
Total	230241.5	224152.1	-2.64 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	12.8	21.6	+68.75 %
PMGD HP Allipén	48.9	64.3	+31.32 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	21.6	-1.98 %
PMGD HP Arrayán	-	1.9	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	54.5	74.2	+36.28 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	31.0	37.6	+21.38 %
PMGD HP Caliboro	13.9	16.6	+19.35 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	74.2	71.4	-3.74 %
PMGD HP Collil	139.2	121.9	-12.42 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	57.7	70.4	+21.95 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.4	-2.03 %
PMGD HP Dongo	109.6	103.9	-5.23 %
PMGD HP Donguil	4.4	5.5	+26.34 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	13.5	-
PMGD HP El Agrio	7.5	15.1	+101.86 %
PMGD HP El Arrayán	-	16.3	-
PMGD HP El Atajo	10.0	18.2	+82.81 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.9	+11.03 %
PMGD HP El Canelo	55.6	58.3	+4.86 %
PMGD HP El Colorado	45.7	39.4	-13.96 %
PMGD HP El Diuto	32.9	34.1	+3.60 %
PMGD HP El Galpón	15.2	23.5	+54.44 %
PMGD HP El Llano	2.7	2.4	-11.80 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	6.6	10.5	+58.54 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	3.9	12.8	+231.79 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	134.5	144.9	+7.72 %
PMGD HP La Bifurcada	2.6	2.8	+5.98 %
PMGD HP La Compañía II	5.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña	6.6	10.9	+66.64 %
PMGD HP La Montaña II	13.2	23.3	+76.16 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.6	9.5	+23.79 %
PMGD HP Las Flores	44.0	69.9	+58.88 %
PMGD HP Las Vertientes	38.3	33.3	-12.95 %
PMGD HP Los Bajos	67.8	106.7	+57.22 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	51.2	+152.61 %
PMGD HP Los Corrales II	15.3	18.4	+20.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	2.6	11.8	+350.00 %
PMGD PFV Lo Miranda	4.1	11.5	+180.73 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.3	12.0	+427.63 %
PMGD PFV Lockma	63.6	59.6	-6.23 %
PMGD PFV Loica	2.8	8.0	+187.00 %
PMGD PFV Loma Tendida	1.9	4.5	+142.70 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.6	7.8	+18.78 %
PMGD PFV Loncura	20.7	43.2	+108.79 %
PMGD PFV Loreto	1.2	5.4	+369.57 %
PMGD PFV Los Banos	2.7	10.1	+280.38 %
PMGD PFV Los Cisnes	6.8	27.1	+297.07 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.7	8.1	+118.11 %
PMGD PFV Los Jotes	7.6	11.0	+44.75 %
PMGD PFV Los Lagos	2.1	7.2	+244.02 %
PMGD PFV Los Libertadores	5.7	17.3	+203.58 %
PMGD PFV Los Lirios	2.3	16.8	+647.56 %
PMGD PFV Los Magnolios	2.6	8.6	+235.41 %
PMGD PFV Los Molinos	20.7	44.7	+116.09 %
PMGD PFV Los Morros I	1.6	4.2	+161.88 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	26.2	+40.95 %
PMGD PFV Los Paltos	5.2	9.1	+74.42 %
PMGD PFV Los Patos	5.4	9.6	+78.15 %
PMGD PFV Los Perales	4.8	11.8	+147.25 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	1.7	6.3	+268.02 %
PMGD PFV Los Tauretes	4.6	6.4	+39.39 %
PMGD PFV Los Tilos	7.9	11.9	+50.44 %
PMGD PFV Los Tordos	4.9	16.9	+242.11 %
PMGD PFV Luce Solar	3.2	9.9	+207.81 %
PMGD PFV Luders	5.9	4.9	-17.46 %
PMGD PFV Lumbreras	16.0	12.0	-25.28 %
PMGD PFV Luna	2.6	10.4	+300.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	14.7	14.7	-0.14 %
PMGD PFV Macao	4.7	23.8	+411.61 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.7	7.5	-3.25 %
PMGD PFV Maikono	5.9	11.4	+94.56 %
PMGD PFV Maimalicán	46.5	51.8	+11.35 %
PMGD PFV Maitenlahue	3.2	11.7	+261.30 %
PMGD PFV Malaquita II	57.7	51.2	-11.25 %
PMGD PFV Malinke	2.0	9.3	+373.98 %
PMGD PFV Malloco	13.7	8.0	-41.65 %
PMGD PFV Malvilla	2.6	12.2	+378.43 %
PMGD PFV Manao	5.2	9.7	+88.37 %
PMGD PFV Mandinga	4.6	21.8	+371.43 %
PMGD PFV Marambio	1.8	9.3	+416.76 %
PMGD PFV Marañon	64.5	63.7	-1.21 %
PMGD PFV Marchigue II	26.1	38.3	+46.80 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.2	10.1	+215.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.9	16.0	-10.29 %
PMGD HP Los Padres	2.7	3.4	+25.97 %
PMGD HP Los Portones	16.0	17.0	+6.45 %
PMGD HP MSA-I	45.8	71.0	+55.29 %
PMGD HP Maisán	5.4	4.5	-17.64 %
PMGD HP Mallarauco	76.5	65.7	-14.12 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.2	-
PMGD HP Melo	28.2	33.4	+18.48 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	3.8	-20.11 %
PMGD HP Muchi	12.1	15.2	+25.66 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.2	9.3	+0.78 %
PMGD HP Palmar	96.0	84.0	-12.48 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.2	20.8	+2.92 %
PMGD HP Pichilonco	26.7	26.3	-1.54 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.9	20.1	+45.03 %
PMGD HP Purísima	6.9	5.0	-26.66 %
PMGD HP Quillaileo	7.9	9.0	+13.66 %
PMGD HP Reca	36.8	40.4	+9.74 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	24.6	17.6	-28.58 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	98.5	-
PMGD HP Santa Elena	25.6	35.5	+38.60 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.8	+2.79 %
PMGD HP Sauce Andes	2.5	7.7	+205.74 %
PMGD HP Trailelfú	38.4	43.6	+13.45 %
PMGD HP Tranca del Toro	6.9	2.1	-69.68 %
PMGD HP Tranquil	38.8	64.6	+66.55 %
