

INFORME DIARIO

Viernes 17 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|---------------------------|---------|---------|--------------|--------|-----------------------------|-------|-------|-----------|---------|
| BESS Andes | - | 0.0 | - | DF | PMG HP Renaico | 83.0 | 71.8 | -13.45 % | PMG |
| BESS Angamos | - | 5.9 | GNP | | PMG HP Rio Huasco | 20.7 | 24.4 | +17.99 % | PMG |
| BESS Arica | 2.0 | 1.9 | -6.67 % | | PMG HP San Clemente | 79.7 | 94.7 | +18.82 % | PMG |
| BESS Cochrane | - | 0.0 | - | LF | PMG PE La Esperanza | 92.8 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| BESS Diego de Almagro Sur | - | 32.3 | GNP | | PMG PFV Antay | 74.0 | 76.6 | +3.51 % | PMG |
| BESS Salvador | - | 227.9 | GNP | | PMG PFV Caracas II | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| BESS Uribe Solar | - | 0.0 | - | | PMG PFV Castilla | 19.0 | 24.1 | +26.88 % | PMG |
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | 0.0 | - | DF | PMG PFV Chercan | - | 69.6 | - | PMG |
| GEO Cerro Pabellon | 1296.0 | 1335.9 | +3.08 % | | PMG PFV De los Andes | 44.9 | 91.3 | +103.07 % | PMG |
| HE Angostura | 6683.2 | 6309.0 | -5.60 % | | PMG PFV Del Desierto | 43.6 | 60.6 | +39.20 % | PMG |
| HE Antuco | 5766.3 | 5680.3 | -1.49 % | | PMG PFV Loma Los Colorados | 2.5 | 2.1 | -16.00 % | PMG, P |
| HE Canutillar | 2355.0 | 3118.0 | +32.40 % | RO | PMG PFV Lucas Solar | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Cipreses | 626.6 | 363.0 | -42.07 % | DF | PMG PFV Machicura | 19.1 | 20.7 | +8.60 % | PMG |
| HE Colbún | 9984.0 | 9401.0 | -5.84 % | RO | PMG PFV North West | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HE El Toro | 0.0 | 10.1 | GNP | | PMG PFV Palermo | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Machicura | 2005.5 | 2013.0 | +0.37 % | RO | PMG PFV Pilar Los Amarillos | 2.8 | 16.2 | +481.61 % | PMG |
| HE Pangué | 6022.6 | 7764.5 | (*) +28.92 % | | PMG PFV Piloto Cardones | 1.5 | 1.8 | +23.49 % | PMG |
| HE Pehuenche | 12050.7 | 11363.8 | -5.70 % | | PMG PFV Puerto Seco | 44.4 | 90.7 | +104.30 % | PMG |
| HE Pilmaiquén | 740.0 | 709.0 | -4.19 % | RO | PMG PFV Quilmo | - | 31.2 | - | PMG |
| HE Ralco | 10215.8 | 11566.9 | (*) +13.23 % | RO | PMG PFV SDGx01 | 4.4 | 4.7 | +6.82 % | PMG, DF |
| HE Rapel | 4085.8 | 3942.4 | -3.51 % | MM | PMG PFV Sol del Norte | 53.0 | 79.0 | +49.18 % | PMG |
| HP Abanico | 946.5 | 988.9 | +4.49 % | | PMG PFV Teno Solar | 20.3 | 16.6 | -18.33 % | PMG |
| HP Alfalfal | 1702.7 | 1596.8 | -6.22 % | | PMG PFV Venezia | - | 0.0 | - | PMG |
| HP Alfalfal 2 | 0.0 | 0.0 | - | | PMG TER Aguas Blancas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Ancoa | 540.0 | 441.2 | -18.30 % | LF | PMG TER CMPC Tissue | - | 18.0 | - | PMG |
| HP Blanco | 1110.0 | 767.2 | -30.88 % | | PMG TER Calle Calle | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP Capullo | 264.0 | 273.6 | +3.64 % | | PMG TER Celco | 86.2 | 87.4 | +1.42 % | PMG |
| HP Carilafquen | 192.0 | 391.6 | +103.93 % | | PMG TER Chiloé | 4.3 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| HP Chacabuco | 426.4 | 394.8 | -7.41 % | DF | PMG TER Concón | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Chacayes | 1185.4 | 1712.8 | +44.50 % | | PMG TER Constitución | 0.0 | 111.8 | - | PMG |
| HP Chapiquina | 129.5 | 129.5 | - | | PMG TER El Totoral | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Convento Viejo | 273.1 | 300.3 | +9.94 % | | PMG TER Las Vegas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Coya | 0.0 | 0.0 | - | | PMG TER Licantén | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP Cumbres | 456.0 | 418.3 | -8.26 % | | PMG TER Linares Norte | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Curillinque | 1875.5 | 1822.8 | -2.81 % | | PMG TER Loma Los Colorados | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Digua | 312.0 | 334.0 | +7.06 % | | PMG TER Maule | 0.0 | 39.8 | - | PMG |
| HP El Paso | 348.0 | 332.8 | -4.37 % | | PMG TER Placilla | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP El Pinar | 0.0 | 0.0 | - | P | PMG TER Quintay | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Florida II | 201.1 | 201.4 | +0.17 % | | PMG TER San Gregorio | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Guayacán | 198.9 | 202.7 | +1.91 % | | PMGD PFV Avellano | - | 0.0 | - | |
| HP Hornitos | 362.0 | 578.1 | +59.70 % | | PMGD PFV Blu | - | 6.1 | GNP | |
| HP Isla | 1504.1 | 1496.1 | -0.53 % | | PMGD PFV Paillihue | 78.0 | 0.0 | -100.00 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------|--------|--------|-----------|--------|-----------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP Itata | 240.0 | 355.1 | +47.96 % | | PMGD PFV San Eugenio | - | 0.0 | - | |
