

INFORME DIARIO

Viernes 30 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	128.0	102.1	-20.26 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	304.3	605.5	+98.98 %		PMG HP Llaquereo	42.1	39.6	-6.01 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	189.2	254.6	+34.59 %	RO	PMG HP MC1	197.1	126.7	-35.71 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	386.4	580.6	+50.28 %		PMG HP MC2	48.9	37.6	-23.16 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	36.0	43.3	+20.22 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-15.20 %		PMG HP Mariposas	72.0	64.9	-9.86 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	144.2	-24.91 %		PMG HP Nalcas	84.0	81.9	-2.47 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	137.4	136.4	-0.70 %	PMG
BESS Coya	331.1	485.8	+46.73 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	39.7	40.9	+2.93 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.0	35.3	+119.97 %		PMG HP Pulelfu	198.0	186.1	-6.04 %	PMG
BESS Don Humberto	80.1	113.5	+41.73 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.0	53.6	+7.20 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	113.4	-5.50 %		PMG HP Renaico	113.6	143.3	+26.13 %	PMG
BESS La Cabaña	65.1	23.5	-63.94 %		PMG HP Río Huasco	0.0	24.7	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	131.6	138.9	+5.52 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	472.3	608.7	+28.88 %		PMG PFV Alto del Sol	41.0	35.0	-14.77 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	637.3	GNP		PMG PFV Antay	52.9	56.8	+7.37 %	PMG
BESS Punta Sierra	0.0	0.0	-		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	132.9	242.8	+82.68 %		PMG PFV Caracas II	54.6	51.5	-5.68 %	PMG
BESS San Andrés	35.0	182.2	+420.69 %		PMG PFV Castilla	10.4	16.2	+55.67 %	PMG
BESS Tamaya	186.3	303.7	+63.02 %		PMG PFV Chercan	42.4	46.0	+8.32 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.6	GNP		PMG PFV De los Andes	57.4	35.1	-38.77 %	PMG
BESS del Desierto	203.0	731.7	+260.44 %		PMG PFV Del Desierto	50.4	54.1	+7.34 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.5	47.2	+1.40 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	459.6	+19.67 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2829.5	2576.0	-8.96 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	8.0	9.6	+19.55 %	PMG
HE Antuco	5152.9	4596.5	-10.80 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3329.8	3013.0	-9.52 %		PMG PFV Llançay	43.5	42.3	-2.76 %	PMG
HE Cipreses	1528.5	1430.4	-6.42 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	5.9	5.0	-14.60 %	PMG, P
HE Colbún	1827.5	2829.0	+54.80 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	34.3	41.5	+21.28 %	PMG
HE El Toro	8998.2	7192.4	(*) -20.07 %	RO	PMG PFV Machicura	48.5	24.4	-49.69 %	PMG
HE Los Córdobas	2381.7	2360.7	-0.88 %	RO	PMG PFV North West	54.6	53.6	-1.87 %	PMG
HE Machicura	416.0	977.0	+134.86 %	LF	PMG PFV Palermo	41.1	38.0	-7.57 %	PMG
HE Pangué	3072.3	3520.2	+14.58 %	RO	PMG PFV Pataguilla	2.5	41.5	+1533.86 %	PMG
HE Pehuenche	3581.9	4006.6	+11.86 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	850.6	-1.55 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.5	11.3	-1.92 %	PMG
HE Ralco	3989.7	3638.8	-8.79 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.5	0.5	-6.12 %	PMG
HE Rapel	2316.2	1915.5	-17.30 %	LF	PMG PFV Puerto Seco	62.7	65.4	+4.32 %	PMG
HP Abanico	701.2	717.5	+2.31 %	RO	PMG PFV Quilmo	34.3	16.1	-53.05 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	246.1	372.2	+51.25 %	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	148.0	201.5	+36.15 %	
HP Capullo	257.6	245.5	-4.70 %	
HP Carilafquen	144.0	154.1	+7.01 %	
HP Chacabuquito	202.8	214.7	+5.87 %	
HP Chacayes	1128.9	855.5	-24.22 %	
HP Chapiquina	66.0	78.4	+18.73 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	204.0	224.6	+10.08 %	
HP Curillinke	1661.3	1574.3	-5.24 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	136.8	-11.74 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	139.0	160.3	+15.32 %	
HP Guayacán	136.5	139.0	+1.82 %	
HP Hornitos	252.0	277.9	+10.28 %	
HP Isla	1332.3	1241.1	-6.85 %	
HP Itata	170.0	263.4	+54.94 %	RO
HP Juncal	155.0	174.6	+12.65 %	
HP La Confluencia	573.0	524.1	-8.53 %	RO, MM
HP La Higuera	790.0	784.3	-0.72 %	
HP La Mina	434.8	253.4	-41.72 %	
HP Laja I	472.5	467.5	-1.06 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	222.6	-7.25 %	
HP Loma Alta	718.4	656.2	-8.65 %	RO
HP Los Hierros	504.0	529.9	+5.14 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	87.3	+21.29 %	
HP Los Molles	64.4	67.7	+5.08 %	RO
HP Los Quilos	363.0	388.5	+7.02 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	48.0	+100.00 %	
HP Mampil	248.0	330.0	+33.05 %	
HP Mocho	204.0	283.0	+38.73 %	
HP Palmucho	590.6	575.6	-2.54 %	
HP Peuchen	251.0	425.6	+69.57 %	
HP Providencia	168.0	158.4	-5.71 %	
HP Pullinke	550.0	509.0	-7.46 %	
HP Puntilla	280.6	286.2	+2.00 %	RO
HP Queltehues	786.4	728.5	-7.36 %	RO
HP Quilleco	1414.8	1243.0	-12.14 %	
HP Río Picoiquen	96.0	94.0	-2.09 %	
HP Rucatayo	945.0	931.0	-1.49 %	
HP Rucue	3361.8	2989.0	-11.09 %	RO
HP Río Colorado	96.0	74.7	-22.19 %	
HP San Andres	125.7	94.6	-24.75 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	43.7	-	PMG
PMG PFV SDGx01	5.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	52.6	48.0	-8.66 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	17.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	20.3	18.8	-7.58 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	12.3	12.7	+2.76 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	106.0	94.9	-10.45 %	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	0.4	-	PMG, RO, MM
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	5108.4	5220.9	+2.20 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	63.4	-88.99 %	
TER Arauco MAPA	1320.0	1186.3	-10.13 %	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	1393.2	1295.6	-7.00 %	MM
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	-	LF, DF
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	239.9	63.2	-73.66 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	550.6	477.6	-13.26 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	96.3	-19.75 %	
TER Campiche	4924.0	5277.0	+7.17 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	1068.0	733.4	-31.33 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	85.4	133.5	+56.39 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.5	124.9	+1.95 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	57.9	167.2	+188.69 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	1017.7	1063.3	+4.48 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	873.9	1088.5	+24.55 %		TER Chiguán	181.0	203.8	+12.61 %	
