

INFORME DIARIO

Lunes 10 de Marzo 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 Llauquereo | 0.0 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| BESS Alfalfal VR2 | 140.0 | 185.0 | +32.10 % | LF | PMG HP MC1 | 136.4 | 86.0 | -36.95 % | PMG |
| BESS Andes | - | 0.0 | - | | PMG HP MC2 | 33.2 | 19.6 | -40.83 % | PMG |
| BESS Andes IV | 665.5 | 723.2 | +8.67 % | | PMG HP MC3 | 24.0 | 27.0 | +12.42 % | PMG |
| BESS Andes Solar IIA | 278.4 | 208.7 | -25.04 % | LF | PMG HP Mariposas | 72.0 | 53.3 | -25.97 % | PMG |
| BESS Andes Solar IIB | 620.2 | 524.5 | -15.43 % | | PMG HP Nalcas | 72.0 | 53.6 | -25.58 % | PMG |
| BESS Angamos | - | 3.2 | GNP | | PMG HP Ojos de Agua | 185.9 | 186.9 | +0.55 % | PMG |
| BESS Arica | 0.0 | 0.0 | - | | PMG HP Palacios | 17.3 | 17.8 | +3.01 % | PMG |
| BESS Capricornio | 282.6 | 245.6 | -13.07 % | | PMG HP Piedras Negras | 64.4 | 62.4 | -3.17 % | PMG |
| BESS Cochrane | - | 0.0 | - | LF | PMG HP Pulelfu | 220.8 | 148.3 | -32.86 % | PMG |
| BESS Coya | 732.4 | 706.1 | -3.59 % | | PMG HP Punta del Viento | 68.0 | 71.0 | +4.37 % | PMG |
| BESS Diego de Almagro Sur | 39.4 | 31.5 | -20.02 % | | PMG HP Renaico | 100.9 | 125.8 | +24.64 % | PMG |
| BESS Don Humberto | 120.0 | 112.7 | -6.12 % | RO | PMG HP Río Huasco | 1.8 | 38.7 | +2007.76 % | PMG |
| BESS El Manzano | 82.4 | 108.9 | +32.07 % | | PMG HP San Clemente | 86.8 | 81.6 | -5.99 % | PMG |
| BESS La Cabaña | 129.7 | 207.2 | +59.79 % | | PMG PE La Esperanza | 164.9 | 56.5 | -65.77 % | PMG |
| BESS Nueva Imperial | 0.0 | 0.0 | - | | PMG PFV Alto del Sol | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| BESS Nuevo Quillagua | - | 204.2 | GNP | | PMG PFV Antay | 81.0 | 71.2 | -12.07 % | PMG |
| BESS Punta Sierra | 3.0 | 4.8 | +60.00 % | | PMG PFV Caracas II | 84.9 | 76.0 | -10.47 % | PMG |
| BESS Salvador | 267.4 | 242.3 | -9.40 % | | PMG PFV Castilla | 16.2 | 22.3 | +37.90 % | PMG |
| BESS San Andrés | 175.0 | 173.1 | -1.10 % | | PMG PFV Chercan | 78.4 | 63.3 | -19.16 % | PMG |
| BESS Tamaya | 637.0 | 188.9 | -70.35 % | | PMG PFV De los Andes | 61.0 | 22.1 | -63.78 % | PMG |
| BESS Uribe Solar | 2.3 | 0.0 | -100.00 % | | PMG PFV Del Desierto | 63.1 | 78.6 | +24.55 % | PMG |
| BESS del Desierto | - | 0.0 | - | | PMG PFV Don Oscar | 79.3 | 78.5 | -1.00 % | PMG |
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | 0.0 | - | DF | PMG PFV Emilia | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| GEO Cerro Pabellon | 384.0 | 376.4 | -1.98 % | | PMG PFV Espiga de Oro | 19.0 | 21.6 | +14.04 % | PMG |
| HE Angostura | 1112.4 | 1419.0 | +27.56 % | RO | PMG PFV Llancaj | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HE Antuco | 3329.3 | 3658.8 | +9.90 % | RO | PMG PFV Loma Los Colorados | 7.9 | 3.0 | -61.83 % | PMG, P |
| HE Canutillar | 448.1 | 1881.0 | (*) +319.78 % | | PMG PFV Lucas Solar | 80.8 | 72.8 | -9.96 % | PMG |
| HE Cipreses | 419.4 | 798.6 | +90.42 % | | PMG PFV Machicura | 81.4 | 71.9 | -11.67 % | PMG |
| HE Colbún | 1602.7 | 2085.0 | +30.09 % | | PMG PFV North West | 87.4 | 78.0 | -10.74 % | PMG |
| HE El Toro | 5654.0 | 5723.6 | +1.23 % | RO | PMG PFV Palermo | 56.8 | 28.8 | -49.32 % | PMG |
| HE Los Cóndores | 2361.6 | 0.0 | (*) -100.00 % | P | PMG PFV Pataguilla | 72.0 | 71.3 | -0.97 % | PMG |
| HE Machicura | 504.0 | 480.0 | -4.76 % | MM, LF, RO | PMG PFV Peumo Yungay | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HE Pangué | 1320.0 | 2376.4 | +80.03 % | RO | PMG PFV Pilar Los Amarillos | 14.6 | 6.4 | -55.93 % | PMG |
| HE Pehuenche | 3353.9 | 3228.5 | -3.74 % | MM, RO | PMG PFV Piloto Cardones | 1.0 | 0.4 | -63.11 % | PMG |
| HE Pilmaiquén | 286.0 | 309.7 | +8.30 % | RO | PMG PFV Puerto Seco | 93.6 | 91.2 | -2.52 % | PMG |
| HE Ralco | 1376.9 | 3487.1 | (*) +153.26 % | RO | PMG PFV Quilmo | 86.1 | 81.0 | -5.87 % | PMG |
| HE Rapel | 0.0 | 94.8 | GNP | RO | PMG PFV Raulí | - | 0.0 | - | PMG |
| HP Abanico | 722.3 | 618.1 | -14.43 % | RO | PMG PFV Rucasol | - | 0.0 | - | |
| HP Alfalfal | 2744.6 | 2985.6 | +8.78 % | RO | PMG PFV SDGx01 | 9.4 | 0.0 | -100.00 % | PMG, DF |
| HP Alfalfal 2 | 0.0 | 0.0 | - | DF | PMG PFV Sol del Norte | 57.6 | 69.1 | +19.95 % | PMG |
| HP Ancoa | 468.0 | 455.0 | -2.78 % | LF | PMG PFV Teno Solar | 59.2 | 57.4 | -2.94 % | PMG |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP Blanco | 661.0 | 743.5 | +12.48 % | |
| HP Capullo | 273.6 | 207.5 | -24.16 % | |
| HP Carilafquen | 240.0 | 218.7 | -8.88 % | |
| HP Chacabuquito | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| HP Chacayes | 1603.1 | 1646.6 | +2.71 % | |
| HP Chapiquina | 175.3 | 201.3 | +14.81 % | |
| HP Convento Viejo | 69.6 | 69.1 | -0.76 % | |
| HP Coya | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Cumbres | 204.0 | 180.3 | -11.61 % | |
| HP Curillinque | 1398.2 | 922.4 | -34.03 % | |
| HP Digua | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP El Paso | 356.0 | 396.0 | +11.24 % | |
| HP El Pinar | 0.0 | 0.0 | - | P |
| HP Florida II | 216.0 | 227.4 | +5.28 % | |
| HP Guayacán | 202.4 | 215.7 | +6.57 % | |
| HP Hornitos | 718.0 | 770.8 | +7.35 % | |
| HP Isla | 1121.3 | 756.6 | -32.53 % | |
| HP Itata | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| HP Juncal | 430.0 | 459.1 | +6.77 % | |
| HP La Confluencia | 1417.0 | 1393.8 | -1.64 % | RO |
| HP La Higuera | 1820.0 | 1745.0 | -4.12 % | RO |
| HP La Mina | 287.7 | 0.0 | -100.00 % | |
| HP Laja I | 190.4 | 0.0 | -100.00 % | |
| HP Las Lajas | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| HP Lican | 131.0 | 204.3 | +55.95 % | MM |
| HP Lircay | 360.0 | 340.9 | -5.31 % | |
| HP Loma Alta | 623.0 | 343.0 | -44.94 % | RO |
| HP Los Hierros | 81.0 | 69.5 | -14.16 % | RO |
| HP Los Hierros II | 13.5 | 10.3 | -24.00 % | |
| HP Los Molles | 66.0 | 68.8 | +4.24 % | RO |
| HP Los Quilos | 600.0 | 597.5 | -0.42 % | |
| HP Maitenes | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| HP Malalcahuello | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Mampil | 133.0 | 157.2 | +18.22 % | |
| HP Mocho | 216.0 | 170.6 | -21.04 % | |
| HP Palmucho | 684.8 | 681.6 | -0.47 % | |
| HP Peuchen | 193.0 | 124.9 | -35.26 % | |
| HP Providencia | 48.0 | 36.4 | -24.17 % | |
| HP Pullinque | 231.0 | 251.9 | +9.06 % | |
| HP Puntilla | 379.5 | 361.3 | -4.80 % | RO |
| HP Queltehues | 939.0 | 913.2 | -2.75 % | RO |
| HP Quilleco | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP Río Picoiquen | 0.0 | 3.7 | GNP | |
| HP Rucatayo | 270.0 | 285.7 | +5.83 % | |
| HP Rucue | 0.0 | 0.0 | - | MM, RO |
| HP Río Colorado | 48.0 | 49.9 | +3.96 % | |
| HP San Andres | 758.9 | 820.5 | +8.11 % | |
| HP San Ignacio | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Sauzal | 1324.0 | 1042.7 | -21.24 % | |
| HP Sauzal 60 Hz | - | 0.0 | - | |
| HP Sauzalito | 133.1 | 132.4 | -0.48 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-----------------------------|--------|--------|-----------|---------|
| PMG PFV Tutuvén | - | 0.0 | - | PMG |
| PMG PFV Venezia | 78.0 | 74.5 | -4.45 % | PMG |
| PMG PFV Villa Longaví | 79.0 | 77.3 | -2.16 % | PMG |
| PMG TER Aguas Blancas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| PMG TER CMPC Tissue | - | 24.3 | - | PMG |
| PMG TER Calle Calle | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| PMG TER Celco | 115.2 | 99.3 | -13.83 % | 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 |
| 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 Andes Generación FO6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Angamos-ANG1 | 4676.6 | 4695.6 | +0.41 % | RO |
| TER Angamos-ANG2 | 4609.1 | 4674.0 | +1.41 % | RO |
| TER Antihue | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Arauco | 576.0 | 0.0 | -100.00 % | |
| TER Arauco MAPA | 240.0 | 149.5 | -37.70 % | P |
| TER Arica-GMAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Arica-M1AR | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER Arica-M2AR | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER Atacama 1 GNL | 0.0 | 300.9 | GNP | RO |
| TER Atacama 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Atacama 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER Atacama 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | LF, RO |
| TER Atacama 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER CBB Centro Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER CBB Centro FO6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER CMPC Cordillera GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER CMPC Cordillera Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | DF, LF |
| TER CMPC Laja | 0.0 | 0.0 | - | MM, LF |
| TER CMPC Pacífico | 553.6 | 578.9 | +4.57 % | |
| TER CMPC Santa Fe | 120.0 | 0.0 | -100.00 % | |
| TER Campiche | 4604.7 | 4604.0 | -0.02 % | |
| 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 | - | |
| TER Candelaria 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Candelaria 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Candelaria 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Cardones | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Cenizas | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------|--------|--------|-----------|--------|----------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP Volcán | 249.8 | 214.8 | -14.03 % | RO | TER Chagual | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE ANTOFAGASTA | - | 0.0 | - | | TER Cholguán | 161.0 | 217.6 | +35.12 % | |
| PE Alena | 1242.6 | 1059.7 | -14.72 % | LF | TER Chuyaca | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PE Atacama | 618.5 | 238.2 | -61.50 % | | TER Cochrane-CCH1 | 4231.7 | 4411.4 | +4.25 % | RO |
| PE Aurora | 1070.5 | 1141.4 | +6.62 % | | TER Cochrane-CCH2 | 4357.4 | 4470.2 | +2.59 % | RO |
| PE Cabo Leones 1 | 246.8 | 251.7 | +2.01 % | | TER Cogeneradora Aconcagua | 631.0 | 209.0 | -66.88 % | RO |
| PE Cabo Leones 2 | 261.9 | 216.2 | -17.44 % | | TER Cogeneradora Biobío | 492.0 | 1166.5 | +137.09 % | |
| PE Cabo Leones 3 | 299.3 | 231.4 | -22.69 % | | TER Colihues Diésel | 0.0 | - | - | |
| PE Calama | 587.7 | 829.1 | +41.07 % | | TER Colihues HFO | 0.0 | - | - | |
| PE Campo Lindo | 1114.5 | 1008.1 | -9.55 % | | TER Colmito Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Canela | 7.8 | 13.5 | +74.23 % | | TER Colmito GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Canela 2 | 69.9 | 78.3 | +11.99 % | | TER Colmito Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cardonal | 129.2 | 117.7 | -8.89 % | | TER Combarbala | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cerro Tigre | 658.8 | 451.4 | -31.48 % | | TER Coronel Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PE Cuel | 378.1 | 363.1 | -3.96 % | | TER Coronel GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Arrayán | 205.6 | 180.9 | -12.04 % | | TER Coronel Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Maitén | 132.2 | 202.1 | +52.84 % | | TER Degañ | 2.0 | 0.0 | -100.00 % | |
| PE Horizonte Norte | 1675.6 | 1487.0 | -11.26 % | P | TER Degañ 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Horizonte Sur | 1101.8 | 1009.9 | -8.34 % | P | TER Diego de Almagro | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Kallpa | 1432.4 | 976.2 | -31.85 % | P | TER El Peñón | 2.6 | 0.0 | -100.00 % | |
| PE La Cabaña | 1804.6 | 1448.0 | -19.76 % | | TER El Salvador | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Estrella | 309.7 | 170.5 | -44.94 % | | TER Emelda | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Flor | 554.0 | 205.5 | -62.90 % | | TER Energía Pacífico | 374.4 | 0.0 | -100.00 % | LF, DF |
| PE Lebu | 112.2 | 32.2 | -71.27 % | | TER Escuadrón | 16.2 | 23.7 | +46.17 % | LF |
| PE Llanos del Viento | 613.8 | 627.3 | +2.18 % | | TER Esperanza-DS1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Lomas de Duqueco | 743.2 | 925.2 | +24.48 % | | TER Esperanza-DS2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Buenos Aires | 447.0 | 313.4 | -29.88 % | | TER Esperanza-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Cerrillos | 176.3 | 140.8 | -20.11 % | | TER Guacolda 1 | 2165.5 | 2129.9 | -1.65 % | LF, RO |
| PE Los Cururos | 120.5 | 190.5 | +58.09 % | | TER Guacolda 2 | 2200.0 | 2094.8 | -4.78 % | LF, RO |
| PE Los Olmos | 1574.4 | 1741.3 | +10.60 % | | TER Guacolda 3 | 2535.0 | 2477.6 | -2.26 % | LF, RO |
| PE Malleco Norte | 1502.8 | 1475.3 | -1.83 % | | TER Guacolda 4 | 2286.3 | 2140.1 | -6.40 % | RO |
| PE Malleco Sur | 1617.0 | 1587.2 | -1.84 % | | TER Guacolda 5 | 2567.0 | 2439.0 | -4.99 % | RO |