| HP Juncal | 189.0 | 444.2 | +135.03 % | | TER Andes Generación Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP La Confluencia | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Andes Generación FO6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP La Higuera | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Angamos-ANG1 | 4521.2 | 4348.9 | -3.81 % | |
| HP La Mina | 0.0 | 80.2 | GNP | | TER Angamos-ANG2 | 4580.4 | 4444.0 | -2.98 % | |
| HP Laja I | 607.1 | 467.0 | -23.08 % | | TER Antihue | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Las Lajas | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Arauco | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP Lican | 263.0 | 320.7 | +21.92 % | | TER Arauco MAPA | 1275.0 | 389.4 | -69.46 % | P |
| HP Lircay | 480.0 | 486.6 | +1.38 % | | TER Arica-GMAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Loma Alta | 0.0 | 0.0 | - | MM | TER Arica-M1AR | 0.0 | 0.0 | - | MM, LF |
| HP Los Hierros | 239.0 | 536.0 | +124.26 % | | TER Arica-M2AR | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Los Hierros II | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Los Molles | 47.1 | 39.0 | -17.10 % | | TER Atacama 1 GNL | 2646.6 | 2629.0 | -0.66 % | |
| HP Los Quilos | 687.0 | 648.0 | -5.68 % | | TER Atacama 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Maitenes | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Atacama 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Malalcahuello | 144.0 | 178.5 | +23.93 % | | TER Atacama 2 GNL | 1120.0 | 1256.9 | +12.22 % | LF |
| HP Mampil | 855.3 | 953.5 | +11.49 % | | TER Atacama 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Mocho | 360.0 | 335.0 | -6.95 % | | TER CBB Centro Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Palmucho | 768.0 | 778.6 | +1.38 % | | TER CBB Centro FO6 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Peuchen | 1205.0 | 1304.5 | +8.26 % | | TER CMPC Cordillera GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Providencia | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER CMPC Cordillera Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Pullinque | 746.1 | 778.1 | +4.28 % | | TER CMPC Laja | 195.3 | 205.0 | +4.97 % | |
| HP Puntilla | 343.5 | 275.6 | -19.77 % | DF | TER CMPC Pacífico | 288.0 | 0.0 | -100.00 % | MM |
| HP Queltehues | 768.0 | 685.7 | -10.72 % | DF | TER CMPC Santa Fe | 120.0 | 103.0 | -14.17 % | |
| HP Quilleco | 840.0 | 1508.0 | +79.52 % | | TER Campiche | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Rio Colorado | 120.0 | 148.2 | +23.50 % | | TER Candelaria 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Rio Picoiquen | 247.2 | 296.7 | +20.03 % | | TER Candelaria 1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Rucatayo | 722.0 | 750.7 | +3.97 % | | TER Candelaria 1 Gas Arg | 423.1 | 413.0 | -2.38 % | |
| HP Rucue | 4272.0 | 3729.0 | -12.71 % | | TER Candelaria 2 Diésel | 239.0 | 0.0 | -100.00 % | MM |
| HP San Andres | 216.0 | 132.8 | -38.52 % | | TER Candelaria 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP San Ignacio | 0.0 | 0.0 | - | MM | TER Candelaria 2 Gas Arg | 230.0 | 0.0 | -100.00 % | MM |
| HP Sauzal | 1776.0 | 1562.5 | -12.02 % | | TER Cardones | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Sauzal 60 Hz | - | 0.0 | - | | TER Cenizas | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Sauzalito | 264.0 | 0.0 | -100.00 % | DF | TER Chagual | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Volcán | 264.0 | 270.7 | +2.54 % | | TER Chuyacán | 116.1 | 88.3 | -23.98 % | |
| PE Alena | 759.4 | 1436.7 | +89.17 % | | TER Chuyaca | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PE Atacama | 2051.4 | 1724.7 | -15.93 % | | TER Cochrane-CCH1 | 4234.0 | 4215.8 | -0.43 % | |
| PE Aurora | 1131.1 | 915.1 | -19.10 % | | TER Cochrane-CCH2 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Cabo Leones 1 | 1443.7 | 1625.5 | +12.59 % | | TER Cogeneradora Aconcagua | 226.5 | 0.0 | -100.00 % | |
| PE Cabo Leones 2 | 2574.6 | 2098.5 | -18.49 % | | TER Cogeneradora Biobío | 492.0 | 1145.0 | +132.72 % | |
| PE Cabo Leones 3 | 1797.6 | 1900.0 | +5.70 % | | TER Colihues Diésel | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PE Calama | 746.7 | 720.2 | -3.54 % | | TER Colihues HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Campo Lindo | 627.2 | 873.2 | +39.22 % | | TER Colmito Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Canela | 35.4 | 53.7 | +51.68 % | | TER Colmito GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Canela 2 | 175.1 | 251.9 | +43.88 % | | TER Colmito Gas Arg | 0.0 | 214.1 | GNP | |