PE Aurora	450.4	433.4	-3.77 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	527.0	1102.9	+109.29 %		TER Cochrane-CCH1	4866.8	4832.8	-0.70 %	RO
PE Cabo Leones 2	429.7	838.0	+95.04 %		TER Cochrane-CCH2	4480.0	4916.6	+9.75 %	RO
PE Cabo Leones 3	889.1	1167.0	+31.26 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Calama	985.0	1279.4	+29.89 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1142.5	+132.22 %	
PE Campo Lindo	958.0	886.2	-7.50 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	150.3	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	664.3	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	436.7	572.7	+31.16 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	786.8	412.9	-47.52 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cuel	290.5	308.1	+6.06 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1700.9	1796.8	+5.64 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	108.7	121.7	+11.98 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	3399.5	793.4	(*) -76.66 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1503.9	789.5	-47.50 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1027.2	754.8	-26.51 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1281.3	1578.6	+23.20 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	723.7	776.3	+7.28 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	386.3	444.7	+15.10 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	94.9	23.9	-74.80 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	318.7	580.6	+82.17 %		TER Energía Pacífico	374.4	343.8	-8.18 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	736.8	774.6	+5.13 %	RO	TER Escuadrón	16.5	17.9	+8.36 %	LF
PE Los Buenos Aires	334.1	290.9	-12.94 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	544.1	560.3	+2.97 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	632.8	1139.1	+79.99 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1295.9	1374.8	+6.09 %		TER Guacolda 1	2217.0	2197.8	-0.87 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1110.8	1222.8	+10.08 %		TER Guacolda 2	2292.0	2266.9	-1.10 %	RO, LF
PE Malleco Sur	1242.3	1342.7	+8.08 %		TER Guacolda 3	2710.9	2748.5	+1.39 %	RO
PE Manantiales	396.5	342.2	-13.69 %		TER Guacolda 4	2766.1	2769.7	+0.13 %	RO
PE Mesamavida	687.2	761.9	+10.86 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO
PE Monte Redondo	527.4	663.0	+25.71 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	433.5	437.9	+1.00 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	502.7	546.5	+8.71 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.1	0.0	-100.00 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	588.4	682.3	+15.96 %		TER IEM	6063.7	6658.0	+9.80 %	RO
PE Punta Sierra	1763.3	1556.2	-11.75 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1260.3	774.5	-38.55 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1068.5	1072.2	+0.34 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1692.3	2068.0	+22.20 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2282.6	1879.5	-17.66 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	707.4	1108.4	+56.69 %	RO	TER Lautaro II	426.5	457.3	+7.22 %	RO
PE San Matías	1233.7	1222.8	-0.88 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	252.3	197.2	-21.83 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	316.9	-40.86 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	255.7	271.5	+6.18 %	
PE Sarco	758.0	679.8	-10.32 %	
PE Sierra Gorda Este	1240.1	1286.0	+3.70 %	RO
PE Talinay Oriente	971.3	1095.5	+12.79 %	
PE Talinay Poniente	1027.3	1092.6	+6.35 %	
PE Taltal	135.4	314.5	+132.36 %	
PE Tchamma	1982.8	1863.7	-6.01 %	
PE Tolpan Sur	1095.3	1028.8	-6.07 %	
PE Totoral	387.0	554.3	+43.22 %	RO
PE Ucuquer 2	180.6	165.0	-8.64 %	
PE Valle de los Vientos	565.2	587.9	+4.02 %	
PFV Almeyda	356.4	303.5	-14.84 %	RO
PFV Andes Solar	131.5	116.8	-11.16 %	
PFV Andes Solar II-A	124.0	441.4	+255.82 %	
PFV Andes Solar II-B	94.5	253.9	+168.66 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	155.0	312.2	+101.42 %	
PFV Atacama Solar II	942.0	440.1	-53.28 %	LF
PFV Azabache	272.6	338.9	+24.32 %	
PFV Bolero	857.7	704.7	-17.83 %	MM
PFV CEME 1	0.0	1644.0	(*)GNP	LF
PFV Campos del Sol	2770.6	1979.9	-28.54 %	
PFV Capricornio	195.1	269.4	+38.11 %	
PFV Carrera Pinto	444.8	353.7	-20.49 %	LF
PFV Cerro Dominador	623.4	553.6	-11.19 %	
PFV Chañares	167.2	159.2	-4.77 %	
PFV Conejo	567.2	496.2	-12.52 %	
PFV Coya	494.5	261.0	-47.23 %	
PFV Desierto de Atacama	1390.0	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	137.2	109.3	-20.34 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	947.1	1069.0	+12.87 %	
PFV Domeyko	765.1	591.3	-22.72 %	
PFV Don Humberto	229.1	328.1	+43.20 %	
PFV Doña Antonia	270.0	57.9	-78.56 %	
PFV Doña Carmen	156.4	149.8	-4.24 %	
PFV El Aguila	11.2	11.6	+3.84 %	
PFV El Manzano	217.3	384.1	+76.75 %	
PFV El Pelicano	534.7	491.1	-8.15 %	
PFV El Romero	1048.4	863.2	-17.67 %	
PFV Elena	412.4	389.2	-5.63 %	
PFV Finis Terrae	1414.7	1468.3	+3.79 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	752.8	638.4	-15.20 %	RO
PFV Guanchoi	501.1	545.8	+8.94 %	RO, LF
PFV Huatacondo	495.6	474.2	-4.32 %	
PFV Jama	386.2	231.9	-39.96 %	
PFV Javiera	327.7	330.1	+0.70 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	343.5	340.3	-0.94 %	
PFV La Huayca II	126.9	75.0	-40.89 %	

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	1680.0	1168.0	-30.48 %	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	230.7	183.3	-20.55 %	
TER Mejillones-CTA	3490.6	3372.0	-3.40 %	
TER Mejillones-CTH	3545.9	3436.2	-3.09 %	
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	4158.8	3837.8	-7.72 %	
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	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	1145.0	GNP	
TER Nehuenco II Gas Arg	2011.8	1033.0	-48.65 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	975.2	-20.32 %	
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	0.0	0.0	-	DF
TER Nueva Ventanas	3798.4	4039.0	+6.33 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	535.4	+31.22 %	
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	114.0	GNP	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	480.0	136.0	-71.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	405.7	393.2	-3.09 %	
PFV La Silla	7.1	8.1	+12.75 %	
PFV Lalackama	181.3	272.0	+50.01 %	
PFV Lalackama II	54.3	86.1	+58.69 %	
PFV Las Salinas	1608.6	1086.2	-32.47 %	LF, DF
PFV Leyda	490.7	334.7	-31.80 %	P
PFV Llano de Llampos	464.7	476.6	+2.55 %	
PFV Los Loros	300.5	268.4	-10.69 %	
PFV Luz del Norte	832.5	658.0	-20.96 %	LF
PFV Malgarida	1262.5	1113.8	-11.78 %	RO
PFV María Elena	23.5	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	638.8	689.6	+7.96 %	