| PE Manantiales | 130.0 | 101.1 | -22.20 % | | TER Horcones Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Mesamavida | 877.5 | 637.0 | -27.40 % | | TER Horcones Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Monte Redondo | 95.7 | 54.2 | -43.40 % | | TER Huasco Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Negrete | 544.0 | 444.0 | -18.39 % | | TER Huasco IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Puelche Sur | 1314.2 | 1595.0 | +21.36 % | | TER IEM | 3582.0 | 3502.1 | -2.23 % | LF |
| PE Punta Colorada | 0.2 | 0.0 | -100.00 % | | TER Kelar Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Palmeras | 52.8 | 74.8 | +41.74 % | | TER Kelar GNL | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PE Punta Sierra | 147.9 | 182.5 | +23.39 % | | TER Kelar Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta de Talca | 149.7 | 117.3 | -21.68 % | P | TER La Portada | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Renaico | 1474.6 | 988.7 | -32.95 % | | TER Laja Energía Verde | 240.0 | 87.7 | -63.46 % | |
| PE Renaico II | 2392.0 | 1909.9 | -20.15 % | | TER Lautaro I | 539.0 | 575.6 | +6.78 % | RO |
| PE San Gabriel | 2999.9 | 2299.5 | -23.35 % | | TER Lautaro II | 475.1 | 440.3 | -7.34 % | DF, RO |
| PE San Juan | 73.7 | 300.0 | +307.17 % | | TER Llanos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Matías | 1512.5 | 1447.3 | -4.31 % | | TER Loma Los Colorados II | 535.9 | 309.6 | -42.22 % | |
| PE San Pedro | 316.4 | 326.8 | +3.30 % | | TER Los Espinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Pedro 2 | 494.6 | 474.2 | -4.13 % | | TER Los Guindos TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Sarco | 272.8 | 206.1 | -24.47 % | | TER Los Guindos TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Sierra Gorda Este | 297.8 | 603.6 | +102.68 % | | TER Los Pinos | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|--------------------------|--------|--------|------------|--------|-----------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| PE Talinay Oriente | 229.9 | 366.4 | +59.39 % | | TER Los Vientos Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Talinay Poniente | 148.6 | 225.9 | +52.08 % | | TER Los Vientos GNL | 0.0 | 507.0 | GNP | RO |
| PE Taltal | 566.5 | 712.2 | +25.71 % | | TER Los Vientos Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tchamma | 430.9 | 774.2 | +79.67 % | | TER Maitencillo | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tolpan Sur | 1311.5 | 1248.2 | -4.83 % | | TER Mantos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PE Totoral | 15.1 | 56.9 | +277.57 % | RO | TER Masisa | 264.0 | 136.2 | -48.42 % | |
| PE Ucuquer 2 | 47.1 | 21.6 | -54.23 % | | TER Mejillones-CTA | 3112.4 | 3033.4 | -2.54 % | |
| PE Valle de los Vientos | 314.2 | 500.3 | +59.23 % | | TER Mejillones-CTH | 3095.0 | 2999.4 | -3.09 % | |
| PFV Almeyda | 505.1 | 498.2 | -1.38 % | | TER Mejillones-CTM1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar | 38.8 | 119.8 | +208.81 % | | TER Mejillones-CTM2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar II-A | 373.6 | 626.5 | +67.71 % | | TER Mejillones-CTM3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar II-B | 486.6 | 706.3 | +45.16 % | | TER Mejillones-CTM3 GNL | 2679.2 | 3039.4 | +13.45 % | RO |
| PFV Andes Solar IV | 568.5 | 737.8 | +29.76 % | | TER Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Atacama Solar II | 161.8 | 564.5 | +248.91 % | | TER Nehuenco 9B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Azabache | 381.0 | 323.0 | -15.21 % | | TER Nehuenco 9B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Bolero | 200.3 | 724.4 | +261.68 % | | TER Nehuenco 9B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PFV CEME 1 | 1208.9 | 2031.0 | +68.01 % | | TER Nehuenco I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Campos del Sol | 2039.1 | 2154.9 | +5.68 % | | TER Nehuenco I GNL | 2580.5 | 2603.0 | +0.87 % | |
| PFV Capricornio | 475.9 | 417.5 | -12.28 % | | TER Nehuenco I Gas Arg | 3996.7 | 4089.0 | +2.31 % | |
| PFV Carrera Pinto | 549.8 | 430.8 | -21.65 % | | TER Nehuenco II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Cerro Dominador | 33.4 | 543.7 | +1527.84 % | | TER Nehuenco II GNL | 4306.1 | 4425.0 | +2.76 % | |
| PFV Chañares | 221.6 | 152.1 | -31.37 % | | TER Nehuenco II Gas Arg | 2633.9 | 2748.0 | +4.33 % | |
| PFV Conejo | 816.1 | 811.6 | -0.55 % | | TER Newen Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Coya | 961.8 | 482.7 | -49.82 % | | TER Newen GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Desierto de Atacama | - | 0.0 | - | | TER Newen Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro | 134.5 | 151.3 | +12.48 % | | TER Newen Otros | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro Sur | 1513.1 | 1180.3 | -22.00 % | | TER Norgener-NTO1 | 0.0 | - | - | |
| PFV Domeyko | 1124.4 | 964.4 | -14.23 % | | TER Norgener-NTO2 | 0.0 | - | - | |
| PFV Don Humberto | 531.8 | 570.8 | +7.34 % | | TER Nueva Aldea | 1224.0 | 926.0 | -24.35 % | |
| PFV Doña Antonia | 648.8 | 77.9 | -88.00 % | | TER Nueva Aldea I | 0.0 | - | - | |
| PFV Doña Carmen | 199.0 | 194.7 | -2.17 % | | TER Nueva Aldea II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV El Aguila | 6.9 | 6.3 | -9.42 % | | TER Nueva Aldea III | 0.0 | - | - | |
| PFV El Manzano | 602.2 | 642.6 | +6.71 % | | TER Nueva Renca Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV El Pelicano | 697.0 | 588.1 | -15.63 % | | TER Nueva Renca GNL | 0.0 | 624.0 | GNP | RO |
| PFV El Romero | 993.1 | 777.8 | -21.68 % | | TER Nueva Renca Gas Arg | 6683.9 | 5973.0 | -10.64 % | |
| PFV Elena | 472.0 | 364.8 | -22.71 % | | TER Nueva Ventanas | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Finis Terrae | 1512.0 | 1379.8 | -8.74 % | | TER Olivos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Gran Teno | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER PAS Mejillones | 408.0 | 560.4 | +37.36 % | |
| PFV Granja Solar | 87.1 | 623.2 | +615.52 % | RO | TER Pajonales | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Guanchoi | 804.8 | 496.2 | -38.35 % | | TER Punta Colorada Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Huatacondo | 15.3 | 422.1 | +2653.62 % | | TER Punta Colorada IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Jama | 96.1 | 228.8 | +138.17 % | LF | TER Quintero 1A Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Javiera | 444.8 | 371.8 | -16.42 % | | TER Quintero 1A GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV LOS NARANJOS | 0.0 | 0.0 | - | | TER Quintero 1A Gas Arg | 210.0 | 803.0 | +282.34 % | |
| PFV La Cruz Solar | 355.4 | 287.2 | -19.21 % | | TER Quintero 1B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huayca II | 18.2 | 68.3 | +275.70 % | LF | TER Quintero 1B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huella | 391.6 | 317.2 | -19.00 % | | TER Quintero 1B Gas Arg | 0.0 | 645.0 | GNP | |
| PFV La Silla | 12.7 | 13.6 | +7.57 % | | TER Renca | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama | 40.5 | 306.3 | +657.09 % | | TER San Isidro I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama II | 22.0 | 90.5 | +311.79 % | | TER San Isidro I GNL | 1086.9 | 1730.7 | +59.24 % | RO |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------------|--------|--------|-----------|-----------------|---------------------------|-----------------|-----------------|----------------|--------|
| PFV Las Salinas | 1745.1 | 1116.1 | -36.05 % | | TER San Isidro I Gas Arg | 5452.3 | 6342.1 | +16.32 % | |
| PFV Leyda | 576.2 | 583.8 | +1.31 % | P | TER San Isidro II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Llano de Llampos | 609.9 | 567.2 | -7.00 % | | TER San Isidro II GNL | 1662.9 | 1928.3 | +15.96 % | |
| PFV Los Loros | 345.2 | 280.3 | -18.82 % | | TER San Isidro II Gas Arg | 4863.8 | 5352.0 | +10.04 % | |
| PFV Luz del Norte | 1199.5 | 620.8 | -48.25 % | | TER San Javier 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Malgarida | 1089.1 | 1220.2 | +12.04 % | | TER San Javier 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV María Elena | 368.1 | 0.0 | -100.00 % | LF | TER San Lorenzo 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Meseta de los Andes | 803.4 | 1194.9 | +48.72 % | | TER San Lorenzo 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Nuevo Quillagua | 687.7 | 516.5 | -24.89 % | | TER San Lorenzo 3 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Camarones | 38.9 | 22.2 | -43.01 % | | TER Santa Fe | 0.0 | 0.0 | - | MM, RO |
| PFV Pampa Solar Norte | 418.3 | 370.4 | -11.45 % | | TER Santa Lidia | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Tigre | 952.9 | 964.5 | +1.22 % | | TER Santa Marta | 360.2 | 193.6 | -46.26 % | |
| PFV Pozo Almonte Solar II | 8.5 | 58.5 | +588.24 % | | TER Santa María | 3579.8 | 5176.0 | (*) +44.59 % | |
| PFV Pozo Almonte Solar III | 7.4 | 70.9 | +861.11 % | | TER Taltal 1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Quilapilun | 812.9 | 728.6 | -10.37 % | | TER Taltal 1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Rio Escondido | 1025.0 | 683.5 | -33.32 % | LF | TER Taltal 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Salvador | 197.1 | 33.5 | -82.99 % | LF | TER Taltal 2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV San Andres | 154.2 | 14.7 | -90.49 % | LF | TER Taltal 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV San Pedro | 0.0 | 341.3 | GNP | | TER Taltal 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Santa Isabel | 191.0 | 0.0 | -100.00 % | LF | TER Tarapacá-TGTAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Santiago | 674.1 | 593.5 | -11.96 % | | TER Tenó | 0.0 | 27.7 | GNP | |
| PFV Sol de Lila | 217.8 | 111.9 | -48.65 % | LF | TER Tenó Gas GLP | 12.0 | 0.0 | -100.00 % | |
| PFV Sol de los Andes | 571.5 | 462.1 | -19.14 % | | TER Termopacifico | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Sol del Desierto | 0.0 | 1274.3 | (*)GNP | | TER Tocopilla-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Taira | 1305.8 | 1053.5 | -19.33 % | | TER Tocopilla-TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Tamango | 348.7 | 140.1 | -59.82 % | | TER Tocopilla-TG3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Tamarico Etapa 2 | 1275.5 | 769.9 | -39.64 % | P | TER Tocopilla-TG3 GNL | 0.0 | 248.1 | GNP | LF |
| PFV Tamaya Solar | 532.7 | 353.6 | -33.61 % | | TER Tocopilla-TG3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Uribe Solar | 496.2 | 255.5 | -48.52 % | | TER Tocopilla-U16 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Usya | 50.8 | 243.6 | +379.40 % | LF | TER Tocopilla-U16 GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Valle Escondido | 747.6 | 535.0 | -28.44 % | LF | TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Valle del Sol | 989.8 | 812.8 | -17.89 % | | TER Trapen | 3.9 | 0.0 | -100.00 % | |
| PFV Willka | 515.8 | 290.3 | -43.73 % | | TER Trincao | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG Cauquenes | 81.9 | 79.4 | -3.12 % | PMG | TER Ujjina Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Aillin | 5.3 | 5.9 | +11.23 % | PMG | TER Ujjina HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Alto Renaico | 26.1 | 26.2 | +0.46 % | PMG, RO | TER Valdivia | 504.0 | 677.8 | +34.48 % | |
| PMG HP Callao | 55.9 | 28.5 | -48.94 % | PMG | TER Viñales | 528.0 | 645.4 | +22.23 % | |
| PMG HP Carena | 120.0 | 120.0 | - | PMG, DF, MM, RO | TER Yungay U1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Chiburgo | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Yungay U1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Cipresillos | 127.5 | 126.1 | -1.10 % | PMG | TER Yungay U1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP Corrales | 70.2 | 70.2 | +0.07 % | PMG | TER Yungay U2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Correntoso | 168.0 | 129.3 | -23.07 % | PMG | TER Yungay U2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Dos Valles | 0.0 | 0.0 | - | PMG, P | TER Yungay U2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP El Rincón | 6.2 | 6.2 | +0.03 % | PMG | TER Yungay U3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Yungay U3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida III | 55.2 | 52.8 | -4.35 % | PMG | TER Yungay U3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Juncalito | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Yungay U4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP La Confianza | 0.0 | 0.0 | - | PMG | Total | 220299.0 | 223139.6 | +1.29 % | |