PMGD HP Truful Truful	17.6	18.0	+2.55 %
PMGD PE El Arrebol	38.3	12.2	-68.27 %
PMGD PE El Nogal	35.1	60.1	+71.49 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	15.3	17.9	+16.79 %
PMGD PE Lebu III	10.1	0.1	-99.50 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	0.1	12.1	+11984.61 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	2.6	17.9	+600.78 %
PMGD PFV Albatros	1.0	4.7	+392.63 %
PMGD PFV Albor Solar	1.9	0.1	-92.97 %
PMGD PFV Alcaldesa	7.4	18.2	+145.48 %
PMGD PFV Alcon Solar	6.5	22.2	+243.19 %
PMGD PFV Aldebaran	2.0	8.9	+337.25 %
PMGD PFV Alhué	4.7	25.6	+445.53 %
PMGD PFV Alianza	28.9	23.4	-19.03 %
PMGD PFV Alicahue	8.8	12.1	+37.39 %
PMGD PFV Alto Bellavista	10.5	8.1	-22.89 %
PMGD PFV Alto Solar	3.7	13.4	+262.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	3.6	13.1	+262.98 %
PMGD PFV Marin	10.4	13.9	+33.88 %
PMGD PFV María Dolores	4.3	20.5	+374.54 %
PMGD PFV María Pinto	2.0	11.0	+447.50 %
PMGD PFV Meco Chillan	4.0	19.2	+385.61 %
PMGD PFV Meli	36.2	17.4	-52.03 %
PMGD PFV Membrillo	1.4	5.6	+314.81 %
PMGD PFV Mercurio Sur	2.5	9.1	+272.65 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	3.6	9.0	+150.00 %
PMGD PFV Mitchi	50.7	43.6	-14.13 %
PMGD PFV Montt	6.4	11.5	+79.69 %
PMGD PFV Mora	-	12.0	-
PMGD PFV Mostazal	7.6	13.4	+76.18 %
PMGD PFV Moya	11.7	23.5	+100.60 %
PMGD PFV Mutupín	6.7	26.9	+299.55 %
PMGD PFV Nahuén	17.2	36.5	+112.21 %
PMGD PFV Nan	2.6	15.3	+484.73 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.9	9.8	+422.96 %
PMGD PFV Newentun	7.9	25.0	+214.23 %
PMGD PFV Nihue	3.4	8.7	+158.04 %
PMGD PFV Norte Chico	6.9	4.2	-39.71 %
PMGD PFV Ocoa	7.3	11.4	+56.03 %
PMGD PFV Olivia	12.3	12.4	+0.49 %
PMGD PFV Olivier	11.1	10.3	-7.57 %
PMGD PFV Olivillo	9.1	30.2	+231.17 %
PMGD PFV Orion	1.8	7.5	+314.36 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.8	12.7	-13.81 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.2	39.7	-14.25 %
PMGD PFV Ovejería	20.0	20.1	+0.60 %
PMGD PFV PAS1	71.4	65.6	-8.18 %
PMGD PFV PSF El Peral	6.8	23.4	+243.55 %
PMGD PFV PSF Horizonte	3.1	13.7	+343.83 %
PMGD PFV PVP La Rosa	2.3	6.0	+159.83 %
PMGD PFV PVP Unihue	2.1	7.7	+265.40 %
PMGD PFV Pachira	14.5	28.5	+96.76 %
PMGD PFV Paillihue	3.3	20.1	+513.72 %
PMGD PFV Paine	63.4	60.0	-5.29 %
PMGD PFV Palto Sunlight	12.3	34.7	+180.88 %
PMGD PFV Pama	8.5	10.3	+21.18 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	5.8	15.3	+164.53 %
PMGD PFV Panquehue II	15.7	18.0	+14.56 %
PMGD PFV Paraguay	5.8	23.7	+308.79 %
PMGD PFV Paranal	10.6	10.4	-1.89 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.1	7.5	+262.32 %
PMGD PFV Parque Curicura	7.3	26.0	+257.08 %
PMGD PFV Parque El Olivar	3.9	20.3	+423.20 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	36.8	26.4	-28.37 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	20.2	22.4	+10.74 %
PMGD PFV Parque La Colonia	5.1	25.4	+393.39 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.3	45.4	+242.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.2	5.6	+155.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.3	23.6	+10.41 %
PMGD PFV Amparo del Sol	8.9	12.0	+35.17 %
PMGD PFV Anakena	52.0	62.4	+19.95 %
PMGD PFV Ancahual	20.5	17.8	-13.19 %
PMGD PFV Antonia	0.3	3.3	+1118.52 %
PMGD PFV Argomedo	32.1	11.8	-63.25 %
PMGD PFV Arica	33.5	51.5	+53.50 %
PMGD PFV Ariztía	6.7	8.8	+31.16 %
PMGD PFV Armazones	29.3	20.3	-30.68 %
PMGD PFV Aromo del Verano	1.0	5.6	+473.20 %
PMGD PFV Astillas	42.3	58.9	+39.12 %
PMGD PFV Avel Solar	3.8	18.0	+376.46 %
PMGD PFV Avellano	2.6	12.2	+361.74 %
PMGD PFV Aviles	6.9	29.9	+336.44 %
PMGD PFV Axel Solar	14.3	12.7	-11.27 %
PMGD PFV Ayla	2.7	19.9	+647.37 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	5.8	7.5	+30.96 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	16.4	24.9	+51.68 %
PMGD PFV Bellavista	9.8	10.4	+6.01 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	7.9	17.7	+123.58 %
PMGD PFV Berrueco	5.2	26.0	+398.08 %
PMGD PFV Blu	3.4	12.1	+258.28 %
PMGD PFV Buenas Yervas	4.6	30.5	+559.40 %
PMGD PFV Bulnes	5.3	33.2	+524.29 %
PMGD PFV Bulnes Barones	1.4	7.5	+430.99 %
PMGD PFV Bérnago	3.6	8.8	+146.91 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	10.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	26.4	38.9	+47.44 %
PMGD PFV Cabilsol	10.4	12.8	+23.96 %
PMGD PFV Cabimas	0.1	0.0	-91.67 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	19.3	-57.85 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	47.6	54.7	+14.92 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	65.2	63.7	-2.35 %
PMGD PFV Calle Larga	3.5	6.7	+91.14 %
PMGD PFV Candelaria Solar	1.5	5.1	+232.68 %
PMGD PFV Canelillo	10.4	12.3	+17.75 %
PMGD PFV Canesa	8.2	11.9	+44.76 %
PMGD PFV Canquén	0.2	1.7	+689.59 %
PMGD PFV Cantera	2.0	5.1	+163.08 %
PMGD PFV Cantillana	47.1	23.6	-49.81 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.4	3.4	+145.00 %
PMGD PFV Caracoles	2.6	0.0	-99.07 %