PFV Nuevo Quillagua	86.5	599.7	+593.09 %	
PFV Nuevo Quillagua II	755.3	523.6	-30.68 %	
PFV Pampa Camarones	41.5	43.2	+4.02 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	363.1	332.1	-8.54 %	
PFV Pampa Tigre	654.3	615.8	-5.89 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	42.6	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	103.5	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	461.7	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	849.1	773.9	-8.86 %	LF
PFV Salvador	33.2	14.5	-56.46 %	RO
PFV San Andres	32.6	4.1	-87.47 %	LF
PFV San Pedro	660.1	530.8	-19.59 %	
PFV Santa Isabel	976.0	935.8	-4.12 %	LF
PFV Santiago	461.7	409.9	-11.22 %	
PFV Sol de Lila	148.9	136.5	-8.35 %	LF
PFV Sol de los Andes	703.9	453.6	-35.56 %	
PFV Sol del Desierto	448.7	495.9	+10.54 %	
PFV Taira	1528.9	1138.9	-25.51 %	
PFV Tamango	245.3	114.0	-53.55 %	
PFV Tamarico Etapa 2	523.7	790.5	+50.96 %	
PFV Tamaya Solar	242.0	258.4	+6.80 %	
PFV Uribe Solar	304.0	142.9	-52.98 %	
PFV Usya	171.0	146.4	-14.40 %	
PFV Valle Escondido	632.4	493.6	-21.95 %	LF
PFV Valle del Sol	890.6	885.9	-0.53 %	
PFV Willka	755.3	552.2	-26.88 %	
PMG Cauquenes	35.7	36.1	+1.09 %	PMG
PMG HP Aillin	9.4	17.1	+82.94 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	+0.02 %	PMG, RO
PMG HP Callao	45.8	25.2	-44.93 %	PMG
PMG HP Carena	163.3	170.4	+4.35 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	115.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	60.0	37.0	-38.33 %	PMG
PMG HP Corrales	36.7	39.4	+7.32 %	PMG
PMG HP Correntoso	84.0	77.5	-7.71 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.09 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	1336.3	2801.7	(*) +109.66 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	821.5	1979.0	+140.92 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	2721.4	3408.4	+25.24 %	
TER San Isidro II Gas Arg	2799.9	3762.4	+34.37 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
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	1097.0	1285.2	+17.15 %	RO
TER Santa Lidia	393.0	0.0	-100.00 %	
TER Santa Marta	360.2	209.4	-41.87 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
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	9.6	0.0	-100.00 %	
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	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	6302.8	6315.6	+0.20 %	LF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	0.0	-	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	498.9	816.4	+63.62 %	
TER Viñales	467.8	450.1	-3.79 %	
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	48.0	48.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	231976.6	230409.6	-0.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.4	4.3	-0.45 %
PMGD HP Allipén	61.5	63.6	+3.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	22.2	+4.64 %
PMGD HP Arrayán	-	1.3	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	68.0	61.4	-9.70 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	10.9	-
PMGD HP Bureo	37.2	38.4	+3.29 %
PMGD HP Caliboro	20.1	22.5	+11.83 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.3	76.6	-3.47 %
PMGD HP Collil	122.7	117.1	-4.60 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	4.0	7.3	+82.52 %
PMGD HP Cumpeo	75.6	70.3	-6.90 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.6	-1.69 %
PMGD HP Dongo	96.8	65.0	-32.88 %
PMGD HP Donguil	5.5	5.5	+0.38 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	16.4	22.5	+37.81 %
PMGD HP El Arrayán	-	12.0	-
PMGD HP El Atajo	17.5	18.3	+4.62 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.9	+7.87 %
PMGD HP El Canelo	58.4	59.9	+2.59 %
PMGD HP El Colorado	38.9	24.4	-37.19 %
PMGD HP El Diuto	50.9	61.2	+20.20 %
PMGD HP El Galpón	26.2	21.4	-18.15 %
PMGD HP El Llano	2.6	2.4	-7.85 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.4	11.1	+7.06 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	21.9	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	24.3	-0.73 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	113.7	114.9	+1.11 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	3.0	+6.94 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	7.7	8.2	+5.46 %
PMGD HP La Montaña II	16.5	15.3	-7.18 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.2	9.6	+4.25 %
PMGD HP Las Flores	69.8	67.1	-3.86 %
PMGD HP Las Vertientes	38.8	39.7	+2.14 %
PMGD HP Los Bajos	85.5	75.9	-11.18 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	56.8	+180.03 %
PMGD HP Los Corrales II	19.9	21.0	+5.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	37.9	43.2	+13.82 %
PMGD PFV Lo Miranda	17.5	20.4	+16.40 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.2	12.6	-4.98 %
PMGD PFV Lockma	61.2	60.7	-0.80 %
PMGD PFV Loica	10.8	12.1	+12.01 %
PMGD PFV Loma Tendida	12.6	11.6	-8.41 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.8	8.1	-7.92 %
PMGD PFV Loncura	46.4	45.0	-3.06 %
PMGD PFV Loreto	11.1	10.7	-3.78 %
PMGD PFV Los Banos	24.2	19.9	-17.71 %
PMGD PFV Los Cisnes	32.5	29.8	-8.46 %
PMGD PFV Los Gorriónes	11.9	11.0	-7.23 %
PMGD PFV Los Jotes	13.0	12.1	-6.55 %
PMGD PFV Los Lagos	8.6	8.7	+0.81 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.5	30.8	+30.85 %
PMGD PFV Los Lirios	36.3	40.9	+12.68 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.9	9.0	+0.34 %
PMGD PFV Los Molinos	43.4	45.0	+3.61 %
PMGD PFV Los Morros I	6.6	8.0	+21.43 %
PMGD PFV Los Nogales	17.9	36.1	+102.01 %
PMGD PFV Los Paltos	9.6	10.1	+5.00 %
PMGD PFV Los Patos	10.9	10.1	-7.43 %
PMGD PFV Los Perales	15.2	8.0	-47.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.2	7.2	+16.13 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.2	11.8	-10.48 %
PMGD PFV Los Tilos	15.3	14.5	-5.49 %
PMGD PFV Los Tordos	15.1	16.6	+10.49 %
PMGD PFV Luce Solar	7.2	10.6	+46.94 %
PMGD PFV Luders	11.8	13.8	+16.95 %
PMGD PFV Lumbreras	14.2	13.6	-4.15 %
PMGD PFV Luna	8.3	10.5	+26.87 %
PMGD PFV Luna del Norte	15.5	14.1	-9.28 %
PMGD PFV Macao	41.1	37.6	-8.45 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.4	7.4	+0.82 %
PMGD PFV Maikono	12.3	11.7	-5.04 %
PMGD PFV Maimalicán	51.9	42.9	-17.32 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.5	12.3	-1.67 %
PMGD PFV Malaquita II	51.6	50.9	-1.36 %
PMGD PFV Malinke	10.0	10.0	+0.20 %
PMGD PFV Malloco	12.3	10.9	-11.23 %
PMGD PFV Malvilla	13.2	12.7	-3.64 %
PMGD PFV Manao	13.6	12.5	-8.03 %
PMGD PFV Mandinga	25.6	26.9	+5.00 %
PMGD PFV Marambio	10.1	9.7	-4.36 %
PMGD PFV Marañón	63.0	62.0	-1.51 %
PMGD PFV Marchigue II	40.6	40.4	-0.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.5	17.7	+0.90 %
PMGD HP Los Padres	3.5	10.0	+190.77 %
PMGD HP Los Portones	16.9	16.9	+0.07 %