1.2. PMGD

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD Cóndor La Ligua | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Allipén | 58.7 | 61.2 | +4.37 % |
| PMGD HP Alto Hospicio | 22.6 | 22.8 | +0.81 % |
| PMGD HP Arrayán | - | 0.1 | - |
| PMGD HP Auxiliar del Maipo | 85.8 | 94.7 | +10.28 % |
| PMGD HP Boquiamargo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Bureo | 11.3 | 12.6 | +12.07 % |
| PMGD HP Caliboro | 20.6 | 19.5 | -5.51 % |
| PMGD HP Cavancha | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Chanleufu II | 76.9 | 77.4 | +0.65 % |
| PMGD HP Collil | 94.8 | 109.7 | +15.68 % |
| PMGD HP Contra | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Cosapilla | 11.8 | 12.0 | +1.31 % |
| PMGD HP Cumpeo | 44.1 | 44.5 | +0.77 % |
| PMGD HP Curileufu | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Don Walterio | 70.8 | 66.4 | -6.27 % |
| PMGD HP Dongo | 75.1 | 63.6 | -15.26 % |
| PMGD HP Donguil | 1.8 | 0.9 | -53.67 % |
| PMGD HP Dosal | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Doña Hilda | 6.5 | 6.9 | +5.35 % |
| PMGD HP El Agrio | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Arrayán | - | 15.3 | - |
| PMGD HP El Atajo | 20.6 | 13.8 | -32.91 % |
| PMGD HP El Brinco | 2.9 | 2.2 | -25.25 % |
| PMGD HP El Canelo | 50.2 | 50.2 | -0.07 % |
| PMGD HP El Colorado | 30.1 | 17.5 | -41.92 % |
| PMGD HP El Diuto | 48.7 | 43.6 | -10.49 % |
| PMGD HP El Galpón | 6.7 | 6.5 | -2.94 % |
| PMGD HP El Llano | 8.3 | 10.2 | +22.51 % |
| PMGD HP El Manzano | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Mirador | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Portal | 15.2 | 11.8 | -22.50 % |
| PMGD HP El Toro N°2 | 23.6 | 23.7 | +0.66 % |
| PMGD HP El Tártaro | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Ensenada | 23.3 | 26.1 | +12.12 % |
| PMGD HP Eyzaguirre | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Arena | 115.9 | 89.7 | -22.59 % |
| PMGD HP La Bifurcada | 4.5 | 3.9 | -14.86 % |
| PMGD HP La Compañía II | 27.2 | 28.1 | +3.10 % |
| PMGD HP La Montaña | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Montaña II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Paloma | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Viña-Alto La Viña | 11.4 | 10.8 | -5.52 % |
| PMGD HP Las Flores | 54.3 | 47.5 | -12.51 % |
| PMGD HP Las Vertientes | 39.2 | 39.0 | -0.51 % |
| PMGD HP Los Bajos | 113.0 | 120.9 | +6.99 % |
| PMGD HP Los Colonos | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Corrales | 20.3 | 55.9 | +175.49 % |
| PMGD HP Los Corrales II | 12.8 | 22.3 | +74.95 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Lo Chacón | 21.0 | 20.7 | -1.34 % |
| PMGD PFV Lo Miguel | 34.5 | 34.4 | -0.43 % |
| PMGD PFV Lo Miranda | 42.8 | 34.2 | -20.12 % |
| PMGD PFV Lo Sierra | 13.8 | 18.7 | +35.26 % |
| PMGD PFV Lockma | 90.4 | 89.7 | -0.83 % |
| PMGD PFV Loica | 14.4 | 22.4 | +55.38 % |
| PMGD PFV Loma Tendida | 22.4 | 22.4 | -0.03 % |
| PMGD PFV Lomas Coloradas | 13.8 | 10.1 | -26.68 % |
| PMGD PFV Loncura | 82.4 | 81.5 | -1.10 % |
| PMGD PFV Loreto | 18.8 | 17.9 | -4.95 % |
| PMGD PFV Los Banos | 42.3 | 54.5 | +28.82 % |
| PMGD PFV Los Cisnes | 58.9 | 57.6 | -2.09 % |
| PMGD PFV Los Gorriones | 24.2 | 27.2 | +12.27 % |
| PMGD PFV Los Jotes | 20.2 | 21.4 | +6.15 % |
| PMGD PFV Los Lagos | 15.8 | 15.3 | -3.66 % |
| PMGD PFV Los Libertadores | 57.4 | 52.8 | -8.00 % |
| PMGD PFV Los Lirios | 51.6 | 83.4 | +61.73 % |
| PMGD PFV Los Magnolios | 25.0 | 24.0 | -3.65 % |
| PMGD PFV Los Molinos | 85.5 | 90.4 | +5.70 % |
| PMGD PFV Los Morros I | - | 12.5 | - |
| PMGD PFV Los Nogales | 22.1 | 36.9 | +66.95 % |
| PMGD PFV Los Paltos | 19.8 | 16.3 | -17.93 % |
| PMGD PFV Los Patos | 21.6 | 27.5 | +27.08 % |
| PMGD PFV Los Perales | 18.3 | 18.4 | +0.33 % |
| PMGD PFV Los Puquios | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Los Robles | 2.3 | 2.3 | -1.31 % |
| PMGD PFV Los Tauretes | 23.7 | 23.3 | -1.48 % |
| PMGD PFV Los Tilos | 29.2 | 28.6 | -1.89 % |
| PMGD PFV Los Tordos | 49.8 | 49.0 | -1.69 % |
| PMGD PFV Luce Solar | 19.4 | 21.6 | +11.34 % |
| PMGD PFV Luders | 22.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Lumbreras | 27.8 | 27.0 | -2.59 % |
| PMGD PFV Luna | 21.1 | 16.9 | -19.99 % |
| PMGD PFV Luna del Norte | 20.4 | 19.6 | -4.06 % |
| PMGD PFV Macao | 8.3 | 76.7 | +824.63 % |
| PMGD PFV Macarena Solar | 8.6 | 8.0 | -7.44 % |
| PMGD PFV Maikono | 15.9 | 15.6 | -2.01 % |
| PMGD PFV Maimalicán | 78.6 | 62.5 | -20.47 % |
| PMGD PFV Maitenlahue | 23.6 | 22.9 | -2.71 % |
| PMGD PFV Malaquita II | 81.5 | 74.0 | -9.20 % |
| PMGD PFV Malinke | 14.0 | 13.7 | -2.08 % |
| PMGD PFV Malloco | 16.6 | 22.4 | +35.06 % |
| PMGD PFV Malvilla | 22.0 | 21.5 | -2.27 % |
| PMGD PFV Manao | 13.3 | 22.8 | +70.80 % |
| PMGD PFV Mandinga | 45.9 | 43.3 | -5.73 % |
| PMGD PFV Marambio | 19.5 | 19.1 | -2.00 % |
| PMGD PFV Marañon | 86.0 | 77.7 | -9.68 % |
| PMGD PFV Marchigue II | 72.1 | 78.3 | +8.60 % |
| PMGD PFV Marchigue VII | 19.9 | 17.6 | -11.94 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|-------|------------|
| PMGD HP Los Morros | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Padres | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Portones | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP MSA-I | 22.0 | 8.3 | -62.34 % |
| PMGD HP Maisán | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Mallarauco | 74.4 | 77.5 | +4.12 % |
| PMGD HP María Elena | 0.0 | 4.6 | - |
| PMGD HP Melo | 38.1 | 36.1 | -5.19 % |
| PMGD HP Molinera Villarrica | 3.0 | 5.9 | +93.83 % |
| PMGD HP Muchi | 2.5 | 1.5 | -41.81 % |
| PMGD HP Munilque | 3.4 | 2.7 | -20.92 % |
| PMGD HP Munilque II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Palmar | 48.0 | 40.4 | -15.83 % |
| PMGD HP Panguipulli | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Pehui | 16.9 | 14.0 | -17.63 % |
| PMGD HP Pichilonco | 24.4 | 19.1 | -22.04 % |
| PMGD HP Picoltué | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Puclaro | 13.9 | 27.6 | +98.85 % |
| PMGD HP Purísima | 2.5 | 2.5 | -0.63 % |
| PMGD HP Quillaileo | 3.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD HP Reca | 16.8 | 9.1 | -45.94 % |
| PMGD HP Roblería | 44.5 | 44.6 | +0.30 % |
| PMGD HP Río Mulchén | 2.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD HP Río Trueno | 0.4 | 7.6 | +1813.92 % |
| PMGD HP Santa Elena | 8.2 | 5.9 | -28.55 % |
| PMGD HP Santa Isabel | 10.7 | 11.0 | +3.07 % |
| PMGD HP Santa Rosa | 1.9 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD HP Sauce Andes | 7.7 | 7.3 | -4.72 % |
| PMGD HP Trailelfú | 9.3 | 6.0 | -35.64 % |
| PMGD HP Tranca del Toro | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Tranquil | 4.2 | 28.3 | +568.92 % |
| PMGD HP Truful Truful | 18.9 | 18.8 | -0.14 % |
| PMGD PE El Arrebol | 142.5 | 85.2 | -40.22 % |
| PMGD PE El Nogal | 130.4 | 118.3 | -9.21 % |
| PMGD PE Huajache | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PE Las Peñas | 94.3 | 191.0 | +102.59 % |
| PMGD PE Lebu III | 61.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PE Raki | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PE Ucuquer | 34.1 | 7.5 | -78.15 % |
| PMGD PFV Abastible Concon | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Alameda | 67.5 | 72.2 | +6.87 % |