PMGD PFV Caranca	12.6	13.0	+2.78 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	5.1	20.1	+293.74 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	6.2	25.6	+313.73 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	4.8	11.7	+144.77 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	10.3	18.4	+78.45 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	12.1	21.7	+79.27 %
PMGD PFV Pastrán	54.6	59.7	+9.47 %
PMGD PFV Patagua	6.7	36.3	+441.49 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	5.2	27.2	+423.70 %
PMGD PFV Pedreros	4.4	6.0	+35.45 %
PMGD PFV Pegasus	1.9	7.7	+309.63 %
PMGD PFV Pellin	4.6	17.8	+285.06 %
PMGD PFV Pelumpen	4.4	5.1	+15.80 %
PMGD PFV Penaflor	5.4	26.8	+400.56 %
PMGD PFV Pencahue	9.2	24.7	+167.53 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.2	7.2	+227.73 %
PMGD PFV Pepa	13.1	22.7	+73.21 %
PMGD PFV Pequen	3.5	8.3	+141.04 %
PMGD PFV Peralillo	5.9	11.1	+88.81 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	16.3	2.7	-83.59 %
PMGD PFV Pesaro	2.8	8.6	+202.47 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	1.9	7.2	+272.54 %
PMGD PFV Picunche	5.0	20.2	+302.59 %
PMGD PFV Piduco	3.0	10.1	+240.88 %
PMGD PFV Pilpilen	3.1	12.6	+305.48 %
PMGD PFV Piquero	10.8	47.3	+336.65 %
PMGD PFV Pirque	2.2	5.4	+146.82 %
PMGD PFV Pitotoy	0.8	3.6	+333.73 %
PMGD PFV Pitra	2.6	12.6	+385.33 %
PMGD PFV Placilla	13.5	14.0	+3.93 %
PMGD PFV Playerito	4.2	9.3	+124.28 %
PMGD PFV Playero	3.9	9.0	+131.28 %
PMGD PFV Playeron	4.5	9.5	+110.44 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	41.9	0.3	-99.33 %
PMGD PFV Plomo Verano	2.1	8.0	+287.86 %
PMGD PFV Población	2.8	11.0	+291.07 %
PMGD PFV Pocillas	4.1	8.7	+111.44 %
PMGD PFV Pomuyeto	1.8	7.6	+331.43 %
PMGD PFV Portezuelo	8.7	10.9	+25.43 %
PMGD PFV Pretty Field	16.8	14.2	-15.43 %
PMGD PFV Puangue	23.1	17.2	-25.44 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.7	3.3	-69.37 %
PMGD PFV Pueblo Seco	5.1	25.9	+404.68 %
PMGD PFV Puelche	1.0	5.5	+471.88 %
PMGD PFV Puente Solar	1.9	8.0	+331.35 %
PMGD PFV Pullalli	6.2	10.4	+66.94 %
PMGD PFV Punta Baja	5.9	9.4	+58.98 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	56.7	51.0	-10.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	4.9	2.6	-47.37 %
PMGD PFV Casuto	3.4	6.1	+78.53 %
PMGD PFV Catemu	3.0	7.3	+144.00 %
PMGD PFV Cato Solar	1.9	7.7	+307.41 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	-	39.3	-
PMGD PFV Cauquenes	3.1	8.4	+171.38 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	23.2	39.4	+70.03 %
PMGD PFV Cefalu Solar	2.8	10.8	+286.74 %
PMGD PFV Centauro Solar	6.2	24.1	+286.54 %
PMGD PFV Cetus	0.8	3.3	+329.87 %
PMGD PFV Chacabuco	18.2	27.0	+48.13 %
PMGD PFV Chacaico	3.1	16.6	+442.81 %
PMGD PFV Chalinga	8.9	10.5	+17.26 %
PMGD PFV Champa	4.6	22.3	+386.27 %
PMGD PFV Chancon	3.3	6.7	+103.33 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.1	17.2	-5.19 %
PMGD PFV Chequen Solar	12.0	23.3	+93.60 %
PMGD PFV Chicauma Verano	15.8	29.5	+86.41 %
PMGD PFV Chilener	1.3	8.0	+507.58 %
PMGD PFV Chillán Huambali	1.4	7.4	+434.78 %
PMGD PFV Chimbarongo	2.5	5.2	+108.80 %
PMGD PFV Chinchorro	46.6	34.4	-26.19 %
PMGD PFV Cholguan	1.2	4.7	+281.30 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.2	12.0	+17.03 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	5.2	23.1	+344.15 %
PMGD PFV Citrino	2.9	7.2	+148.97 %
PMGD PFV Ckilir	68.4	64.2	-6.16 %
PMGD PFV Clementina	9.2	15.3	+65.51 %
PMGD PFV Cocharcas	1.6	7.3	+346.95 %
PMGD PFV Cocinillas	10.1	11.9	+16.98 %
PMGD PFV Coinco	11.9	4.6	-61.53 %
PMGD PFV Colchagua	3.0	9.8	+229.97 %
PMGD PFV Colibri	0.3	0.0	-90.32 %
PMGD PFV Colina	17.3	24.7	+43.13 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	1.7	5.0	+192.44 %
PMGD PFV Condor Chepica	3.1	11.3	+267.97 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.4	8.4	+502.16 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.9	12.2	+76.59 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.1	3.3	-19.32 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	5.6	31.9	+465.44 %
PMGD PFV Covadonga	49.2	60.0	+21.80 %
PMGD PFV Coyunche	1.1	5.4	+388.29 %
PMGD PFV Crucero	4.5	10.4	+131.11 %
PMGD PFV Cruz	6.9	11.1	+62.10 %
PMGD PFV Curacavi	3.4	9.9	+194.80 %
PMGD PFV Curaco	4.3	16.6	+286.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Queltehue	0.8	3.6	+325.00 %
PMGD PFV Quemados	1.8	11.2	+517.03 %
PMGD PFV Quetena	39.6	54.5	+37.82 %
PMGD PFV Quillay	1.9	9.5	+409.63 %
PMGD PFV Quilmo Solar	3.9	14.1	+263.99 %
PMGD PFV Quinantu	10.1	8.8	-12.77 %
PMGD PFV Quinta	5.6	7.7	+35.99 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	2.0	7.2	+268.37 %
PMGD PFV RDCL SAN	16.5	31.5	+91.14 %
PMGD PFV REN	3.3	12.7	+285.45 %
PMGD PFV RLA	2.8	11.0	+293.57 %
PMGD PFV Ranguil	3.3	10.1	+210.09 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	3.7	8.1	+122.13 %
PMGD PFV Rauquen	6.8	23.2	+239.18 %
PMGD PFV Rcu	4.9	17.6	+258.86 %
PMGD PFV Recoleta	42.9	25.7	-40.12 %
PMGD PFV Rengo	2.3	8.7	+271.24 %
PMGD PFV Rexner	4.9	5.1	+4.50 %
PMGD PFV Rimini	9.8	43.5	+344.99 %
PMGD PFV Rinconada	2.1	9.6	+359.05 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	14.3	44.5	+212.49 %
PMGD PFV Rinconada Norte	6.6	8.9	+34.66 %
PMGD PFV Rodeo	4.8	7.5	+54.89 %