PMGD HP MSA-I	66.9	60.7	-9.37 %
PMGD HP Maisán	4.3	3.6	-14.38 %
PMGD HP Mallarauco	61.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.7	-
PMGD HP Melo	40.4	48.8	+20.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.5	3.5	-53.73 %
PMGD HP Muchi	13.7	7.2	-47.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	9.2	-3.56 %
PMGD HP Palmar	72.0	92.0	+27.78 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.5	19.9	-3.08 %
PMGD HP Pichilonco	26.9	17.1	-36.59 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.7	7.6	-51.61 %
PMGD HP Purísima	8.6	9.0	+4.36 %
PMGD HP Quillaileo	7.9	6.9	-12.50 %
PMGD HP Reca	38.4	36.7	-4.37 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	15.1	14.3	-5.72 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	37.5	-
PMGD HP Santa Elena	31.1	24.7	-20.50 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.5	-1.42 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	7.4	+0.15 %
PMGD HP Trailelfú	36.3	31.5	-13.30 %
PMGD HP Tranca del Toro	25.0	25.3	+1.38 %
PMGD HP Tranquil	69.6	55.2	-20.71 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	+0.17 %
PMGD PE El Arbol	117.3	123.7	+5.50 %
PMGD PE El Nogal	107.3	123.7	+15.30 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	70.2	146.4	+108.51 %
PMGD PE Lebu III	46.1	24.6	-46.70 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	87.6	134.2	+53.17 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	38.6	41.9	+8.54 %
PMGD PFV Albatros	3.4	4.9	+42.69 %
PMGD PFV Albor Solar	20.9	24.2	+15.91 %
PMGD PFV Alcaldesa	24.0	24.5	+2.29 %
PMGD PFV Alcon Solar	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.4	17.3	+628.69 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	28.0	27.5	-1.78 %
PMGD PFV Alianza	22.7	21.7	-4.19 %
PMGD PFV Alicahue	18.0	13.5	-25.11 %
PMGD PFV Alto Bellavista	9.4	29.3	+210.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	9.9	10.8	+8.80 %
PMGD PFV Margarita X	18.1	18.3	+1.16 %
PMGD PFV Marín	23.8	25.3	+6.61 %
PMGD PFV María Dolores	35.1	40.3	+14.81 %
PMGD PFV María Pinto	12.2	12.1	-1.23 %
PMGD PFV Meco Chillan	26.2	23.0	-12.00 %
PMGD PFV Meli	29.1	29.0	-0.34 %
PMGD PFV Membrillo	5.2	2.8	-46.37 %
PMGD PFV Mercurio Sur	7.4	9.1	+23.47 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	6.5	6.1	-6.28 %
PMGD PFV Mitchi	40.5	40.7	+0.39 %
PMGD PFV Montt	11.0	13.2	+19.82 %
PMGD PFV Mora	-	12.4	-
PMGD PFV Mostazal	26.5	33.4	+26.04 %
PMGD PFV Moya	48.4	46.2	-4.63 %
PMGD PFV Mutupín	34.2	31.2	-8.86 %
PMGD PFV Nahuén	43.4	41.8	-3.78 %
PMGD PFV Nan	11.7	22.6	+92.58 %
PMGD PFV Nazarino Verano	11.2	11.1	-0.62 %
PMGD PFV Newentun	30.3	30.9	+2.28 %
PMGD PFV Nihue	9.0	8.7	-3.65 %
PMGD PFV Norte Chico	11.1	2.0	-81.98 %
PMGD PFV Ocoa	15.1	13.5	-10.66 %
PMGD PFV Olivia	12.8	14.0	+9.78 %
PMGD PFV Olivier	9.9	9.5	-3.64 %
PMGD PFV Olivillo	40.5	37.8	-6.57 %
PMGD PFV Orion	10.6	12.1	+14.12 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.8	12.5	-2.21 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.9	39.3	-1.56 %
PMGD PFV Ovejería	26.6	38.6	+44.92 %
PMGD PFV PAS1	71.6	64.9	-9.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	50.8	46.3	-8.87 %
PMGD PFV PSF Horizonte	27.3	25.2	-7.75 %
PMGD PFV PVP La Rosa	11.8	12.0	+1.44 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	9.9	+28.46 %
PMGD PFV Pachira	29.1	33.6	+15.49 %
PMGD PFV Paillihue	35.4	41.4	+17.03 %
PMGD PFV Paine	58.3	57.8	-0.79 %
PMGD PFV Palto Sunlight	43.6	41.6	-4.48 %
PMGD PFV Pama	11.1	10.1	-9.19 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	9.9	11.8	+19.07 %
PMGD PFV Panquehue II	26.4	30.0	+13.65 %
PMGD PFV Paraguay	22.2	17.0	-23.65 %
PMGD PFV Paranal	11.2	11.0	-1.52 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.1	10.5	+29.12 %
PMGD PFV Parque Curicura	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	35.1	38.7	+10.23 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	28.4	28.6	+0.81 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.7	24.1	-2.43 %
PMGD PFV Parque La Colonia	48.7	44.5	-8.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	8.2	15.0	+83.05 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.0	9.7	+93.80 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	25.3	23.5	-7.27 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.8	11.9	+10.28 %
PMGD PFV Anakena	62.0	61.8	-0.31 %
PMGD PFV Ancahual	25.4	29.2	+14.90 %
PMGD PFV Antonia	9.9	11.1	+12.30 %
PMGD PFV Argomedo	28.2	32.1	+13.69 %
PMGD PFV Arica	26.0	55.1	+111.75 %
PMGD PFV Ariztía	9.9	9.4	-5.07 %
PMGD PFV Armazones	30.0	27.0	-10.10 %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.1	11.1	+0.18 %
PMGD PFV Astillas	57.5	53.5	-6.98 %
PMGD PFV Avel Solar	34.2	38.7	+12.88 %
PMGD PFV Avellano	22.0	12.8	-42.08 %
PMGD PFV Aviles	30.6	32.7	+6.69 %
PMGD PFV Axel Solar	12.3	12.1	-1.38 %
PMGD PFV Ayla	43.7	51.8	+18.59 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	11.9	11.5	-3.86 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	43.0	39.5	-8.05 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	13.2	10.1	-23.90 %
PMGD PFV Belén	31.3	25.3	-19.09 %
PMGD PFV Berrueco	36.2	39.5	+9.05 %
PMGD PFV Blu	15.9	18.0	+13.30 %
PMGD PFV Boix	-	1.4	-
PMGD PFV Buenas Yervas	40.1	37.9	-5.47 %
PMGD PFV Bulnes	33.6	37.9	+12.65 %
PMGD PFV Bulnes Barones	10.3	10.3	-
PMGD PFV Bér gamo	5.2	6.0	+14.97 %
PMGD PFV CE Caldera	29.7	25.9	-12.98 %
PMGD PFV CUARZO	-	11.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	47.4	43.7	-7.89 %
PMGD PFV Cabilsol	15.8	14.6	-7.78 %
PMGD PFV Cabimas	0.3	0.3	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	37.0	-19.12 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	53.2	53.1	-0.23 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	60.3	62.6	+3.81 %
PMGD PFV Calle Larga	9.3	12.8	+37.96 %
PMGD PFV Candelaria Solar	11.3	15.1	+33.54 %
PMGD PFV Canelillo	13.9	13.4	-4.09 %
PMGD PFV Canesa	11.3	14.8	+30.71 %
PMGD PFV Canquén	2.4	2.4	+0.70 %
PMGD PFV Cantera	12.3	12.2	-0.98 %
PMGD PFV Cantillana	41.6	38.1	-8.30 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.4	3.2	-6.10 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.1	42.0	+220.37 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.5	23.5	-17.36 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	34.0	38.6	+13.69 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	9.1	10.7	+17.03 %
PMGD PFV Parque San Javier	12.8	14.8	+15.37 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	48.4	21.9	-54.75 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	28.5	26.5	-6.88 %
PMGD PFV Pastrán	60.1	60.9	+1.23 %
PMGD PFV Patagua	43.0	40.4	-6.18 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	38.5	35.8	-6.92 %
PMGD PFV Pedreros	9.6	9.9	+3.02 %