| PMGD PFV Albatros | 12.2 | 10.7 | -12.08 % |
| PMGD PFV Albor Solar | 52.5 | 17.9 | -65.89 % |
| PMGD PFV Alcaldesa | 50.9 | 50.1 | -1.45 % |
| PMGD PFV Alcon Solar | 87.9 | 83.3 | -5.27 % |
| PMGD PFV Aldebaran | 3.0 | 37.2 | +1136.54 % |
| PMGD PFV Alhué | 50.5 | 50.5 | -0.06 % |
| PMGD PFV Alianza | 45.1 | 45.1 | -0.13 % |
| PMGD PFV Alicahue | 28.5 | 14.9 | -47.65 % |
| PMGD PFV Alto Bellavista | 12.6 | 5.2 | -58.72 % |
| PMGD PFV Alto Solar | 21.3 | 19.6 | -7.93 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Margarita X | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Marin | 22.2 | 21.9 | -1.49 % |
| PMGD PFV María Dolores | 88.5 | 53.3 | -39.74 % |
| PMGD PFV María Pinto | 20.1 | 19.7 | -2.09 % |
| PMGD PFV Meco Chillan | 60.4 | 57.6 | -4.77 % |
| PMGD PFV Meli | 71.5 | 68.2 | -4.63 % |
| PMGD PFV Membrillo | 16.3 | 20.5 | +25.78 % |
| PMGD PFV Mercurio Sur | 18.9 | 16.3 | -13.88 % |
| PMGD PFV Milán A | 21.6 | 22.4 | +3.52 % |
| PMGD PFV Mitchi | 87.6 | 87.1 | -0.53 % |
| PMGD PFV Montt | 22.0 | 18.0 | -18.27 % |
| PMGD PFV Mostazal | 66.6 | 77.4 | +16.19 % |
| PMGD PFV Moya | 67.9 | 63.8 | -6.08 % |
| PMGD PFV Mutupín | 73.3 | 59.7 | -18.50 % |
| PMGD PFV Nahuén | 85.5 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Nan | 16.9 | 64.6 | +282.81 % |
| PMGD PFV Nazarino Verano | 22.4 | 22.3 | -0.67 % |
| PMGD PFV Newentun | 57.3 | 55.0 | -3.96 % |
| PMGD PFV Nihue | 17.7 | 17.0 | -4.23 % |
| PMGD PFV Norte Chico | 16.6 | 15.1 | -9.04 % |
| PMGD PFV Ocoa | 27.8 | 23.6 | -15.00 % |
| PMGD PFV Olivia | 21.3 | 20.9 | -1.78 % |
| PMGD PFV Olivier | 18.2 | 17.8 | -1.98 % |
| PMGD PFV Olivillo | 55.6 | 56.1 | +0.81 % |
| PMGD PFV Orion | 25.0 | 23.2 | -7.36 % |
| PMGD PFV Orquidea Solar | 20.6 | 17.2 | -16.69 % |
| PMGD PFV Ovale Norte | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Ovejería | 69.5 | 73.7 | +6.07 % |
| PMGD PFV PAS1 | 57.0 | 80.3 | +40.82 % |
| PMGD PFV PSF El Peral | 47.9 | 90.5 | +88.85 % |
| PMGD PFV PSF Horizonte | 41.3 | 49.4 | +19.55 % |
| PMGD PFV PVP La Rosa | 23.8 | 23.6 | -1.06 % |
| PMGD PFV PVP Unihue | 24.8 | 23.2 | -6.34 % |
| PMGD PFV Pachira | 88.1 | 84.6 | -4.00 % |
| PMGD PFV Paillihue | 80.6 | 74.1 | -8.09 % |
| PMGD PFV Paine | 86.3 | 86.0 | -0.35 % |
| PMGD PFV Palto Sunlight | 69.2 | 68.3 | -1.37 % |
| PMGD PFV Pama | 14.6 | 14.3 | -1.92 % |
| PMGD PFV Panguilemo Aerop. | 33.7 | 31.7 | -6.03 % |
| PMGD PFV Panquehue II | 39.4 | 35.9 | -8.81 % |
| PMGD PFV Paraguay | 62.4 | 56.6 | -9.29 % |
| PMGD PFV Paranal | 18.2 | 16.7 | -8.15 % |
| PMGD PFV Parque Bicentenario | 23.4 | 21.4 | -8.47 % |
| PMGD PFV Parque Curicura | 39.6 | 42.1 | +6.37 % |
| PMGD PFV Parque El Olivar | 84.6 | 77.8 | -8.14 % |
| PMGD PFV Parque Farol Solar | 15.0 | 14.4 | -3.81 % |
| PMGD PFV Parque Jotabeche | 36.5 | 59.0 | +61.71 % |
| PMGD PFV Parque La Colonia | 84.5 | 76.8 | -9.09 % |
| PMGD PFV Parque La Travesía | 16.2 | 76.7 | +372.98 % |
| PMGD PFV Parque Nancagua | 59.8 | 57.5 | -3.96 % |
| PMGD PFV Parque PVP Itihue | 84.3 | 78.1 | -7.31 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|------|-----------|------------------------------|-------|------|----------|
| PMGD PFV Altos de Til Til | 12.4 | 13.2 | +6.61 % | PMGD PFV Parque PVP Mayos | 22.5 | 22.0 | -2.31 % |
| PMGD PFV Altos del Paico | 0.0 | - | - | PMGD PFV Parque San Javier | 49.1 | 47.7 | -2.75 % |
| PMGD PFV Alturas de Ovalle | 33.8 | 27.2 | -19.64 % | PMGD PFV Parque Santa Fe | 82.1 | 60.4 | -26.41 % |
| PMGD PFV Amparo del Sol | 16.0 | 16.0 | +0.25 % | PMGD PFV Parque Valparaiso | 48.4 | 49.0 | +1.11 % |
| PMGD PFV Anakena | 83.8 | 64.2 | -23.41 % | PMGD PFV Pastrán | 82.1 | 68.5 | -16.65 % |
| PMGD PFV Anchaual | 75.2 | 80.6 | +7.15 % | PMGD PFV Patagua | 64.2 | 62.4 | -2.68 % |
| PMGD PFV Antonia | 12.8 | 12.2 | -5.30 % | PMGD PFV Patricia Del Verano | 77.4 | 77.4 | -0.01 % |
| PMGD PFV Argomedo | 53.3 | 55.4 | +3.86 % | PMGD PFV Pedreros | 21.8 | 22.5 | +3.30 % |
| PMGD PFV Arica | 37.4 | 71.1 | +90.48 % | PMGD PFV Pegasus | 26.6 | 24.7 | -7.25 % |
| PMGD PFV Ariztía | 9.5 | 9.7 | +2.21 % | PMGD PFV Pellin | 70.0 | 76.1 | +8.69 % |
| PMGD PFV Armazones | 45.5 | 43.5 | -4.35 % | PMGD PFV Pelumpen | 19.9 | 19.5 | -1.86 % |
| PMGD PFV Aromo del Verano | 21.8 | 21.2 | -2.71 % | PMGD PFV Penaflo | 67.9 | 68.9 | +1.43 % |
| PMGD PFV Astillas | 86.6 | 86.6 | -0.00 % | PMGD PFV Penciahue | 43.6 | 43.0 | -1.35 % |
| PMGD PFV Avel Solar | 85.9 | 79.7 | -7.23 % | PMGD PFV Penciahue Este | 18.0 | 22.4 | +24.34 % |
| PMGD PFV Avellano | 42.6 | 42.6 | +0.03 % | PMGD PFV Pepa | 85.6 | 75.0 | -12.34 % |
| PMGD PFV Aviles | 59.8 | 57.9 | -3.26 % | PMGD PFV Pequen | 22.1 | 20.8 | -5.79 % |
| PMGD PFV Axel Solar | 22.8 | 17.8 | -21.63 % | PMGD PFV Peralillo | 23.1 | 27.8 | +20.48 % |
| PMGD PFV Ayla | 86.1 | 85.7 | -0.36 % | PMGD PFV Perséfone | 5.4 | 5.4 | -0.65 % |
| PMGD PFV Añuñuca del Verano | 19.8 | 19.8 | -0.05 % | PMGD PFV Pesaro | 23.9 | 22.2 | -7.28 % |
| PMGD PFV Barcelona | 70.5 | 82.4 | +16.87 % | PMGD PFV Pica | 2.0 | 1.6 | -17.96 % |
| PMGD PFV Belenos Til Til | 78.8 | 76.7 | -2.64 % | PMGD PFV Pichon | 15.8 | 15.4 | -2.35 % |
| PMGD PFV Bellavista | 20.8 | 16.1 | -22.29 % | PMGD PFV Picunche | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Bellavista | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Piduco | 28.1 | 26.3 | -6.41 % |
| PMGD PFV Belén | 54.4 | 51.3 | -5.71 % | PMGD PFV Pilpilen | 19.6 | 20.5 | +4.54 % |
| PMGD PFV Berrueco | 86.5 | 80.0 | -7.46 % | PMGD PFV Piquero | 88.0 | 86.7 | -1.48 % |
| PMGD PFV Blu | 24.7 | 31.8 | +28.82 % | PMGD PFV Pirque | 19.9 | 21.5 | +7.89 % |
| PMGD PFV Buenas Yerbas | 80.6 | 77.1 | -4.34 % | PMGD PFV Pitotoy | 18.6 | 20.6 | +10.86 % |
| PMGD PFV Bulnes | 41.6 | 41.3 | -0.63 % | PMGD PFV Pitra | 25.3 | 24.5 | -3.39 % |
| PMGD PFV Bulnes Barones | 18.1 | 16.7 | -7.68 % | PMGD PFV Placilla | 57.7 | 55.1 | -4.52 % |
| PMGD PFV Bérnago | 21.1 | 21.1 | +0.09 % | PMGD PFV Playerito | 27.2 | 25.3 | -6.70 % |
| PMGD PFV CE Caldera | 45.2 | 64.2 | +41.89 % | PMGD PFV Playero | 27.3 | 25.5 | -6.77 % |
| PMGD PFV CUARZO | - | 0.0 | - | PMGD PFV Playeron | 27.4 | 25.7 | -6.38 % |
| PMGD PFV Cabildo Sunlight | 68.2 | 74.8 | +9.61 % | PMGD PFV Plaza Sunlight | 73.8 | 70.8 | -4.16 % |
| PMGD PFV Cabilsol | 23.1 | 19.2 | -16.88 % | PMGD PFV Plomo Verano | 23.0 | 23.0 | +0.02 % |
| PMGD PFV Cabimas | 0.7 | 0.7 | - | PMGD PFV Población | 20.9 | 15.8 | -24.35 % |
| PMGD PFV Cabrero | 45.7 | 66.7 | +45.90 % | PMGD PFV Pocillas | 17.1 | 23.5 | +37.19 % |
| PMGD PFV Cachiyuyo II | 84.2 | 83.6 | -0.81 % | PMGD PFV Pomuyeto | 25.8 | 23.8 | -7.61 % |
| PMGD PFV Caimi | 1.2 | 0.2 | -87.60 % | PMGD PFV Portezuelo | 24.0 | 21.0 | -12.73 % |
| PMGD PFV Calama | 83.7 | 86.8 | +3.64 % | PMGD PFV Pretty Field | 12.3 | 15.6 | +27.10 % |
| PMGD PFV Calle Larga | 21.8 | 23.7 | +8.81 % | PMGD PFV Puangue | 33.2 | 37.8 | +13.83 % |
| PMGD PFV Candelaria Solar | 20.5 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Pueblo Hundido | 22.3 | 21.2 | -4.85 % |
| PMGD PFV Canelillo | 19.1 | 17.1 | -10.57 % | PMGD PFV Pueblo Seco | 85.8 | 80.3 | -6.49 % |
| PMGD PFV Canesa | 21.9 | 22.8 | +3.88 % | PMGD PFV Puelche | 25.1 | 22.3 | -11.42 % |