PMGD PFV Roma	2.9	4.1	+42.41 %
PMGD PFV Romeria	3.9	19.2	+395.10 %
PMGD PFV Rosario	1.4	6.1	+325.87 %
PMGD PFV Rovián	5.4	19.4	+259.44 %
PMGD PFV Rucapaine	5.4	25.7	+372.38 %
PMGD PFV Río Peuco	1.2	6.2	+410.74 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.0	12.3	+306.98 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	2.0	7.4	+276.02 %
PMGD PFV SDSI	1.0	5.8	+466.67 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	8.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	29.3	39.1	+33.30 %
PMGD PFV SGT Tucapel	3.7	14.3	+289.92 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	5.9	7.9	+34.80 %
PMGD PFV SP Malloa	1.1	3.7	+228.83 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.3	10.3	+94.34 %
PMGD PFV Salerno Solar	2.3	11.0	+382.89 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.9	13.8	-13.26 %
PMGD PFV San Alberto	3.0	12.3	+309.70 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	3.4	8.8	+160.00 %
PMGD PFV San Carlos	1.7	6.9	+297.70 %
PMGD PFV San Eduardo	1.5	1.1	-27.89 %
PMGD PFV San Emilio I	1.9	7.9	+310.94 %
PMGD PFV San Eugenio	3.5	20.1	+467.99 %
PMGD PFV San Francisco	5.0	6.3	+26.20 %
PMGD PFV San Isidro	1.8	3.7	+103.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.7	11.3	+6.10 %
PMGD PFV Dadinco	1.9	8.9	+358.55 %
PMGD PFV Darlin	7.6	23.5	+208.95 %
PMGD PFV Diego de Almagro	47.0	52.5	+11.74 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.8	10.1	+475.43 %
PMGD PFV Don Enrique	52.3	60.9	+16.34 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.6	9.3	+64.01 %
PMGD PFV Don Jorge	3.9	11.9	+204.59 %
PMGD PFV Don Mariano	0.6	3.1	+418.64 %
PMGD PFV Don Martín	0.8	5.2	+537.80 %
PMGD PFV Don Matías	1.5	4.9	+239.31 %
PMGD PFV Don Rodrigo	4.2	14.8	+257.59 %
PMGD PFV Don Simón	0.8	4.1	+397.56 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	2.3	8.9	+285.28 %
PMGD PFV Doña Regina	1.1	5.9	+453.27 %
PMGD PFV Doñihue	5.2	11.3	+117.50 %
PMGD PFV Duqueco Solar	3.4	20.0	+491.15 %
PMGD PFV EA SF Graneros	13.1	6.8	-48.39 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	3.5	11.3	+220.51 %
PMGD PFV Ea Maiten	4.8	8.3	+73.70 %
PMGD PFV Eclipse	17.0	36.8	+116.65 %
PMGD PFV El Boco	20.5	26.4	+28.81 %
PMGD PFV El Caiquén	7.8	31.3	+300.00 %
PMGD PFV El Cardenal	1.4	4.2	+190.28 %
PMGD PFV El Carpintero	5.9	44.7	+653.46 %
PMGD PFV El Castaño	6.4	25.9	+307.09 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.8	5.0	+170.11 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.8	4.5	+143.48 %
PMGD PFV El Chercan	7.2	22.0	+204.85 %
PMGD PFV El Chincol	4.0	8.3	+106.25 %
PMGD PFV El Chucao	2.2	7.5	+241.82 %
PMGD PFV El Cuervo	3.7	8.2	+120.91 %
PMGD PFV El Córdor	1.5	2.8	+84.42 %
PMGD PFV El Divisadero	9.8	16.2	+65.17 %
PMGD PFV El Estero	2.4	5.3	+120.25 %
PMGD PFV El Flamenco	8.0	25.8	+223.31 %
PMGD PFV El Gaviotin	51.8	55.4	+6.93 %
PMGD PFV El Huaso	5.4	7.9	+46.22 %
PMGD PFV El Ingenio	25.6	35.4	+38.40 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.4	6.3	+337.06 %
PMGD PFV El Laurel	4.2	21.9	+416.04 %
PMGD PFV El Litre	10.6	21.9	+107.10 %
PMGD PFV El Loro Choroy	7.1	30.0	+322.90 %
PMGD PFV El Mirlo	3.1	10.8	+246.79 %
PMGD PFV El Monte	1.6	8.7	+431.71 %
PMGD PFV El Palqui	11.0	9.5	-13.24 %
PMGD PFV El Picurio	4.9	8.4	+71.84 %
PMGD PFV El Pilpen	7.7	11.9	+54.29 %
PMGD PFV El Pitio	3.5	7.8	+122.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San José II	2.3	9.0	+295.61 %
PMGD PFV San Pedro	5.5	13.9	+153.27 %
PMGD PFV San Rafael	4.4	8.3	+91.06 %
PMGD PFV San Ramiro	15.7	36.5	+132.42 %
PMGD PFV San Vicente TT	2.9	7.3	+153.66 %
PMGD PFV Sand Solar	1.8	0.6	-64.85 %
PMGD PFV Santa Adriana	3.0	8.1	+168.67 %
PMGD PFV Santa Amelia	2.5	9.3	+278.86 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.2	8.0	+588.83 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.7	4.5	-61.69 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.1	9.2	+1.10 %
PMGD PFV Santa Clara	6.5	6.5	+0.31 %
PMGD PFV Santa Cruz	11.4	29.7	+161.16 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	2.8	13.8	+388.34 %
PMGD PFV Santa Emilia	1.2	10.8	+786.89 %
PMGD PFV Santa Ester	1.9	7.7	+303.14 %
PMGD PFV Santa Francisca	27.9	25.3	-9.08 %
PMGD PFV Santa Inés	4.4	7.3	+67.05 %
PMGD PFV Santa Julia	10.4	13.4	+29.28 %
PMGD PFV Santa Laura	8.5	9.2	+8.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	45.1	39.2	-13.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	1.8	7.8	+322.83 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.6	10.6	+191.48 %
PMGD PFV Santa Pamela	2.9	17.4	+506.97 %
PMGD PFV Santa Rita	1.7	7.5	+337.43 %
PMGD PFV Santa Teresita	11.7	24.2	+106.31 %
PMGD PFV Santuario	5.3	7.7	+44.72 %
PMGD PFV Saturno Norte	3.7	11.9	+219.32 %
PMGD PFV Siete Colores	25.6	25.3	-1.29 %
PMGD PFV Sirimavo	14.8	13.5	-8.52 %
PMGD PFV Sofia	13.5	12.7	-5.79 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	46.7	22.2	-52.59 %
PMGD PFV Sol del Maule	2.3	9.5	+313.10 %
PMGD PFV Sol del Norte	14.7	15.1	+3.00 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	2.3	3.6	+51.71 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	14.4	13.2	-8.81 %