PMGD PFV Pegasus	11.2	12.5	+11.73 %
PMGD PFV Pellin	32.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	5.4	5.1	-5.05 %
PMGD PFV Penaflor	41.1	37.2	-9.37 %
PMGD PFV Pencahue	30.5	31.8	+4.13 %
PMGD PFV Pencahue Este	10.3	11.4	+11.51 %
PMGD PFV Pepa	45.8	44.0	-3.91 %
PMGD PFV Pequen	5.9	0.2	-97.30 %
PMGD PFV Peralillo	12.0	9.5	-21.25 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	24.1	23.7	-1.45 %
PMGD PFV Pesaro	11.8	11.4	-2.89 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	9.4	9.0	-4.56 %
PMGD PFV Picunche	53.1	51.7	-2.71 %
PMGD PFV Piduco	10.7	13.5	+26.47 %
PMGD PFV Pilpilen	7.5	13.0	+73.07 %
PMGD PFV Piquero	50.2	47.8	-4.70 %
PMGD PFV Pirque	8.1	8.3	+2.22 %
PMGD PFV Pitotoy	9.0	12.0	+33.15 %
PMGD PFV Pitra	13.5	12.8	-4.90 %
PMGD PFV Placilla	29.7	27.0	-8.96 %
PMGD PFV Playerito	11.0	12.2	+11.28 %
PMGD PFV Playero	10.6	11.8	+11.24 %
PMGD PFV Playeron	5.0	11.0	+122.13 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	40.3	39.5	-1.96 %
PMGD PFV Plomo Verano	11.9	11.1	-7.05 %
PMGD PFV Población	8.0	12.5	+56.75 %
PMGD PFV Pocillas	10.2	11.4	+11.62 %
PMGD PFV Pomuyeto	11.2	12.7	+13.85 %
PMGD PFV Portezuelo	13.6	11.0	-19.11 %
PMGD PFV Pretty Field	14.5	14.0	-2.97 %
PMGD PFV Puangue	21.1	20.3	-3.61 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	9.4	11.0	+17.22 %
PMGD PFV Pueblo Seco	34.6	32.9	-4.88 %
PMGD PFV Puelche	9.2	10.6	+15.38 %
PMGD PFV Puente Solar	10.0	10.9	+8.60 %
PMGD PFV Pullalli	10.7	11.5	+7.38 %
PMGD PFV Pumas	-	7.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.6	11.9	+2.84 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	27.0	11.0	-59.09 %
PMGD PFV Casuto	8.8	10.4	+18.30 %
PMGD PFV Catemu	6.5	8.7	+34.00 %
PMGD PFV Cato Solar	10.3	10.8	+4.84 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	56.4	52.6	-6.71 %
PMGD PFV Cauquenes	10.4	11.4	+9.93 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	44.5	41.6	-6.45 %
PMGD PFV Cefalu Solar	11.9	11.4	-4.30 %
PMGD PFV Centauro Solar	30.5	31.9	+4.63 %
PMGD PFV Cetus	10.0	8.9	-10.83 %
PMGD PFV Chacabuco	48.5	47.6	-1.96 %
PMGD PFV Chacaico	24.5	25.8	+5.18 %
PMGD PFV Chalinga	12.1	11.4	-6.43 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	21.0	-
PMGD PFV Champa	16.1	39.2	+143.69 %
PMGD PFV Chancon	10.0	10.8	+8.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.6	16.6	-0.48 %
PMGD PFV Chequen Solar	38.5	37.3	-2.99 %
PMGD PFV Chicauma Verano	51.4	44.9	-12.64 %
PMGD PFV Chilener	8.5	8.7	+2.11 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.8	10.3	+17.12 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.5	2.2	-79.43 %
PMGD PFV Chinchorro	28.9	41.4	+42.91 %
PMGD PFV Cholguan	9.7	7.7	-20.23 %
PMGD PFV Chuchiñi	12.1	13.0	+7.08 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	24.2	26.2	+8.27 %
PMGD PFV Citrino	7.9	3.7	-53.29 %
PMGD PFV Kkilor	65.8	65.2	-0.79 %
PMGD PFV Clementina	28.0	25.2	-9.82 %
PMGD PFV Cocharcas	9.9	10.1	+1.62 %
PMGD PFV Cocinillas	13.2	12.7	-3.71 %
PMGD PFV Coinco	10.9	11.6	+6.05 %
PMGD PFV Colchagua	11.5	11.6	+1.05 %
PMGD PFV Colibri	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	49.8	36.6	-26.49 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.4	11.0	-3.94 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.9	2.9	+0.01 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.3	1.3	+0.26 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.5	2.5	-0.16 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.4	2.7	-57.70 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	42.5	44.5	+4.70 %
PMGD PFV Covadonga	58.2	57.0	-2.03 %
PMGD PFV Coyunche	10.0	11.4	+13.39 %
PMGD PFV Crucero	14.1	12.9	-8.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	8.2	9.4	+14.76 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	52.0	51.5	-0.85 %
PMGD PFV Queltehue	9.9	11.9	+19.62 %
PMGD PFV Quemados	22.9	26.5	+15.75 %
PMGD PFV Quetena	52.6	51.9	-1.35 %
PMGD PFV Quillay	11.8	10.8	-8.48 %
PMGD PFV Quilmo Solar	22.6	24.5	+8.54 %
PMGD PFV Quinantu	45.0	9.4	-79.16 %
PMGD PFV Quinta	10.6	13.9	+31.53 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	13.4	12.0	-10.37 %
PMGD PFV RDCL SAN	41.2	38.3	-7.18 %
PMGD PFV REN	19.4	24.0	+23.66 %
PMGD PFV RLA	7.3	12.1	+65.34 %
PMGD PFV Ranguil	11.7	12.1	+3.32 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	9.8	11.1	+13.27 %
PMGD PFV Rauquen	8.0	7.3	-8.05 %
PMGD PFV Rcu	11.9	11.4	-4.61 %
PMGD PFV Recoleta	44.2	44.2	-0.16 %
PMGD PFV Rengo	24.7	31.3	+26.56 %
PMGD PFV Rexner	12.1	11.8	-2.65 %
PMGD PFV Rimini	44.6	43.4	-2.67 %
PMGD PFV Rinconada	18.3	34.1	+85.97 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	38.9	35.9	-7.86 %
PMGD PFV Rinconada Norte	15.3	14.1	-8.21 %
PMGD PFV Rodeo	7.3	6.5	-11.04 %
PMGD PFV Roma	10.4	7.8	-25.17 %
PMGD PFV Romeria	17.7	27.5	+55.95 %
PMGD PFV Rosario	7.4	0.1	-98.65 %
PMGD PFV Rovián	18.2	25.0	+37.25 %
PMGD PFV Rucapaine	47.9	43.7	-8.79 %
PMGD PFV Río Peuco	11.9	11.5	-3.94 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	13.9	13.8	-1.08 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	8.9	9.6	+7.61 %
PMGD PFV SDSI	9.6	10.8	+13.06 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	7.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	43.7	40.5	-7.30 %
PMGD PFV SGT Tucapel	30.0	24.0	-20.15 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	13.3	12.4	-6.71 %
PMGD PFV SP Malloa	11.2	8.4	-25.51 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.5	11.9	-4.50 %
PMGD PFV Salerno Solar	12.2	11.9	-2.14 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.2	13.1	-1.06 %
PMGD PFV San Alberto	18.8	3.3	-82.65 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	6.1	6.4	+5.40 %
PMGD PFV San Carlos	10.1	11.3	+11.94 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.3	-4.96 %
PMGD PFV San Emilio I	4.9	4.9	-
PMGD PFV San Eugenio	32.8	39.9	+21.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	15.4	14.1	-8.37 %
PMGD PFV Curacavi	12.1	12.1	-0.25 %
PMGD PFV Curaco	41.9	42.0	+0.38 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.7	12.6	-0.16 %
PMGD PFV Dadinco	12.4	12.2	-1.13 %
PMGD PFV Darlin	26.2	38.6	+47.29 %
PMGD PFV Diego de Almagro	51.3	50.6	-1.50 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	10.4	-5.87 %
PMGD PFV Don Enrique	61.6	59.8	-2.83 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.6	12.5	+18.66 %
PMGD PFV Don Jorge	14.0	14.5	+3.57 %
PMGD PFV Don Mariano	10.7	4.7	-55.92 %
PMGD PFV Don Martín	9.8	11.5	+16.72 %
PMGD PFV Don Matías	12.2	6.5	-46.75 %
PMGD PFV Don Rodrigo	13.1	15.7	+20.43 %
PMGD PFV Don Simón	26.0	23.7	-8.92 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	11.9	11.4	-4.29 %
PMGD PFV Doña Regina	9.4	10.8	+15.21 %