| PMGD PFV Canquén | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Puente Solar | 20.0 | 19.8 | -1.40 % |
| PMGD PFV Cantera | 22.3 | 21.3 | -4.31 % | PMGD PFV Pullalli | 21.9 | 20.1 | -8.26 % |
| PMGD PFV Cantillana | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Punta Baja | 14.7 | 16.3 | +11.02 % |
| PMGD PFV Cara De Gallo | 5.8 | 5.7 | -0.86 % | PMGD PFV Quebrada de Talca | 77.0 | 76.3 | -0.84 % |
| PMGD PFV Caracoles | 26.2 | 25.2 | -4.00 % | PMGD PFV Queltehue | 19.0 | 20.6 | +8.48 % |
| PMGD PFV Caranca | 14.6 | 12.9 | -11.65 % | PMGD PFV Quemados | 62.3 | 59.7 | -4.13 % |
| PMGD PFV Casa de Lata | - | 0.0 | - | PMGD PFV Quetena | 77.5 | 76.7 | -0.93 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|-----------|------------------------------|-------|------|----------|
| PMGD PFV Casabermeja | 54.4 | 54.4 | - | PMGD PFV Quillay | 19.7 | 19.4 | -1.77 % |
| PMGD PFV Casuto | 20.1 | 19.2 | -4.48 % | PMGD PFV Quilmo Solar | 51.8 | 40.5 | -21.70 % |
| PMGD PFV Catemu | 14.5 | 13.6 | -6.55 % | PMGD PFV Quinantu | 82.7 | 38.3 | -53.68 % |
| PMGD PFV Cato Solar | 25.8 | 19.8 | -23.03 % | PMGD PFV Quinta | 23.4 | 26.5 | +13.58 % |
| PMGD PFV Catán | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Quinta Cabrero | 68.7 | 66.9 | -2.61 % |
| PMGD PFV Cauquenes | 24.6 | 22.7 | -7.34 % | PMGD PFV RDCL SAN | 67.6 | 64.1 | -5.20 % |
| PMGD PFV Cañones Sunlight | 70.8 | 69.8 | -1.44 % | PMGD PFV REN | 32.6 | 50.5 | +55.17 % |
| PMGD PFV Cefalu Solar | 21.5 | 21.4 | -0.45 % | PMGD PFV RLA | 19.5 | 20.3 | +4.10 % |
| PMGD PFV Centauro Solar | 76.9 | 74.0 | -3.72 % | PMGD PFV Ranguil | 23.7 | 22.5 | -5.35 % |
| PMGD PFV Cetus | 11.1 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Ratulemus | 24.4 | 22.8 | -6.71 % |
| PMGD PFV Chacabuco | 85.8 | 85.2 | -0.69 % | PMGD PFV Rauquen | 43.4 | 46.2 | +6.34 % |
| PMGD PFV Chacaico | 36.5 | 35.6 | -2.58 % | PMGD PFV Rcu | 42.0 | 43.9 | +4.48 % |
| PMGD PFV Chalinga | 21.4 | 20.6 | -3.88 % | PMGD PFV Recoleta | 34.3 | 44.8 | +30.45 % |
| PMGD PFV Champa | 20.6 | 73.2 | +255.44 % | PMGD PFV Rengo | 62.0 | 54.8 | -11.60 % |
| PMGD PFV Chancon | 17.4 | 17.9 | +2.70 % | PMGD PFV Rexner | 20.8 | 20.0 | -3.75 % |
| PMGD PFV Chañar del Verano | 19.6 | 22.9 | +17.27 % | PMGD PFV Rimini | 84.2 | 81.5 | -3.23 % |
| PMGD PFV Chequen Solar | 66.7 | 46.0 | -31.06 % | PMGD PFV Rinconada | 61.8 | 53.9 | -12.83 % |
| PMGD PFV Chicauma Verano | 67.6 | 65.5 | -3.12 % | PMGD PFV Rinconada Alcones | 92.4 | 87.3 | -5.53 % |
| PMGD PFV Chilener | 17.4 | 16.4 | -5.80 % | PMGD PFV Rinconada Norte | 26.2 | 25.9 | -0.99 % |
| PMGD PFV Chillán Huambali | 12.2 | 12.2 | -0.70 % | PMGD PFV Rodeo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Chimbarongo | 23.2 | 20.7 | -10.86 % | PMGD PFV Roma | 23.1 | 23.1 | +0.04 % |
| PMGD PFV Chinchorro | 34.0 | 34.0 | - | PMGD PFV Romeria | 59.4 | 70.3 | +18.43 % |
| PMGD PFV Cholguan | 21.3 | 20.5 | -3.46 % | PMGD PFV Rosario | 8.8 | 15.5 | +75.65 % |
| PMGD PFV Chuchiñi | 16.2 | 15.1 | -6.97 % | PMGD PFV Rovián | 49.8 | 41.8 | -16.16 % |
| PMGD PFV Cintac | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Rucapaine | 88.6 | 86.6 | -2.21 % |
| PMGD PFV Cipres | 43.4 | 41.7 | -3.80 % | PMGD PFV Río Peuco | 21.2 | 20.2 | -4.67 % |
| PMGD PFV Citrino | 20.1 | 6.3 | -68.51 % | PMGD PFV S. Antonio Monte | 3.1 | 3.1 | -0.65 % |
| PMGD PFV Ckilir | 90.0 | 91.9 | +2.11 % | PMGD PFV S. Francisco Parral | 17.5 | 18.3 | +4.57 % |
| PMGD PFV Clementina | 32.0 | 31.4 | -1.94 % | PMGD PFV SDSI | 25.3 | 23.4 | -7.28 % |
| PMGD PFV Cocharcas | 24.6 | 20.8 | -15.41 % | PMGD PFV SF Fortuna 15 | 0.0 | 20.6 | - |
| PMGD PFV Cocinillas | 18.9 | 18.5 | -1.96 % | PMGD PFV SGT Catapilco | 70.7 | 69.2 | -2.22 % |
| PMGD PFV Coinco | 19.4 | 18.7 | -3.96 % | PMGD PFV SGT Tucapel | 65.8 | 64.7 | -1.54 % |
| PMGD PFV Colchagua | 24.0 | 22.4 | -6.79 % | PMGD PFV SLK CB Nueve | 21.9 | 21.8 | -0.78 % |
| PMGD PFV Colibri | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV SP Malloa | 19.1 | 18.3 | -3.99 % |
| PMGD PFV Colina | 81.4 | 79.9 | -1.89 % | PMGD PFV SP Villa Alemana | 16.6 | 12.7 | -23.75 % |
| PMGD PFV Coltauco Almendro | 21.5 | 20.9 | -2.65 % | PMGD PFV Salerno Solar | 23.6 | 22.8 | -3.44 % |
| PMGD PFV Condor Chépica | 28.3 | 26.9 | -4.77 % | PMGD PFV Samo Bajo | 19.2 | 15.7 | -18.16 % |
| PMGD PFV Condor Pelvin | 22.6 | 22.1 | -1.91 % | PMGD PFV San Alberto | 0.0 | 2.0 | - |
| PMGD PFV Condor Petorca | 9.5 | 20.6 | +116.25 % | PMGD PFV San Antonio | 34.5 | 33.4 | -3.33 % |
| PMGD PFV Cordillerilla | 11.5 | 8.2 | -28.47 % | PMGD PFV San Camilo | 26.5 | 25.1 | -5.18 % |
| PMGD PFV Corso | 25.2 | 45.3 | +79.64 % | PMGD PFV San Carlos | 14.8 | 14.4 | -2.23 % |
| PMGD PFV Cortijo | 59.2 | 57.7 | -2.53 % | PMGD PFV San Eduardo | 1.5 | 1.2 | -22.73 % |
| PMGD PFV Covadonga | 83.6 | 86.5 | +3.41 % | PMGD PFV San Emilio I | 20.4 | 21.6 | +5.78 % |
| PMGD PFV Coyunche | 26.4 | 24.3 | -7.92 % | PMGD PFV San Eugenio | 88.1 | 85.7 | -2.64 % |
| PMGD PFV Crucero | 27.3 | 8.9 | -67.55 % | PMGD PFV San Francisco | 27.9 | 24.0 | -14.01 % |
| PMGD PFV Cruz | 24.9 | 24.6 | -1.16 % | PMGD PFV San Isidro | 19.6 | 19.0 | -2.96 % |
| PMGD PFV Curacavi | 23.1 | 22.7 | -1.77 % | PMGD PFV San José II | 29.2 | 7.2 | -75.23 % |
| PMGD PFV Curaco | 63.6 | 62.1 | -2.34 % | PMGD PFV San Pedro | 21.8 | 20.8 | -4.54 % |
| PMGD PFV Cuz Cuz | 16.9 | 20.2 | +19.29 % | PMGD PFV San Rafael | 19.1 | 23.9 | +24.79 % |
| PMGD PFV Dadinco | 28.8 | 26.6 | -7.64 % | PMGD PFV San Ramiro | 85.6 | 62.2 | -27.29 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|------|-----------|-----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Darlin | 64.7 | 73.6 | +13.77 % | PMGD PFV San Vicente TT | 8.1 | 9.3 | +15.03 % |
| PMGD PFV Diego de Almagro | 77.8 | 77.8 | -0.08 % | PMGD PFV Santa Adriana | 21.7 | 19.4 | -10.41 % |
| PMGD PFV Don Andrónico | 19.4 | 18.0 | -6.98 % | PMGD PFV Santa Amelia | 23.4 | 21.3 | -9.00 % |
| PMGD PFV Don Enrique | 77.9 | 74.5 | -4.34 % | PMGD PFV Santa Blanca | 17.3 | 17.4 | +0.30 % |
| PMGD PFV Don Eugenio | 23.4 | 23.0 | -1.67 % | PMGD PFV Santa Carolina | 16.7 | 20.5 | +23.30 % |
| PMGD PFV Don Jorge | 29.4 | 27.9 | -5.04 % | PMGD PFV Santa Cecilia | 12.0 | 11.7 | -2.75 % |
| PMGD PFV Don Mariano | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Santa Clara | 17.0 | 13.3 | -21.39 % |
| PMGD PFV Don Martín | 15.6 | 8.7 | -43.99 % | PMGD PFV Santa Cruz | 82.7 | 76.3 | -7.67 % |
| PMGD PFV Don Matías | 21.6 | 22.9 | +6.16 % | PMGD PFV Santa Elizabeth | 78.1 | 74.8 | -4.19 % |
| PMGD PFV Don Rodrigo | 45.6 | 44.6 | -2.23 % | PMGD PFV Santa Emilia | 39.8 | 38.3 | -3.79 % |
| PMGD PFV Don Simón | 53.3 | 51.5 | -3.27 % | PMGD PFV Santa Ester | 26.8 | 24.8 | -7.36 % |
| PMGD PFV Dona Rubena | - | 0.0 | - | PMGD PFV Santa Francisca | 40.4 | 39.8 | -1.41 % |
| PMGD PFV Doña Igna | 20.8 | 22.2 | +7.03 % | PMGD PFV Santa Inés | 21.9 | 21.4 | -2.29 % |
| PMGD PFV Doña Regina | 23.2 | 21.9 | -5.76 % | PMGD PFV Santa Julia | 23.1 | 21.3 | -7.77 % |
| PMGD PFV Doñihue | 53.9 | 56.7 | +5.12 % | PMGD PFV Santa Laura | 15.7 | 16.1 | +2.29 % |
| PMGD PFV Duqueco Solar | 89.6 | 83.7 | -6.68 % | PMGD PFV Santa Lucía | 65.2 | 50.2 | -23.07 % |