PMGD PFV Sunhunter	48.8	56.5	+15.79 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	18.4	37.6	+105.07 %
PMGD PFV Talagante	28.2	21.9	-22.25 %
PMGD PFV Talca	4.8	16.7	+246.88 %
PMGD PFV Talhuén	15.9	16.9	+6.54 %
PMGD PFV Tallado	3.7	14.7	+297.04 %
PMGD PFV Tamarama	39.9	42.2	+5.76 %
PMGD PFV Tamarugo	17.9	16.7	-6.49 %
PMGD PFV Tambo Real	14.5	12.6	-13.50 %
PMGD PFV Taranto	9.0	37.5	+315.15 %
PMGD PFV Taruca	38.5	31.8	-17.39 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	1.7	5.8	+248.48 %
PMGD PFV El Queltehue	7.7	11.5	+49.35 %
PMGD PFV El Quemado	9.7	13.3	+36.91 %
PMGD PFV El Queule	6.3	19.7	+212.06 %
PMGD PFV El Rayador	5.7	14.9	+163.49 %
PMGD PFV El Reconquistador	2.9	8.5	+188.40 %
PMGD PFV El Resplandor	1.5	5.5	+279.31 %
PMGD PFV El Roble	27.9	36.6	+31.04 %
PMGD PFV El Romeral	32.6	17.9	-44.98 %
PMGD PFV El Salitral	19.1	17.3	-9.31 %
PMGD PFV El Sauce	8.1	12.0	+48.40 %
PMGD PFV El Sharon	2.7	11.7	+334.44 %
PMGD PFV El Tiuke	1.1	4.4	+302.75 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	26.4	-44.41 %
PMGD PFV El Trile	8.8	30.0	+241.02 %
PMGD PFV El Trébol	3.9	11.8	+200.55 %
PMGD PFV El Turpial	10.8	14.8	+36.45 %
PMGD PFV El Zorzal	3.4	8.1	+139.53 %
PMGD PFV El Ñandú	9.1	16.1	+77.34 %
PMGD PFV Enami Solar	12.3	19.0	+54.13 %
PMGD PFV Encina III	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	0.6	3.7	+529.31 %
PMGD PFV Encon	11.4	6.2	-45.96 %
PMGD PFV Erinome	2.6	7.9	+203.09 %
PMGD PFV Escorial del Verano	5.7	7.9	+38.69 %
PMGD PFV Esfena	18.1	23.6	+30.40 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	11.6	-
PMGD PFV Faramalla	1.2	8.7	+608.13 %
PMGD PFV Fardela Negra	2.8	10.4	+273.48 %
PMGD PFV Filomena	4.8	5.8	+21.21 %
PMGD PFV Flor del Llano	4.9	15.5	+217.25 %
PMGD PFV Florencia Solar	48.5	47.3	-2.41 %
PMGD PFV Foster	4.9	10.4	+112.86 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.0	14.7	+382.57 %
PMGD PFV Francisco	2.6	4.8	+83.85 %
PMGD PFV Fulgor	1.3	5.3	+305.38 %
PMGD PFV Fuster del Verano	15.0	7.9	-47.16 %
PMGD PFV Fénix	-	39.6	-
PMGD PFV GR Lemu	4.6	13.9	+201.30 %
PMGD PFV GR Peumo	2.8	10.1	+259.07 %
PMGD PFV GR Pitao	10.8	31.7	+193.80 %
PMGD PFV GR Rauli	5.0	27.0	+440.80 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	5.6	28.6	+410.18 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	5.3	13.1	+147.54 %
PMGD PFV Gabriela	60.2	53.5	-11.15 %
PMGD PFV Girasoles	2.7	9.8	+263.20 %
PMGD PFV Granada	8.9	26.1	+193.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tes Solar	1.3	7.2	+470.63 %
PMGD PFV Tierra	26.4	44.2	+67.12 %
PMGD PFV Tijeral	8.0	9.1	+13.57 %
PMGD PFV Til Til	7.9	6.6	-15.76 %
PMGD PFV Topacio	1.3	5.0	+296.83 %
PMGD PFV Torino	23.1	22.4	-3.03 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.4	4.8	+8.58 %
PMGD PFV Tortuga	1.4	8.2	+470.63 %
PMGD PFV Tranque del Sol	22.5	39.3	+74.90 %
PMGD PFV Trebal	2.1	9.5	+355.98 %
PMGD PFV Trebo	2.5	10.3	+318.37 %
PMGD PFV Trica-Dos	1.6	6.6	+315.00 %
PMGD PFV Tricahue II	10.0	0.6	-94.00 %
PMGD PFV Trinidad	4.0	11.4	+186.93 %
PMGD PFV Tucuguere	4.5	10.3	+129.56 %
PMGD PFV Turquia	0.6	2.7	+348.33 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.1	0.4	+500.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	26.9	53.3	+98.25 %
PMGD PFV Valle Oeste II	29.3	55.5	+89.29 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	5.2	5.9	+14.04 %
PMGD PFV Ventisquero	7.0	21.8	+210.83 %
PMGD PFV Venturada	5.3	26.0	+385.96 %
PMGD PFV Verona	3.4	3.9	+12.92 %
PMGD PFV Vicente	2.2	6.0	+170.45 %
PMGD PFV Victoria	57.8	54.8	-5.19 %
PMGD PFV Villa Alegre	5.8	21.1	+262.37 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	2.1	8.0	+279.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	3.8	8.9	+136.70 %
PMGD PFV Villa Prat	3.6	9.5	+167.98 %
PMGD PFV Villa Seca	2.0	7.6	+281.00 %
PMGD PFV Villa Solar	2.9	8.7	+197.27 %
PMGD PFV Violeta	5.3	24.9	+373.38 %
PMGD PFV Vituco 2B	3.9	11.6	+197.70 %
PMGD PFV Viñas del Sol	7.1	23.3	+227.29 %
PMGD PFV Yahutela	13.0	18.0	+38.30 %
PMGD PFV Ñilhue	3.2	3.9	+22.22 %
PMGD PFV Ñiquén	3.9	5.8	+47.44 %
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 Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Granate	52.6	64.0	+21.64 %
PMGD PFV Guadalo	2.6	15.7	+505.49 %
PMGD PFV Guadalupe	9.7	11.3	+17.15 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	4.2	12.8	+205.24 %
PMGD PFV Génova	8.9	27.9	+213.82 %
PMGD PFV Helios	4.0	7.5	+88.38 %
PMGD PFV Hijuela 4	1.6	7.3	+355.90 %
PMGD PFV Homero	3.4	5.2	+52.35 %
PMGD PFV Hormiga	7.2	5.0	-31.63 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.1	-89.00 %
PMGD PFV Huape	8.1	7.5	-7.76 %
PMGD PFV Huaquelon	49.6	56.1	+13.24 %
PMGD PFV Huigan	6.9	27.7	+302.91 %
PMGD PFV Hurtado	0.9	5.7	+532.22 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	17.3	14.1	-18.68 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	13.8	12.8	-7.25 %
PMGD PFV Independencia	3.0	7.3	+141.45 %
PMGD PFV Itahue Solar	12.6	17.1	+36.36 %
PMGD PFV Jahuel	11.3	13.1	+16.18 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	27.5	37.3	+35.57 %