PMGD PFV Doñihue	21.5	34.8	+62.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	33.9	40.5	+19.34 %
PMGD PFV EA SF Graneros	10.2	12.3	+21.10 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	10.9	12.6	+15.62 %
PMGD PFV Ea Maiten	6.6	8.4	+28.85 %
PMGD PFV Eclipse	43.0	39.2	-8.86 %
PMGD PFV El Boco	19.7	30.6	+55.18 %
PMGD PFV El Caiquén	36.3	36.6	+0.66 %
PMGD PFV El Cardenal	9.8	10.1	+3.37 %
PMGD PFV El Carpintero	47.0	51.6	+9.73 %
PMGD PFV El Castaño	33.7	33.2	-1.57 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.0	6.6	+10.89 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.0	6.0	-0.34 %
PMGD PFV El Chercan	18.0	22.6	+25.95 %
PMGD PFV El Chincol	17.0	13.3	-21.59 %
PMGD PFV El Chucao	9.7	11.2	+16.17 %
PMGD PFV El Cuervo	11.5	12.1	+5.47 %
PMGD PFV El Cóndor	2.5	1.2	-51.01 %
PMGD PFV El Divisadero	13.2	16.8	+26.78 %
PMGD PFV El Estero	7.9	9.0	+13.10 %
PMGD PFV El Flamenco	21.0	27.1	+28.99 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.0	52.0	-5.37 %
PMGD PFV El Huaso	9.6	8.9	-6.70 %
PMGD PFV El Ingenio	41.6	38.9	-6.59 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.8	11.7	-1.52 %
PMGD PFV El Laurel	28.4	26.0	-8.56 %
PMGD PFV El Litre	45.4	41.3	-9.20 %
PMGD PFV El Loro Choroy	22.1	26.4	+19.18 %
PMGD PFV El Mirlo	35.1	41.8	+18.87 %
PMGD PFV El Monte	11.4	10.5	-7.99 %
PMGD PFV El Palqui	9.2	9.0	-1.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	13.2	12.4	-6.29 %
PMGD PFV San Isidro	7.9	10.0	+26.46 %
PMGD PFV San José II	13.2	12.4	-5.47 %
PMGD PFV San Pedro	13.8	15.6	+12.97 %
PMGD PFV San Rafael	6.7	8.4	+25.71 %
PMGD PFV San Ramiro	43.8	37.9	-13.47 %
PMGD PFV San Vicente TT	9.3	8.1	-13.44 %
PMGD PFV Sand Solar	1.0	1.1	+10.86 %
PMGD PFV Santa Adriana	8.4	10.6	+26.67 %
PMGD PFV Santa Amelia	12.0	12.7	+5.50 %
PMGD PFV Santa Blanca	8.9	7.9	-10.50 %
PMGD PFV Santa Carolina	6.7	3.0	-54.59 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.3	9.2	-1.40 %
PMGD PFV Santa Clara	6.6	6.4	-2.89 %
PMGD PFV Santa Cruz	38.0	38.4	+1.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	35.1	33.9	-3.36 %
PMGD PFV Santa Emilia	18.3	22.0	+19.96 %
PMGD PFV Santa Ester	11.1	12.5	+12.49 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.2	24.7	-1.79 %
PMGD PFV Santa Inés	12.9	11.8	-8.90 %
PMGD PFV Santa Julia	15.8	15.1	-4.30 %
PMGD PFV Santa Laura	10.6	10.6	+0.38 %
PMGD PFV Santa Lucía	40.4	40.9	+1.21 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.7	12.1	+12.62 %
PMGD PFV Santa Margarita	11.6	12.4	+7.16 %
PMGD PFV Santa Pamela	29.2	33.2	+13.56 %
PMGD PFV Santa Rita	11.2	12.4	+11.48 %
PMGD PFV Santa Teresita	40.1	36.5	-9.03 %
PMGD PFV Santuario	14.5	12.9	-10.97 %
PMGD PFV Saturno Norte	17.8	11.9	-33.15 %
PMGD PFV Siete Colores	28.0	27.2	-2.89 %
PMGD PFV Sirimavo	13.1	12.9	-1.75 %
PMGD PFV Sofia	12.8	12.5	-1.80 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	49.5	46.1	-6.85 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.7	11.7	+21.05 %
PMGD PFV Sol del Norte	15.5	14.7	-5.48 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	5.8	6.8	+16.55 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.2	12.9	-2.27 %
PMGD PFV Sunhunter	56.3	55.3	-1.78 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	48.8	45.2	-7.45 %
PMGD PFV Talagante	30.6	32.7	+6.90 %
PMGD PFV Talca	13.5	16.8	+24.09 %
PMGD PFV Talhuén	16.0	17.6	+10.00 %
PMGD PFV Tallado	33.4	31.4	-5.73 %
PMGD PFV Tamarama	41.8	41.5	-0.67 %
PMGD PFV Tamarugo	16.3	16.4	+0.43 %
PMGD PFV Tambo Real	15.4	12.3	-20.20 %
PMGD PFV Taranto	41.2	39.0	-5.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	6.9	5.0	-27.25 %
PMGD PFV El Pilpen	10.5	13.5	+28.19 %
PMGD PFV El Pitio	7.8	10.3	+32.56 %
PMGD PFV El Piquen	8.5	8.5	+0.03 %
PMGD PFV El Queltehue	10.3	13.4	+29.71 %
PMGD PFV El Quemado	18.0	15.6	-13.17 %
PMGD PFV El Queule	18.9	20.1	+6.56 %
PMGD PFV El Rayador	43.1	42.0	-2.48 %
PMGD PFV El Reconquistador	11.3	10.1	-10.87 %
PMGD PFV El Resplandor	10.6	11.0	+3.49 %
PMGD PFV El Roble	25.7	25.4	-1.01 %
PMGD PFV El Romeral	18.5	12.4	-32.83 %
PMGD PFV El Salitral	18.5	19.2	+3.68 %
PMGD PFV El Sauce	6.8	11.8	+72.94 %
PMGD PFV El Sharon	9.2	11.5	+25.27 %
PMGD PFV El Tiuque	4.8	5.3	+9.52 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.4	-25.51 %
PMGD PFV El Trile	32.1	34.2	+6.71 %
PMGD PFV El Trébol	13.2	12.5	-5.21 %
PMGD PFV El Turpial	12.5	13.9	+11.28 %
PMGD PFV El Zorzal	6.4	7.3	+14.40 %
PMGD PFV El Ñandú	15.6	15.6	-0.19 %
PMGD PFV Enami Solar	21.1	18.6	-11.66 %
PMGD PFV Encina III	-	20.8	-
PMGD PFV Encino	10.0	10.6	+6.10 %
PMGD PFV Encon	28.1	5.2	-81.67 %
PMGD PFV Erinome	8.2	9.8	+19.88 %
PMGD PFV Escorial del Verano	12.8	11.5	-9.91 %
PMGD PFV Esfena	25.2	28.9	+14.59 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.4	-
PMGD PFV Faramalla	10.6	6.8	-36.10 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.9	10.5	-3.77 %
PMGD PFV Filomena	11.7	10.9	-6.60 %
PMGD PFV Flor del Llano	11.8	15.6	+31.98 %
PMGD PFV Florencia Solar	54.8	51.7	-5.75 %
PMGD PFV Foster	12.5	7.1	-43.39 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.6	17.0	+9.39 %
PMGD PFV Francisco	12.4	13.2	+6.53 %
PMGD PFV Fulgor	9.5	10.0	+5.07 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.6	39.9	-8.33 %
PMGD PFV Fénix	47.3	44.0	-6.97 %
PMGD PFV GR Lemu	18.2	19.5	+7.49 %
PMGD PFV GR Peumo	19.5	21.6	+10.99 %
PMGD PFV GR Pitao	39.7	21.5	-45.79 %
PMGD PFV GR Rauli	16.2	19.1	+17.38 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	16.2	16.2	-0.03 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.0	25.2	+5.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	30.0	35.6	+18.64 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	9.3	10.8	+15.74 %
PMGD PFV Tierra	32.9	41.8	+27.04 %
PMGD PFV Tijeral	10.3	9.8	-5.16 %
PMGD PFV Til Til	13.2	10.9	-17.18 %
PMGD PFV Topacio	11.1	8.9	-20.14 %
PMGD PFV Torino	16.2	14.8	-8.51 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	11.7	10.9	-6.78 %
PMGD PFV Tortuga	1.8	11.0	+525.71 %
PMGD PFV Tranque del Sol	44.1	13.7	-69.02 %
PMGD PFV Trebal	15.0	13.7	-8.23 %
PMGD PFV Trebo	13.4	12.7	-4.72 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.0	7.1	-11.12 %
PMGD PFV Tricahue II	44.4	2.3	-94.84 %
PMGD PFV Trinidad	11.7	11.2	-4.65 %
PMGD PFV Tucquere	9.6	13.4	+39.27 %
PMGD PFV Turquía	4.8	5.3	+10.23 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-97.56 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.1	-91.36 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	55.2	53.3	-3.44 %
PMGD PFV Valle Oeste II	48.3	54.5	+12.91 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.1	11.4	+2.52 %
PMGD PFV Ventisquero	22.3	15.8	-29.34 %
PMGD PFV Venturada	34.2	38.6	+13.11 %
PMGD PFV Verona	5.9	1.4	-76.96 %
PMGD PFV Vicente	14.3	13.1	-7.92 %