| PMGD PFV EA SF Graneros | 23.2 | 22.4 | -3.41 % | PMGD PFV Santa Luisa | 25.8 | 24.1 | -6.37 % |
| PMGD PFV EA SF Pichilemu | 23.2 | 21.9 | -5.77 % | PMGD PFV Santa Margarita | 24.7 | 23.4 | -5.35 % |
| PMGD PFV Ea Maiten | 18.2 | 22.3 | +22.54 % | PMGD PFV Santa Pamela | 51.3 | 69.8 | +35.96 % |
| PMGD PFV Eclipse | 84.4 | 52.0 | -38.41 % | PMGD PFV Santa Rita | 14.0 | 24.9 | +77.64 % |
| PMGD PFV El Boco | 25.4 | 54.3 | +113.90 % | PMGD PFV Santa Teresita | 87.3 | 83.5 | -4.37 % |
| PMGD PFV El Caiquén | 72.7 | 71.9 | -1.22 % | PMGD PFV Santuario | 26.9 | 24.1 | -10.41 % |
| PMGD PFV El Cardenal | 19.4 | 18.8 | -3.30 % | PMGD PFV Saturno Norte | 21.5 | 17.0 | -21.09 % |
| PMGD PFV El Carpintero | 74.6 | 74.8 | +0.19 % | PMGD PFV Siete Colores | 45.0 | 43.9 | -2.55 % |
| PMGD PFV El Castaño | 69.6 | 69.6 | -0.04 % | PMGD PFV Sirimavo | 16.4 | 15.7 | -4.33 % |
| PMGD PFV El Cernicalo | 12.1 | 13.8 | +14.03 % | PMGD PFV Sofia | 19.6 | 19.5 | -0.39 % |
| PMGD PFV El Cernicalo II | 12.1 | 12.7 | +4.87 % | PMGD PFV Sol de Septiembre | 51.2 | 49.9 | -2.60 % |
| PMGD PFV El Chercan | 87.3 | 85.8 | -1.65 % | PMGD PFV Sol del Maule | 19.8 | 19.5 | -1.62 % |
| PMGD PFV El Chincol | 25.9 | 26.8 | +3.28 % | PMGD PFV Sol del Norte | 20.4 | 19.9 | -2.69 % |
| PMGD PFV El Chucao | 24.1 | 22.4 | -7.02 % | PMGD PFV Solar Del Bueno | 23.1 | 21.4 | -7.47 % |
| PMGD PFV El Cuervo | 17.5 | 16.8 | -4.34 % | PMGD PFV Solaris | - | 14.3 | - |
| PMGD PFV El Cóndor | 7.2 | 8.9 | +24.06 % | PMGD PFV Soy Solar | 23.5 | 19.0 | -18.88 % |
| PMGD PFV El Divisadero | 20.8 | 21.9 | +5.30 % | PMGD PFV Sunhunter | 82.2 | 62.6 | -23.83 % |
| PMGD PFV El Estero | 11.2 | 6.5 | -41.35 % | PMGD PFV Sunray | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Flamenco | 72.9 | 68.7 | -5.75 % | PMGD PFV Tabolango | 85.3 | 85.3 | +0.01 % |
| PMGD PFV El Gaviotín | 56.7 | 31.9 | -43.70 % | PMGD PFV Talagante | 44.1 | 43.5 | -1.50 % |
| PMGD PFV El Huaso | 17.5 | 17.2 | -2.17 % | PMGD PFV Talca | 44.7 | 42.8 | -4.20 % |
| PMGD PFV El Ingenio | 70.9 | 69.1 | -2.52 % | PMGD PFV Talhuén | 20.5 | 17.5 | -14.83 % |
| PMGD PFV El Interlocutor | 23.0 | 21.7 | -5.57 % | PMGD PFV Tallado | 67.6 | 65.8 | -2.69 % |
| PMGD PFV El Laurel | 47.4 | 47.9 | +1.12 % | PMGD PFV Tamarama | 51.0 | 50.9 | -0.31 % |
| PMGD PFV El Litre | 75.1 | 73.7 | -1.80 % | PMGD PFV Tamarugo | 21.7 | 14.4 | -33.81 % |
| PMGD PFV El Loro Choroy | 72.0 | 67.2 | -6.64 % | PMGD PFV Tambo Real | 20.2 | 16.2 | -19.96 % |
| PMGD PFV El Mirlo | 54.0 | 59.3 | +9.89 % | PMGD PFV Taranto | 73.7 | 70.8 | -3.86 % |
| PMGD PFV El Monte | 22.0 | 21.8 | -0.87 % | PMGD PFV Taruca | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Palqui | 20.2 | 14.0 | -30.57 % | PMGD PFV Techos de Altamira | 1.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV El Picurio | 23.0 | 25.6 | +11.09 % | PMGD PFV Tes Solar | 9.0 | 8.6 | -4.89 % |
| PMGD PFV El Pilpen | 27.0 | 25.3 | -6.44 % | PMGD PFV Tierra | 40.4 | 58.7 | +45.47 % |
| PMGD PFV El Pitio | 20.0 | 25.7 | +28.30 % | PMGD PFV Tijeral | 18.5 | 8.9 | -51.71 % |
| PMGD PFV El Piuquen | 21.6 | 20.8 | -3.51 % | PMGD PFV Til Til | 19.7 | 16.5 | -16.09 % |
| PMGD PFV El Queltehue | 27.6 | 26.0 | -5.80 % | PMGD PFV Topacio | 19.6 | 24.6 | +25.52 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV El Quemado | 28.4 | 20.4 | -28.25 % | PMGD PFV Torino | 50.4 | 50.3 | -0.24 % |
| PMGD PFV El Queule | 49.3 | 32.0 | -35.13 % | PMGD PFV Tortolas del Verano | 21.1 | 20.4 | -3.29 % |
| PMGD PFV El Rayador | 72.4 | 72.3 | -0.01 % | PMGD PFV Tortuga | 2.3 | 25.0 | +976.29 % |
| PMGD PFV El Reconquistador | 20.6 | 24.2 | +17.71 % | PMGD PFV Tranque del Sol | 46.7 | 76.0 | +62.84 % |
| PMGD PFV El Resplandor | 22.2 | 21.6 | -2.66 % | PMGD PFV Trebal | 18.8 | 18.9 | +0.21 % |
| PMGD PFV El Roble | 67.8 | 69.9 | +3.07 % | PMGD PFV Trebo | 24.6 | 24.1 | -1.87 % |
| PMGD PFV El Romeral | 58.9 | 67.8 | +15.10 % | PMGD PFV Trica-Dos | 18.9 | 20.4 | +7.83 % |
| PMGD PFV El Salitral | 28.6 | 23.0 | -19.57 % | PMGD PFV Tricahue II | 85.1 | 11.4 | -86.59 % |
| PMGD PFV El Sauce | 18.7 | 20.5 | +9.79 % | PMGD PFV Trinidad | 21.2 | 23.3 | +9.94 % |
| PMGD PFV El Sharon | 24.3 | 23.3 | -4.32 % | PMGD PFV Tucuquere | 21.7 | 22.2 | +2.44 % |
| PMGD PFV El Tiuque | 8.1 | 8.0 | -1.35 % | PMGD PFV Turquía | 12.2 | 11.8 | -3.34 % |
| PMGD PFV El Trigal | 47.5 | 79.1 | +66.36 % | PMGD PFV UTFSM V. Valdés | 0.6 | 0.2 | -74.58 % |
| PMGD PFV El Trile | 86.7 | 82.5 | -4.74 % | PMGD PFV UTFSM Vitacura | 0.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV El Trébol | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV UTFSM Viña | 1.8 | 1.1 | -39.11 % |
| PMGD PFV El Turpial | 15.7 | 13.7 | -12.77 % | PMGD PFV VELASCO SOLAR | 10.4 | 10.6 | +1.82 % |
| PMGD PFV El Zorzal | 24.4 | 22.8 | -6.72 % | PMGD PFV Valle Este II | 71.4 | 46.6 | -34.71 % |
| PMGD PFV El Ñandú | 23.0 | 17.3 | -24.91 % | PMGD PFV Valle Oeste II | 82.7 | 74.3 | -10.11 % |
| PMGD PFV Enami Solar | 36.6 | 23.5 | -35.72 % | PMGD PFV Valle de la Luna II | 17.6 | 15.4 | -12.27 % |
| PMGD PFV Encino | 18.6 | 19.5 | +4.73 % | PMGD PFV Ventisquero | 68.4 | 83.0 | +21.27 % |
| PMGD PFV Encon | 62.0 | 34.3 | -44.69 % | PMGD PFV Venturada | 85.4 | 79.2 | -7.33 % |
| PMGD PFV Erinome | 23.7 | 22.2 | -6.49 % | PMGD PFV Verona | 4.6 | 4.4 | -3.95 % |
| PMGD PFV Escorial del Verano | 22.0 | 22.0 | +0.05 % | PMGD PFV Vicente | 17.1 | 16.6 | -2.75 % |
| PMGD PFV Esfena | 43.2 | 5.2 | -87.93 % | PMGD PFV Victoria | 81.0 | 83.5 | +3.11 % |
| PMGD PFV Esperanza | 16.8 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Villa Alegre | 26.3 | 24.9 | -5.10 % |
| PMGD PFV FRAGATA | - | 13.5 | - | PMGD PFV Villa CVE | - | 0.6 | - |
| PMGD PFV Faramalla | 18.1 | 17.7 | -1.99 % | PMGD PFV Villa Cruz | 20.0 | 23.8 | +19.10 % |
| PMGD PFV Fardela Negra | 18.4 | 17.7 | -3.69 % | PMGD PFV Villa Moscoso | 17.0 | 16.9 | -0.53 % |
| PMGD PFV Filomena | 19.8 | 19.3 | -2.33 % | PMGD PFV Villa Prat | 23.1 | 21.7 | -6.35 % |
| PMGD PFV Flor del Llano | 46.2 | 45.1 | -2.32 % | PMGD PFV Villa Seca | 19.9 | 21.3 | +7.14 % |
| PMGD PFV Florencia Solar | 82.8 | 84.0 | +1.52 % | PMGD PFV Villa Solar | 23.5 | 22.0 | -6.55 % |
| PMGD PFV Foster | 23.0 | 23.3 | +1.37 % | PMGD PFV Violeta | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Fotovolt | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Vituco 2B | 23.9 | 22.2 | -7.07 % |
| PMGD PFV Fotovolt Lin | 46.0 | 43.5 | -5.46 % | PMGD PFV Viñas del Sol | 57.2 | 56.6 | -1.03 % |
| PMGD PFV Francisco | 26.2 | 26.4 | +0.73 % | PMGD PFV Yahutela | 40.7 | 40.2 | -1.23 % |
| PMGD PFV Fulgor | 20.7 | 20.4 | -1.59 % | PMGD PFV Ñilhue | 5.9 | 5.9 | -0.34 % |
| PMGD PFV Fuster del Verano | 61.7 | 60.1 | -2.60 % | PMGD PFV Ñiquén | 25.9 | 10.7 | -58.53 % |