PMGD PFV Jaururo	5.5	10.2	+85.45 %
PMGD PFV Javiera Carrera	5.9	20.4	+244.52 %
PMGD PFV Jilguero	7.0	6.7	-4.26 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.2	4.4	+282.61 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	3.7	6.4	+72.16 %
PMGD PFV La Acacia	9.0	11.1	+23.22 %
PMGD PFV La Blanquina	3.6	13.2	+269.38 %
PMGD PFV La Chapeana	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.1	13.8	-8.48 %
PMGD PFV La Esperanza II	26.1	32.1	+23.28 %
PMGD PFV La Estancia	11.8	8.0	-32.15 %
PMGD PFV La Foresta	3.4	9.5	+180.53 %
PMGD PFV La Frontera	13.9	22.0	+58.03 %
PMGD PFV La Gamboina	1.6	8.5	+430.00 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.3	-
PMGD PFV La Huerta	8.2	9.1	+12.15 %
PMGD PFV La Lajuela	5.2	19.4	+273.27 %
PMGD PFV La Ligua	6.2	14.0	+126.13 %
PMGD PFV La Manga	10.1	10.5	+3.85 %
PMGD PFV La Muralla	1.4	4.1	+186.71 %
PMGD PFV La Palma Solar	7.2	29.2	+304.29 %
PMGD PFV La Paz	11.3	14.7	+29.45 %
PMGD PFV La Perla	2.0	9.8	+389.55 %
PMGD PFV La Vendimia	11.0	30.4	+177.72 %
PMGD PFV La Victoria	6.7	26.6	+299.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	16.8	-
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 Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.5	-
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 Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lagunilla	10.5	4.2	-59.75 %
PMGD PFV Laja Andino	4.2	19.6	+368.82 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.8	9.8	+10.88 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.0	5.3	+161.99 %
PMGD PFV Las Cabras	2.3	6.6	+189.91 %
PMGD PFV Las Cachañas	11.7	14.0	+19.45 %
PMGD PFV Las Catitas	6.9	32.1	+362.63 %
PMGD PFV Las Chacras	6.2	11.8	+90.81 %
PMGD PFV Las Chilcas	32.9	26.0	-21.07 %
PMGD PFV Las Codornices	2.1	9.1	+334.29 %
PMGD PFV Las Golondrinas	7.0	18.4	+161.82 %
PMGD PFV Las Lechuzas	2.1	8.4	+299.05 %
PMGD PFV Las Majadas	47.0	39.6	-15.78 %
PMGD PFV Las Mercedes	12.4	3.7	-70.19 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.0	2.9	-71.26 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.5	12.2	+396.33 %
PMGD PFV Las Palomas	4.5	8.6	+90.44 %
PMGD PFV Las Perdices	2.2	7.7	+251.36 %
PMGD PFV Las Rojas	10.3	10.1	-1.84 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.9	-
PMGD PFV Las Taguas	39.1	0.1	-99.72 %
PMGD PFV Las Tencas	4.8	14.6	+201.65 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.9	6.8	-31.41 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.4	11.7	+167.51 %
PMGD PFV Las Tortolas	1.8	7.7	+327.78 %
PMGD PFV Las Turcas	4.7	6.2	+32.34 %
PMGD PFV Lenga	0.6	4.7	+722.81 %
PMGD PFV Liebre Verano	4.2	22.8	+441.00 %
PMGD PFV Lima	3.1	10.9	+258.69 %
PMGD PFV Linares	5.7	26.7	+369.42 %
PMGD PFV Lingue	2.4	11.7	+393.25 %
PMGD PFV Lipangue	4.0	10.3	+157.00 %
PMGD PFV Liquidambar	14.6	16.9	+15.95 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.9	8.7	+367.57 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	9.7	44.2	+355.83 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	11.2	-
PMGD PFV Llay Llay	17.6	34.1	+94.03 %
PMGD PFV Lloica	8.7	14.7	+68.58 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.6	5.1	-67.62 %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	0.1	-87.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	14.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	11.3	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	10.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	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 Orafiti	-	6.3	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	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 Quitralkan	-	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	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	1.7	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	7409.1	11436.7	+54.36 %

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 Angostura	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
HE El Toro	Menor generación real por costo marginal.
PFV Desierto de Atacama	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco I GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	98.0	Indisponible; sale de servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Se investiga,
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	56.3	U-1 y U-3 indisponibles. Causa Informada: Falla en sistema de control, según IF 2025003676 y 2025003677
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	100.0	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	96.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Mejillones-CTA	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IF 2025003366.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003087.
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	C. San Isidro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de gases calientes (540 °C) por rotura carcasa de escape TG, según SDCF 2025052332