PMGD PFV Victoria	52.9	52.7	-0.38 %
PMGD PFV Villa Alegre	20.6	22.0	+6.60 %
PMGD PFV Villa CVE	-	23.3	-
PMGD PFV Villa Cruz	9.1	12.0	+31.65 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.8	10.0	+1.73 %
PMGD PFV Villa Prat	11.4	12.1	+5.94 %
PMGD PFV Villa Seca	9.4	8.2	-13.30 %
PMGD PFV Villa Solar	10.5	11.4	+8.17 %
PMGD PFV Violeta	37.1	33.0	-11.15 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.9	11.7	-1.10 %
PMGD PFV Viñas del Sol	28.3	27.2	-3.75 %
PMGD PFV Yahutela	21.9	20.6	-6.15 %
PMGD PFV Ñilhue	4.0	4.6	+16.46 %
PMGD PFV Ñiquén	17.0	10.1	-40.35 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabriela	53.9	53.0	-1.84 %
PMGD PFV Girasoles	12.6	11.6	-8.02 %
PMGD PFV Granada	49.4	28.5	-42.31 %
PMGD PFV Granate	65.3	64.1	-1.78 %
PMGD PFV Guadalaio	8.4	16.1	+91.07 %
PMGD PFV Guadalupe	32.2	30.2	-6.30 %
PMGD PFV Guanaco Solar	39.7	38.5	-3.12 %
PMGD PFV Guarana	9.0	13.1	+45.29 %
PMGD PFV Génova	49.4	28.6	-42.04 %
PMGD PFV Helios	10.3	9.5	-8.23 %
PMGD PFV Hijuela 4	8.2	9.2	+12.82 %
PMGD PFV Homero	11.7	13.3	+13.59 %
PMGD PFV Hormiga	9.1	7.5	-17.80 %
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.1	-92.00 %
PMGD PFV Huape	9.5	9.8	+2.73 %
PMGD PFV Huaquelon	56.4	55.1	-2.22 %
PMGD PFV Huigan	42.8	43.1	+0.54 %
PMGD PFV Hurtado	9.9	11.1	+12.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	36.9	33.1	-10.28 %
PMGD PFV Idahue del Verano	10.6	11.2	+5.96 %
PMGD PFV Illapel 5X	19.3	14.0	-27.36 %
PMGD PFV Independencia	12.3	11.3	-7.99 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.3	11.9	+15.32 %
PMGD PFV Jahuel	26.1	24.1	-7.51 %
PMGD PFV Jardín Solar Petorca	42.3	42.4	+0.24 %
PMGD PFV Jaururo	9.7	10.8	+11.24 %
PMGD PFV Javiera Carrera	47.2	44.0	-6.91 %
PMGD PFV Jilguero	3.1	4.5	+43.73 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.3	2.2	-33.53 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.7	11.2	+14.95 %
PMGD PFV La Acacia	34.1	24.8	-27.30 %
PMGD PFV La Blanquina	39.7	39.4	-0.81 %
PMGD PFV La Chapeana	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.1	13.7	-3.04 %
PMGD PFV La Esperanza II	40.6	40.2	-1.16 %
PMGD PFV La Estancia	10.7	10.5	-1.59 %
PMGD PFV La Foresta	11.5	12.1	+5.66 %
PMGD PFV La Frontera	21.7	26.7	+23.17 %
PMGD PFV La Gamboina	15.0	15.8	+5.05 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.4	-
PMGD PFV La Huerta	10.9	11.7	+6.76 %
PMGD PFV La Lajuela	17.8	23.9	+34.38 %
PMGD PFV La Ligua	10.7	15.5	+44.95 %
PMGD PFV La Manga	15.8	12.4	-21.41 %
PMGD PFV La Muralla	10.3	10.4	+0.78 %
PMGD PFV La Palma Solar	40.2	40.9	+1.82 %
PMGD PFV La Paz	52.2	48.7	-6.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	23.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.0	-
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	-	0.0	-
Pargua	-	-	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.9	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.0	-
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 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	-	5.5	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Perla	8.1	15.9	+97.02 %
PMGD PFV La Vendimia	36.9	44.0	+19.00 %
PMGD PFV La Victoria	34.5	40.7	+18.26 %
PMGD PFV Lagunilla	12.5	2.9	-76.54 %
PMGD PFV Laja Andino	35.6	40.6	+13.95 %
PMGD PFV Las Arboledas	14.0	0.6	-95.58 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.1	4.6	-8.36 %
PMGD PFV Las Cabras	11.8	12.3	+3.90 %
PMGD PFV Las Cachañas	32.5	25.2	-22.63 %
PMGD PFV Las Catitas	32.9	36.0	+9.42 %
PMGD PFV Las Chacras	10.5	12.3	+16.95 %
PMGD PFV Las Chilcas	25.9	31.7	+22.63 %
PMGD PFV Las Codornices	9.4	13.7	+45.21 %
PMGD PFV Las Golondrinas	13.3	14.4	+7.95 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.3	12.3	+32.04 %
PMGD PFV Las Majadas	38.9	38.3	-1.44 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.2	10.3	-7.53 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.8	2.9	-75.36 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.8	12.4	-3.74 %
PMGD PFV Las Palomas	12.6	12.0	-4.92 %
PMGD PFV Las Perdices	8.3	7.8	-6.02 %
PMGD PFV Las Rojas	12.2	10.8	-11.23 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.9	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	39.6	39.9	+0.86 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.4	10.9	+47.57 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	12.1	+3.07 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.7	10.1	+3.90 %
PMGD PFV Las Turcas	11.5	7.1	-38.52 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	35.1	28.8	-17.98 %
PMGD PFV Lima	2.9	2.9	-0.47 %
PMGD PFV Linares	27.9	31.3	+12.46 %
PMGD PFV Lingue	13.6	12.9	-5.44 %
PMGD PFV Lipangue	8.7	12.8	+46.78 %
PMGD PFV Liquidambar	37.7	28.8	-23.64 %
PMGD PFV Lirio del Campo	11.1	10.6	-4.85 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	46.6	43.8	-5.86 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	10.1	9.5	-5.87 %
PMGD PFV Llay Llay	50.9	46.4	-8.84 %
PMGD PFV Lloica	14.4	14.3	-0.84 %
PMGD PFV Lluta Solar	11.0	12.6	+14.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	11.3	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	10.5	-
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 Orafti	-	7.2	-
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 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	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13935.4	14148.7	+1.53 %

Abreviaturas:

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

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

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Menor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Norte	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV CEME 1	GNP por disponibilidad anticipada.
PFV Desierto de Atacama	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER San Isidro I GNL	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
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 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.
PFV Las Salinas	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión de mufas del paño 52F10. Según SDCF 2025058266.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Cambio de filtros principales por saturación, según SDCF 2025058039.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

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 Atacama Solar II	50.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Indisponible Barra de 23 kV Sección A para normalizar reactor zig zag, según IL 2025001127.
PFV Carrera Pinto	82.0	Limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
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 Guanchoi	25.0	Limitada a 95 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001121.