| PMGD PFV GR Lemu | 38.7 | 43.7 | +13.00 % | PMGD TER Aggreko 01 | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Peumo | 44.4 | 42.8 | -3.40 % | PMGD TER Agni | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Pitao | 85.0 | 83.0 | -2.36 % | PMGD TER Alerce | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Rauli | 61.6 | 61.2 | -0.57 % | PMGD TER Almendrado | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Santa Rosa | 21.9 | 47.0 | +114.96 % | PMGD TER Ancalí | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Gabardo del Verano | 29.6 | 43.9 | +47.98 % | PMGD TER Aromos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Gabriela | 90.0 | 89.3 | -0.79 % | PMGD TER Bellet | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Girasoles | 20.9 | 20.4 | -2.01 % | PMGD TER Berlioz | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Granada | 80.8 | 77.5 | -4.05 % | PMGD TER Bio Cruz | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Granate | 83.4 | 61.1 | -26.71 % | PMGD TER Bluegate | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guadalao | 21.5 | 27.0 | +25.72 % | PMGD TER Boldos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guadalupe | 51.2 | 49.1 | -4.20 % | PMGD TER Calafate | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guanaco Solar | 0.0 | 0.0 | - | PMGD TER Calfuco | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guarana | 12.4 | 24.8 | +99.36 % | PMGD TER Camping | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Génova | 80.8 | 77.3 | -4.36 % |
| PMGD PFV Helios | 9.4 | 8.9 | -5.52 % |
| PMGD PFV Hijueta 4 | 26.6 | 24.8 | -6.48 % |
| PMGD PFV Homero | 27.1 | 25.4 | -6.46 % |
| PMGD PFV Hormiga | 13.6 | 11.9 | -12.62 % |
| PMGD PFV Hornitos | 1.9 | 0.3 | -86.32 % |
| PMGD PFV Huape | 22.9 | 21.2 | -7.51 % |
| PMGD PFV Huaquelon | 76.0 | 75.7 | -0.38 % |
| PMGD PFV Huigan | 86.4 | 83.2 | -3.78 % |
| PMGD PFV Hurtado | 25.6 | 22.9 | -10.25 % |
| PMGD PFV ICB | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV ISIDRO | 24.1 | 46.3 | +92.05 % |
| PMGD PFV Idahue del Verano | 23.1 | 21.7 | -6.28 % |
| PMGD PFV Illapel 5X | 28.4 | 22.1 | -22.22 % |
| PMGD PFV Independencia | 20.3 | 19.7 | -3.10 % |
| PMGD PFV Itahue Solar | 20.1 | 38.9 | +93.00 % |
| PMGD PFV Jahuel | 44.8 | 44.2 | -1.38 % |
| PMGD PFV Jardin Solar Petorca | 56.4 | 56.4 | - |
| PMGD PFV Jaururo | 19.9 | 18.4 | -7.49 % |
| PMGD PFV Javiera Carrera | 89.4 | 85.6 | -4.27 % |
| PMGD PFV Jilguero | 13.4 | 17.3 | +28.88 % |
| PMGD PFV José Soler Mallafré | 8.1 | 9.1 | +12.72 % |
| PMGD PFV Kaufmann | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Konda | 21.8 | 16.5 | -24.54 % |
| PMGD PFV La Acacia | 64.2 | 57.4 | -10.58 % |
| PMGD PFV La Blanquina | 69.1 | 64.6 | -6.45 % |
| PMGD PFV La Chapeana | 15.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV La Chimba Bis | 12.0 | 14.3 | +19.30 % |
| PMGD PFV La Esperanza II | 72.1 | 77.2 | +7.07 % |
| PMGD PFV La Estancia | 18.8 | 18.4 | -2.13 % |
| PMGD PFV La Foresta | 24.2 | 22.0 | -8.89 % |
| PMGD PFV La Frontera | 38.4 | 35.0 | -8.90 % |
| PMGD PFV La Gamboina | 43.4 | 41.6 | -4.03 % |
| PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight | - | 1.4 | - |
| PMGD PFV La Huerta | 24.2 | 23.4 | -3.06 % |
| PMGD PFV La Lajueta | 49.1 | 41.5 | -15.58 % |
| PMGD PFV La Ligua | 21.9 | 21.2 | -3.15 % |
| PMGD PFV La Manga | 28.0 | 17.4 | -37.87 % |
| PMGD PFV La Muralla | 19.5 | 18.9 | -3.12 % |
| PMGD PFV La Palma Solar | 92.9 | 89.9 | -3.28 % |
| PMGD PFV La Paz | 67.3 | 66.7 | -0.86 % |
| PMGD PFV La Perla | 11.7 | 22.1 | +88.70 % |
| PMGD PFV La Vendimia | 92.4 | 85.3 | -7.66 % |
| PMGD PFV La Victoria | 88.2 | 82.8 | -6.14 % |
| PMGD PFV Lagunilla | 16.7 | 2.7 | -84.01 % |
| PMGD PFV Laja Andino | 83.1 | 83.9 | +0.99 % |
| PMGD PFV Las Arboledas | 19.3 | 18.3 | -4.99 % |
| PMGD PFV Las Bandurrias | 0.0 | 3.9 | - |
| PMGD PFV Las Cabras | 19.6 | 20.3 | +3.56 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|-------|------|--------|
| 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 | - | 24.0 | - |
| PMGD TER Conchalí | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Contulmo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Copiulemu | - | 2.6 | - |
| 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 | - | 0.2 | - |
| 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 | - | 21.4 | - |
| 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 | - | 13.2 | - |
| 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 | - | 10.2 | - |
| PMGD TER Las Dalias | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Las Pampas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lebu | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lepanto | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lipigas Concón | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lomas Coloradas | - | 19.5 | - |
| PMGD TER Lonquimay | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Pinos | - | 51.4 | - |
| PMGD TER Los Sauces | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Las Cachañas | 66.5 | 66.3 | -0.18 % |
| PMGD PFV Las Catitas | 40.4 | 39.8 | -1.26 % |
| PMGD PFV Las Chacras | 21.7 | 8.4 | -61.11 % |
| PMGD PFV Las Chilcas | 38.8 | 29.8 | -23.23 % |
| PMGD PFV Las Codornices | 18.9 | 27.7 | +46.72 % |
| PMGD PFV Las Golondrinas | 45.6 | 52.8 | +15.82 % |
| PMGD PFV Las Lechuzas | 18.8 | 25.9 | +37.87 % |
| PMGD PFV Las Majadas | 59.2 | 78.5 | +32.67 % |
| PMGD PFV Las Mercedes | 23.0 | 22.1 | -3.91 % |
| PMGD PFV Las Mollacas | 15.8 | 2.7 | -83.02 % |
| PMGD PFV Las Palmas Verano | 23.3 | 23.3 | +0.05 % |
| PMGD PFV Las Palomas | 17.8 | 27.1 | +52.13 % |
| PMGD PFV Las Perdices | 20.6 | 21.3 | +3.54 % |
| PMGD PFV Las Rojas | 21.9 | 15.3 | -30.00 % |
| PMGD PFV Las Tacas | - | 6.1 | - |
| PMGD PFV Las Taguas | 89.3 | 49.6 | -44.47 % |
| PMGD PFV Las Tencas | 65.0 | 63.2 | -2.68 % |
| PMGD PFV Las Terrazas | 7.1 | 4.1 | -42.54 % |
| PMGD PFV Las Torcazas | 24.2 | 22.8 | -5.82 % |
| PMGD PFV Las Tortolas | 24.0 | 10.6 | -55.74 % |
| PMGD PFV Las Turcas | 22.5 | 12.7 | -43.60 % |
| PMGD PFV Lenga | 3.6 | 30.1 | +731.68 % |
| PMGD PFV Liebre Verano | 30.2 | 30.2 | +0.02 % |
| PMGD PFV Lima | 25.6 | 24.2 | -5.17 % |
| PMGD PFV Linares | 49.7 | 43.2 | -12.91 % |
| PMGD PFV Lingue | 23.7 | 23.0 | -3.08 % |
| PMGD PFV Lipangue | 21.8 | 0.0 | -99.97 % |
| PMGD PFV Liquidambar | 65.2 | 59.6 | -8.53 % |
| PMGD PFV Lirio del Campo | 20.6 | 20.2 | -1.85 % |
| PMGD PFV Litoral Sunlight | 88.6 | 86.8 | -1.96 % |
| PMGD PFV Llanos de Potroso | 26.1 | 29.1 | +11.30 % |
| PMGD PFV Llay Llay | 73.7 | 72.6 | -1.59 % |
| PMGD PFV Lloica | 21.7 | 17.3 | -20.10 % |
| PMGD PFV Lluta Solar | 15.0 | 20.2 | +34.66 % |
| PMGD PFV Lo Boza | 1.2 | 0.4 | -63.56 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| PMGD TER Los Álamos | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Louisiana Pacific | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Louisiana Pacific II | - | 0.0 | - |
| 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 Orafti | - | 0.0 | - |
| PMGD TER PRP Campesina | - | 11.7 | - |
| PMGD TER PRP Chifin | - | 11.0 | - |
| PMGD TER PRP Las Quemadas | - | 40.6 | - |
| PMGD TER PRP Los Negros | - | 11.0 | - |
| PMGD TER PRP Tambores | - | 10.3 | - |
| PMGD TER Pinares | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Punitaqui | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Quitalman | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ramadilla | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Rapaco | - | 10.9 | - |
| 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 | 22573.2 | 22378.2 | -0.86 % |