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2025051591.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U2 Limitada a 20 MW, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de las unidad generadora. Esto se debe a alzas de temperaturas en sus Descansos Lado A y Lado B. por consiguiente la unidad no puede trabajar en control primario, secundario y terciario de frecuencia, además de no variar potencia reactiva, según IL 2024001465. U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
HE Rapel	86.7	U-5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. Causa informada: Unidad 5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. para evitar la cavitación en el difusor y rodete, la unidad podrá operar entre mín. téc. y plena carga sin restricciones, además en este rango puede aportar a los SSCC, según IL 2025000965. Cancela IL 2025000445.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV CEME 1	94.0	Limitada a 377 MW. Causa informada: PV 60 con transformador desenergizado por problema en su relé de protección asociado al circuito 52F20, según IL 2025000997.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 Diésel	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indispono control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Indisponible con combustible diésel por filtración en válvula de agua para mitigación de emisiones en cámara de combustión de baja presión de Turbina de gas, según IL 2025000971.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	86.7	U-3 y U-4 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	100.0	U-1 y U-2 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	37.5	Mantenimiento Mayor
TER Guacolda 3	100.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Desierto de Atacama	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 Angostura	56.3	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún	100.0	C. Colbún limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan	100.0	Mínimo Técnico de P.E. San Juan para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSSC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSSC CPF, según IL 2025000738
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSSC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: 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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000614. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 2	100.0	C. Guacolda U-2 con limitación. Causa informada: 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): 12 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 12 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000592. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: 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): 36 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 36 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000591. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: 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): 39 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 39 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 18 horas. Cancelada IL 2025000590. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: 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 U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 21 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 21 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000589. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitado por control de suministro de GN_A. Causa informada: Por condiciones operativas de Electrogas, según IL 2025000930.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.59 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:17	AES Andes	C. PFV Andes Solar IV Equipo BESS disponible, según IF 2025003675.
01:36	Colbún	C. HP Hornitos sale de servicio en forma intempestiva con 13.7 MW, según IF 2025003678
02:53	CGE - Transmisión	S/E Tap Off La Negra 52E7 interrupción forzada por protecciones y se pierden 3.4 MW de consumos, afecta a 132 clientes aprox. de la comuna de Antofagasta, según IF 2025003681
03:50	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003679.
05:50	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 disponible y en servicio, según IF 2025003679.
05:54	Colbún	C. Angostura U-1 disponible y en servicio, según IF 2025003677.
05:54	Colbún	C. Angostura U-3 disponible y en servicio, según IF 2025003676.
06:50	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en bomba de alimentación de Isopentano provoca trip de la unidad, según IF 2025003682.
07:34	STS	Línea de 110 kV Antillanca - Aihuapi - Copihues con interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003704.
07:34	Scotta	Cs. Correntoso y Palmar salen del servicio en forma intempestiva con 8 y 4 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025003683 y 2025003684.
07:34	Capullo	Cs. Pulelfu y Capullo salen del servicio en forma intempestiva con 9.4 y 11.5 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025003685-2025003697.
09:37	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003694.