PFV Las Salinas	95.5	Limitado a 185 MW. Causa informada: Indisponible 52F10 debido a interrupción por protecciones, según IL 2025001101.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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	67.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	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.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 190 MW. Causa informada: Problema con sistema LPL que regula temperatura en cámara de combustión secundaria turbina de gas según IL 2025001129.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Atacama 1 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	100.0	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	50.0	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	81.1	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): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
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): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5	0.0	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): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSSC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
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 Nehuenco II Gas Arg	100.0	limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 4.744 m2 GN_B, 8.520 GN_A para el día operativo 29 de mayo, para todas las centrales de Colbún S.A. Para asegurar la continuidad operacional de las Nehuenco II se cuenta con 300,000 de GNL_D, según IL 2025001137.
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.
00:05	CGE - Transmisión	S/E Linares línea de 66 kV Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.5 MW de consumos de SS/EE Longaví y Retiro. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 28-, según IF2025003834.
00:09	CGE - Transmisión	S/E Retiro recuperados el 100% de los consumos por redes de MT.
00:39	CGE - Transmisión	S/E Licantén recuperados el 50% de los consumos por redes de MT.
00:46	Chilquinta	S/E Quilpué Barra N°2 de 12 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura en desconectador 12kV 89CT2-1, según SDCF 2025060360.
01:04	Celeoredes	S/E CMPC Puente Alto interruptor D14 del transformador de 6.3/44 kV de 12.5 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003842
01:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Parral tramo de línea Parral - Tap Longaví cerrada, se recuperan todos los consumos de SS/EE Longaví. Queda indisponible tramo de línea Linares - Tap Longaví, según IF 2025003834..
01:53	Engie Generación	C. PFV Capricornio Equipo BESS disponible, cancelado IF 2025003721.
02:01	CGE - Transmisión	S/E Licantén recuperados el 70% de los consumos por redes de MT.
03:00	RNE	C. PFV Carrera Pinto cancelada limitación IL 2025000858. Continúa limitada a 80 MW, según IL 2025000116.
03:06	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Malloa Nueva cancela solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025060303.
04:24	CGE - Transmisión	S/E Mahns transformador N° 2 cancela informe de limitación IL 2025001054.
05:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM con imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Falla de comunicación, según IL 2025001138.
05:23	Chilquinta	S/E Quilpué Barra N°2 de 12 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060360.
05:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Hualañé - Licantén cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Licantén, cancelado IF 2025003831.
05:36	Engie Generación	C. PFV Capricornio Equipo BESS sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla en alimentador red MT, según IF 2025003838.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con informe de limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 4.744 m2 GN_B, 8.520 GN_A para el día operativo 29 de mayo, para todas las centrales de Colbún S.A. Para asegurar la continuidad operacional de las Nehuenco II se cuenta con 300,000 de GNL_D, según IL 2025001137.
07:55	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores debido a alta contaminación, según SICF 2025060369.
08:12	Arauco	S/E Central Licantén 52BT2 cerrado y normalizado, se recuperan los consumos, cancelado IF 2025003828.
08:45	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Domeyko - Escondida con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores debido a alta contaminación, según SICF 2025060370.
09:14	Colbún	C. Hornitos U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de Nitrógeno en acumulador de unidad oleohidráulica, puede ocasionar baja de presión y provocar la salida de servicio de la unidad, según SICF 2025060383.
09:17	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Habilitar el CPF por una hora para cancelar IL2025001018 (unidad no puede habilitar CPF por generar problemas de descompensación en cámara de combustión.), según SICF 2025060384.

Hora	Centro de Control	Observación
10:18	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 habilitada para realizar CPF, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060384. Cancelada limitación IL 2025001018.
10:28	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar tala de pinos que están ubicados en pendiente, con proyección de caída hacia los conductores del circuito N°2 entre estructuras 043 a la 046, según SICF 2025060367.
11:12	CGE - Transmisión	S/E Villarrica banco de CC.EE. N° 1 y 2 de 2.5 MVar c/u con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retirar ramas que se encuentran sobre las unidades, según SDCF 2025060424.
11:28	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Teno - Rauquén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebra cortada en línea MT con cruce con líneas AT, según SICF 2025060437.
11:30	Chilquinta	Línea de 44 kV Calera - Melón - Túnel El Melón interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.9 MW de consumos de S/E Melón, según IF 2025003851 e IF 2025003849.
11:31	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Domeyko - Escondida cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060370.
11:36	Enel Generación	C. Ralco U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar válvula reductora sello de eje de la unidad, para evitar daño del equipo ya que se encuentra obstruida, según SDCF 2025060448.
11:39	Celeoredes	S/E CMPC Puente Alto interruptor D14 del transformador de 6.3/44 kV de 12.5 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2025003842.
12:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de habilitación de CSF, según SICF 2025060454.
12:08	Engie Generación	C. PFV Capricornio Equipo BESS disponible, cancelado IF 2025003838.
12:16	CGE - Transmisión	S/E Villarrica banco de CC.EE. N° 1 y 2 de 2.5 MVar c/u cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060424.
12:46	Chilquinta	Línea de 44 kV Calera - Melón cerrada y normalizados los consumos de S/E Melón, cancelado IF 2025003851.
12:50	Engie Generación	C. Mejillones IEM cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, cancelado SICF 2025060454.
13:00	Enel Generación	C. Ralco U-1 disponible y cancela solicitud de desconexión de curso forzoso. según SDCF 2025060448.
13:18	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060369.
13:30	Enlasa	C. Guacolda U-5 disponible, finalizado mantenimiento mayor, cancelada SD 2025055496.
13:56	Colbún	C. HP Hornitos U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060383.
15:26	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Teno - Rauquén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060437.
15:34	Celeoredes	S/E Charrúa 52J12 disponible telecontrol, cancelado IL 2025001061.
15:44	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Corte de conductor entre estructuras 12694 y 12696 de fase lateral, según IF 2025003847.
15:51	Celeoredes	S/E Candelaria cancelada limitación por pérdida de supervisión y telecontrol con paños J5, J6, J7 y J8, según IL 2025001122.
17:13	Innergex	C. PE Cuel limitada a 31.5 MW. Causa informada: Anormalidad en aerogeneradores, según IL 2025001139. Cancelada limitación IL 2025000293.
17:23	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060367.
17:27	Chilquinta	Línea de 44 kV Melón - Túnel Melón cerrado, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2025003849.
18:20	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualqui cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla teleprotección TPMO-522 Charrúa dirección Hualqui, según SICF 2025060141 y SICF 2025060142. Cancelada limitación IL 2025001119.
20:06	STS	Línea de 66 kV Los Tambores - La Unión con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a falla de línea de 66 kV Remehue - La Unión (IF 2025003847) por línea cortada con postación común, según SDCF 2025060877.
23:56	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Parral tramos de línea Linares - Tap Longaví cerrada, se normaliza topología, cancelado IF 2025003834.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -490,7 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 934,1 [MW].
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
17:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -44,2 [MW/m].
17:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 68,9 [MW/m].
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
15:48	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Yareta barra N°1 6.9 kV (NUP 4469/ SD 2025058931).
16:16	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Yareta barra N°2 6.9 kV (NUP 4469/ SD 2025058931).

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 Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
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 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		
RNE	S/E Faenas Pangue 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		

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.	25/05/2025	00:19		
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.	25/05/2025	00:19		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/05/2025	23:43	30/05/2025	06:36
Transelec	S/E Las Palmas J7 y J8 por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.	30/05/2025	12:13	30/05/2025	17:42
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/05/2025	18:35	30/05/2025	23:15
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/05/2025	23:52		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/05/2025	17:12	30/05/2025	08:15
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	29/05/2025	18:05	30/05/2025	09:20
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	29/05/2025	18:29	30/05/2025	08:15
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	29/05/2025	21:28		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/05/2025	21:28		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	30/05/2025	03:02	30/05/2025	06:27
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	30/05/2025	03:52	30/05/2025	06:29
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	30/05/2025	07:49	30/05/2025	17:50
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/05/2025	17:39		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	30/05/2025	18:00		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/05/2025	20:46	30/05/2025	22:58
STS	Línea de 220 kV Chiloe - Gamboa 2	30/05/2025	23:09		