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 Canutillar | Mayor generación real por control de transferencia |
| HE Los Cóndores | Menor generación real por requerimiento de la DOH. |
| HE Ralco | Mayor generación real por control de transferencia |
| PFV Sol del Desierto | GNP por disponibilidad anticipada. |
| TER Santa María | Mayor generación real por control de transferencia |

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|--|
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296. |
| HP Alfalfa 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. |

3.2. Limitación Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-------------------------|--------------------|---|
| PFV Rio Escondido | 78.0 | Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297. |
| PFV Santa Isabel | 85.0 | 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. |
| TER Atacama 1 Diésel | 68.0 | TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310. |
| TER Atacama 2 Diésel | 68.0 | TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310. |
| TER Atacama 2 GNL | 100.0 | Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947. |
| TER Guacolda 1 | 100.0 | Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320. |
| TER Guacolda 2 | 100.0 | Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179. |
| TER Guacolda 3 | 100.0 | Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324. |
| TER IEM | 47.7 | Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VT1 A, según IL 2025000333. |
| TER Nehuenco 9B Gas Arg | 95.0 | Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905. |

3.3. Mantenimiento Mayor

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-----------------------|--------------------|--------------------------|
| HE Pehuenche | 50.0 | U-1 Mantenimiento Mayor. |
| HP Rucue | 100.0 | Mantenimiento Mayor. |
| TER Nueva Ventanas | 0.0 | Mantenimiento Mayor. |
| TER Tocopilla-U16 GNL | 0.0 | Mantenimiento Mayor. |

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|-----------------------------------|
| HE Los Cóndores | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |
| PE Horizonte Norte | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|----------------------|--------------------|-----------------------------------|
| PE Horizonte Sur | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |
| PE Kallpa | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |
| PFV Tamarico Etapa 2 | 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 | U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875. |
| HE Antuco | 100.0 | Limitada. Causa informada: 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 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. |
| HE Pangué | 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. |
| HE Rapel | 100.0 | U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924. |
| 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 SSCC, 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 La Higuera | 100.0 | Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240. |
| 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. |
| PFV Granja Solar | 100.0 | C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700. |
| 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. |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-------------------------|--------------------|---|
| TER Atacama 1 GNL | 100.0 | Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107. |
| TER Atacama 2 GNL | 100.0 | Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108. |
| TER Cochrane-CCH1 | 100.0 | Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC 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 SSCC 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. |
| TER Guacolda 1 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071. |
| TER Guacolda 2 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072. |
| TER Guacolda 3 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073. |
| TER Guacolda 4 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074. |
| TER Guacolda 5 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075. |
| TER Kelar GNL | 100.0 | C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780. |
| TER Los Vientos GNL | 100.0 | Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199. |
| TER Mejillones-CTM3 GNL | 100.0 | Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829. |
| 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 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. |

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 00:00 | CDC | Cs. 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 Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio. |
| 00:00 | Enel Generación | C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.72 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh. |
| 00:00 | Colbún | C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 423.77 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh. |
| 00:00 | STM | SDAC habilitado. |
| 00:00 | STM | S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:26 | Transec | Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 cerrada y cancelado IF 2025002220. |
| 01:09 | CGE - Transmisión | Línea de 66 kV Charrúa - Lucero interrupción forzada por protecciones y se pierden 6 MW de consumos correspondientes a SS/EE Tap Off Santa Clara, Tres Esquinas y Los Tilos. Causa informada: Intento de robo de conductor en la estructura N° 147 y robo de conductor entre las estructuras 108 y 110 (las 3 fases), según IF 2025002239. |
| 01:22 | CGE - Transmisión | Línea de 66 kV Charrúa - Los Tilos - Tres Esquinas abierto tramo Tapp Off Santa Clara - Los Tilos. |
| 01:22 | CGE - Transmisión | Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Charrúa - Tap Off Santa Clara cerrada y recuperado los consumos de Tap Off Santa Clara. |
| 02:06 | STS | C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025024255. |
| 03:21 | CGE - Transmisión | Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Lucero – Los Tilos cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Tres Esquinas y Los Tilos (100 % de los consumos). Queda F/S tramo Tap Off Santa Clara - Los Tilos. |
| 10:45 | STS | C. Masisa limitada a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración en línea de gases en caldera, según SICF2025024362 |
| 10:50 | Celeoredes | Línea 220 kV Colbún - Machicura con limitación. Causa informada: Indisponible sistema de protección N° 2 de la LT 220 kV Colbún - Machicura en el extremo de S/E Machicura. En servicio sistema de protección N° 1, según IL2025000417. |
| 11:09 | Colbún | C. Nehuenco 1 TV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de extractor de vahos de aceite 10MAV82AN002 correspondiente al tanque de lubricación turbina de vapor durante la intervención el equipo no cuenta con respaldo, según SICF 2025024367. |
| 12:37 | AES Andes | C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 9.4 MW, según IF 2025002251. |
| 13:47 | AES Andes | C. Volcán disponible, en servicio y cancelado IF 2025002251. |
| 15:20 | STS | C. Masisa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF2025024362. |
| 15:47 | STM | S/E San José BBCC N° 4A limitado a 2 MVar. Causa informada: Etapa 2 y 3 no cierran ni de forma remota ni local, según IL 2025000420. |
| 16:00 | STM | S/E Ochagavía BBCC N°1 de 110 kV de 80 MVar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo por alama de desbalance Neutro, según SDCF 2025024564 |
| 16:00 | AES Andes | C. PFV Andes 4 cancelada limitación IL 2025000407. |
| 16:48 | STM | S/E Santa Marta BBCC 1A de 12 kV de 9.6 MVar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla, según SDCF 2025024381. |
| 16:50 | Engie Generación | C. PFV Tamaya sale de servicio en forma intempestiva con 80 MW. Causa informada: Falla en barra de media tensión, según IF 202500xxxx. Queda indisponible BESS Tamaya por inyectar en la misma barra de media, según IF 202500xxxx. |
| 17:44 | Celeoredes | S/E Santa María línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 y cancelada limitación IL 2025000328. |
| 17:53 | Colbún | C. Nehuenco 1 TV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025024367. |
| 17:53 | CGE - Transmisión | Línea de 66 kV Talca - Piduco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en la estructura N° 10, según SICF 2025024641. |
| 18:23 | CGE - Transmisión | Línea de 66 kV Talca - Piduco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025024641. |
| 22:34 | STM | S/E Vitacura E2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de ajustes de esquema EDAC-BF correspondiente a los alimentadores 12 kV El Bosque (Escalón 1) y Marchant Pereira (Escalón3), según SICF 2025024694. |

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 23:11 | CGE - Transmisión | Línea de 110 kV Cerrillos - Los Loros con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de reconexión automática del interruptor 52H2 S/E Cerrillos dado que se encuentra estructura 32 dañada y desplomada de LT110 KV Cerrillos - Los Loros, según SICF 2025024699. |
| 23:19 | STM | S/E Ochagavía Banco CC/EE de 110 kV de 80 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025024564. |

4.2. Otras Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 08:00 | CGE - Transmisión | 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. |
| 09:18 | CGE - Transmisión | CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 09:18 | Chilquinta | CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 10:04 | CGE - Transmisión | CDC Inicia reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas. |
| 10:53 | CGE - Transmisión | CDC reduce de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas. |
| 11:05 | CGE - Transmisión | CDC reduce de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas. |
| 11:16 | CGE - Transmisión | CDC solicita reducir 15 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. |
| 12:00 | Enel Generación | Lago Laja reduce extracciones de 52 a 49 m3/s equivalentes a 231 MW de generación en C. El Toro, a solicitud de la DOH. |
| 17:57 | CGE - Transmisión | CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas. |
| 18:33 | 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. |
| 18:55 | CGE - Transmisión | CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 18:55 | Chilquinta | CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 19:00 | 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. |
| 20:09 | CGE - Transmisión | S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis. |

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 | | |
| Prime Energía | C. Emelda sin cambio de estado en SCADA. | 05/08/2021 | 07:30 | | |
| Prime Energía | Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA. | 31/05/2022 | 00:00 | | |
| Colbún | C. Carena datos SCADA. | 25/10/2022 | 06:50 | | |
| Potencia | C. Espinos datos SCADA. | 31/10/2023 | 20:00 | | |
| Colbún | S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada | 10/03/2024 | 16:35 | | |
| Enel Generación | C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial). | 09/05/2024 | 00:00 | | |
| AES Andes | S/E Bolero datos SCADA. | 17/07/2024 | 10:42 | | |
| San Andrés | C. San Andrés datos SCADA. | 18/09/2024 | 17:51 | | |
| Enel Green Power | C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible. | 28/10/2024 | 07:30 | | |
| Innergex | C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible. | 28/10/2024 | 07:30 | | |
| Scotta | C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E. | 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 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925. | 08/12/2024 | 08:55 | | |
| 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 Pelicano y 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 | | |
| Capullo | C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S | 27/01/2025 | 14:11 | | |
| Acciona | PE Punta Palmera datos scada congelados | 01/03/2025 | 16:00 | | |
| Arauco | S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S | 04/03/2025 | 18:17 | | |
| Arauco | C. Celco datos scada F/S. | 08/03/2025 | 07:44 | | |
| Enel Generación | C. Ralco datos scada | 10/03/2025 | 08:26 | 10/03/2025 | 09:45 |
| Celeoredes | Data scada completa. | 10/03/2025 | 08:51 | 10/03/2025 | 09:10 |
| Enel Generación | C. Ralco datos scada. | 10/03/2025 | 10:00 | | |

COMUNICACIONES SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-----------------------|------------------------------------|------------|----------|-----------|----------|
| Imelsa -Crell | Hot Line. | 22/12/2022 | 14:30 | | |
| Hidro Maule | Hot Line Principal y Respaldo F/S. | 25/12/2023 | 00:00 | | |
| Santa Marta | Hot Line Principal y Respaldo F/S. | 01/04/2024 | 00:00 | | |
| LAP | Hot Line Principal | 08/01/2025 | 09:08 | | |
| Cía. Minera Escondida | Hot Line Principal F/S. | 17/02/2025 | 08:00 | | |
| Tinguiririca Energía | Hot Line Principal y Respaldo F/S. | 25/02/2025 | 15:17 | | |

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| CGE - Transmisión | S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción. | 25/08/2024 | 10:29 | | |
| Celeoredes | S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares | 21/11/2024 | 20:21 | | |
| CGE - Transmisión | S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco). | 12/02/2025 | 21:47 | | |
| CGE - Transmisión | S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla. | 20/02/2025 | 18:55 | | |
| Transec | S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic. | 07/03/2025 | 09:10 | | |
| CGE - Transmisión | S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. | 10/03/2025 | 00:13 | 10/03/2025 | 06:42 |
| Transec | S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción. | 10/03/2025 | 09:26 | 10/03/2025 | 19:02 |
| CGE - Transmisión | S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV. | 10/03/2025 | 19:30 | 10/03/2025 | 22:56 |
| Enor Chile | S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV. | 10/03/2025 | 19:43 | 10/03/2025 | 22:53 |
| 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. | 10/03/2025 | 20:04 | | |
| CGE - Transmisión | S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima. | 10/03/2025 | 20:39 | | |
| CGE - Transmisión | S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. | 10/03/2025 | 23:36 | | |

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| TEN | Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte. | 07/12/2024 | 16:25 | | |
| Ferrovial | Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1. | 15/01/2025 | 18:40 | | |
| TEN | S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2. | 24/02/2025 | 19:37 | | |
| Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. | 27/02/2025 | 18:07 | | |
| Chilquinta | Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2. | 07/03/2025 | 00:00 | | |
| Chilquinta | Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2. | 07/03/2025 | 00:00 | | |
| STS | Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1. | 09/03/2025 | 00:15 | 10/03/2025 | 09:25 |
| Transelec | Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1. | 09/03/2025 | 23:36 | 10/03/2025 | 02:45 |
| Transelec | Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1. | 10/03/2025 | 00:07 | 10/03/2025 | 08:10 |
| Transelec | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. | 10/03/2025 | 03:29 | 10/03/2025 | 06:30 |
| Transelec | Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2. | 10/03/2025 | 08:39 | 10/03/2025 | 19:25 |
| Transelec | Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1. | 10/03/2025 | 10:43 | | |