09:48	STS	Línea de 110 kV Antillanca - Aihuapi - Copihues cerrada, según IF 2025003704.
10:00	Scotta	Cs. Correntoso y Palmar disponibles, según IF 2025003683 y 2025003684.
10:03	Enel Generación	C. Ralco U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema en nivel de estanque de turbina, según SDCF 2025055799.
10:16	Capullo	C. Pulelfu disponible y en servicio, según IF 2025003685.
11:07	STS	S/E Antillanca con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar pruebas de transferencia automática del grupo de emergencia en SE Antillanca y verificación de esta. Por alarmas presente de falla de equipo, según SICF 2025055672.
11:35	CGE - Transmisión	S/E Tap Off La Negra 52E7 cerrado y se recuperan los consumos de comuna de Antofagasta, según IF 2025003681.
12:28	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cerrada, según IF 2025003694.
12:29	Transec	S/E Cerro Navia con limitación. Causa informada: Falla de grupo de emergencia N° 2 de respaldo de SSAA de corriente alterna para servicios esenciales de la instalación. Servicios respaldados por grupo de emergencia N° 1, según IL 2025001063.
12:59	Capullo	C. Capullo disponible y en servicio, según IF 2025003697.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.46 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
13:20	Engie Generación	C. Mejillones IEM disponible y en servicio, según IF 2025003661.
14:42	Colbún	C. Hornitos disponible, en servicio, según IF 2025003678.
14:47	AES Andes	S/E Central Quetehues transformador 110/12 kV N° 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de gabinete de interruptor de 110 kV por evidencias de corto circuito en falla ocurrida el 18-05, según SDCF 2025055880.

Hora	Centro de Control	Observación
15:22	STS	S/E Pichirropulli transformador T2 de de 66/23 kV 10 MVA con limitación. Causa informada: Protección diferencial bloqueada, quedan las protecciones de respaldo mecánicas del T2, 51-51N y 21T, según IL 2025001065.
15:50	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cancelada limitación, según IL 2025001016.
16:33	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 disponible y en servicio, según IF 2025003682.
16:50	Enel Generación	C. Cipreses U-3 limitada a 15 MW. Causa informada: Limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos, sin SSCC de CPF, CSF y CT, según IL 2025001067.
17:10	Enel Generación	C. Ralco U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025055799.
17:17	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y cambio de sensor del sistema de alimentación de biomasa, según SDCF 2025056117.
17:28	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056117.
17:29	STS	S/E Antillanca cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025055672.
17:33	STS	S/E Kimal interruptores J13 y J14 de línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y línea de 220 kV María Elena - Kimal 1 interrupción forzada por protecciones, según IF2025003705.
17:34	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo – Nueva Cardones 1 protección 87L se encontró inhabilitada, la cual no tiene respaldo, pero tiene los otros sistemas de protecciones habilitados, según IL 2025001069.
17:34	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 protección 87L principal la encontraron inhabilitada, quedando habilitada la 87L de respaldo, según IL 2025001068.
17:55	STS	S/E Kimal interruptores J13 y J14 de línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y línea de 220 kV María Elena - Kimal 1 cerrados, según IF 2025003705.
18:31	San Andrés	Línea de 23 kV Central Corral - Central Punta del Viento cerrada y disponible C. Piedras Negras, según IF 2025003638 y 2025003640.
19:05	Transelec	S/E Ancoa Barra B de 500 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar desconectador de tierra con acortamiento de distancia de un polo, según SDCF 2025056454.
19:13	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Se investiga, según IF 2025003706.
19:56	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca sale del servicio en forma intempestiva con 294 MW. Causa informada: Falla por señal alto spread en cámara de combustión TG, según IF 2025003707.
20:50	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 en servicio en pruebas, según IF 2025003706.
21:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG en servicio en pruebas, según IF 2025003707.
21:11	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV en servicio en pruebas, según IF 2025003707.
21:50	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 disponible y en servicio, según IF 2025003706.
22:22	AES Andes	Andes Solar IV BESS sale de servicio en forma intempestiva con 120 MW.
22:22	Enel Generación	C. Rapel U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar finalización de entrega definitiva de Unidad generadora posterior al proceso de condicionamiento, según SDCF 2025056474.
23:02	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW, según IF 2025003708.
23:04	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y en servicio, según IF 2025003707.
23:42	Transelec	S/E Ancoa Barra B de 500 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056454.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 858,2 [MW]
09:56	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
15:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 34,5 [MW/m]
16:02	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
17:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -48,7 [MW/m]
19:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -464,1 [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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen (Prime Energía)	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
Pacific Hydro	C. Confluencia datos SCADA F/S.	19/05/2025	08:00	20/05/2025	07:00

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
Transelec	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	17/05/2025	00:00		
Transelec	S/E Monte Mina 89 J15-3 de la línea 220 kV Monte Mina - Jadresic 2 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18		
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/05/2025	23:45	20/05/2025	07:13
CGE - Transmisión	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	20/05/2025	16:30	20/05/2025	22:02
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	20/05/2025	17:37	20/05/2025	18:25
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/05/2025	23:39		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/05/2025	00:50	20/05/2025	10:42
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/05/2025	00:50	20/05/2025	10:42
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	13/05/2025	12:39		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	16/05/2025	04:34	20/05/2025	08:33
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	19/05/2025	07:41	20/05/2025	00:23
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	19/05/2025	17:15	20/05/2025	08:06
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	19/05/2025	23:56	20/05/2025	08:08
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	20/05/2025	01:39	20/05/2025	08:34
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	20/05/2025	01:39	20/05/2025	08:34
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	20/05/2025	03:08	20/05/2025	07:13
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	20/05/2025	07:41	20/05/2025	08:39
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	20/05/2025	09:28	20/05/2025	17:37
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	20/05/2025	17:10		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/05/2025	17:18		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	20/05/2025	17:54		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	20/05/2025	18:08	20/05/2025	21:17
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	20/05/2025	18:10		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	20/05/2025	18:10		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	20/05/2025	18:17		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1	20/05/2025	21:19		