| PE Cardonal | - | 0.0 | - | | TER Combarbala | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cerro Tigre | 733.4 | 730.7 | -0.37 % | | TER Coronel Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cuel | 355.9 | 535.6 | +50.49 % | | TER Coronel GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Arrayán | 991.7 | 908.9 | -8.35 % | | TER Coronel Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Maitén | 88.0 | 38.7 | -56.05 % | | TER Degañ | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Cabaña | 1232.1 | 1284.3 | +4.24 % | P | TER Degañ 2 | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------------|--------|--------|-----------|--------|-----------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| PE La Estrella | 221.5 | 254.9 | +15.12 % | | TER Diego de Almagro | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Flor | 298.9 | 0.0 | -100.00 % | | TER El Peñón | 21.3 | 0.5 | -97.51 % | |
| PE Lebu | 78.2 | 24.3 | -68.95 % | | TER El Salvador | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Llanos del Viento | 977.9 | 1096.9 | +12.17 % | | TER Emelda | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Lomas de Duqueco | 793.3 | 894.7 | +12.78 % | | TER Energía Pacífico | 270.0 | 363.1 | +34.48 % | LF |
| PE Los Buenos Aires | 353.5 | 328.1 | -7.17 % | | TER Escuadrón | 0.0 | 3.4 | GNP | DF, LF |
| PE Los Cerrillos | - | 0.0 | - | | TER Esperanza-DS1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Cururos | 504.8 | 656.2 | +30.00 % | | TER Esperanza-DS2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Olmos | 1104.2 | 1215.5 | +10.08 % | LF | TER Esperanza-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Malleco Norte | 1469.2 | 1737.8 | +18.28 % | | TER Guacolda 1 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PE Malleco Sur | 1266.1 | 1593.2 | +25.84 % | | TER Guacolda 2 | 2321.2 | 1402.3 | -39.59 % | LF |
| PE Manantiales | - | 0.0 | - | | TER Guacolda 3 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Mesamavida | 457.2 | 693.8 | +51.75 % | | TER Guacolda 4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Monte Redondo | 131.4 | 195.1 | +48.47 % | | TER Guacolda 5 | 2155.1 | 1934.5 | -10.23 % | |
| PE Negrete | 318.6 | 404.1 | +26.84 % | | TER Horcones Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Puelche Sur | 1033.0 | 908.2 | -12.09 % | | TER Horcones Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Punta Colorada | 13.6 | 0.0 | -100.00 % | LF | TER Huasco Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Palmeras | 160.0 | 243.5 | +52.15 % | | TER Huasco IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Sierra | 547.9 | 911.9 | +66.44 % | | TER IEM | 4777.1 | 4735.2 | -0.88 % | |
| PE Renaico | 332.2 | 523.2 | +57.50 % | | TER Kelar Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Renaico II | 446.4 | 1292.8 | +189.63 % | | TER Kelar GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Gabriel | 1276.0 | 1056.5 | -17.20 % | | TER Kelar Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Juan | 2130.9 | 2179.1 | +2.26 % | | TER La Portada | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Matías | - | 0.0 | - | | TER Laja Energía Verde | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE San Pedro | 417.3 | 322.5 | -22.71 % | | TER Lautaro I | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE San Pedro 2 | 832.5 | 646.3 | -22.36 % | | TER Lautaro II | 110.0 | 348.9 | +217.15 % | DF |
| PE Sarco | 1980.5 | 1549.8 | -21.74 % | | TER Llanos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Sierra Gorda Este | 658.3 | 363.4 | -44.80 % | LF | TER Loma Los Colorados II | 182.0 | 255.8 | +40.55 % | |
| PE Talinay Oriente | 633.1 | 534.2 | -15.61 % | | TER Los Espinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Talinay Poniente | 561.9 | 581.3 | +3.46 % | | TER Los Guindos TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Taltal | 0.0 | 0.0 | - | | TER Los Guindos TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tchamma | 722.8 | 596.1 | -17.53 % | | TER Los Pinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tolpan Sur | 465.9 | 681.4 | +46.24 % | | TER Los Vientos Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Totoral | 156.8 | 161.4 | +2.94 % | | TER Los Vientos GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Ucuquer 2 | 43.2 | 0.0 | -100.00 % | LF | TER Los Vientos Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Valle de los Vientos | 433.9 | 151.8 | -65.02 % | | TER Maitencillo | 0.0 | 0.0 | - | P |
| PFV Almeyda | 442.3 | 492.8 | +11.40 % | | TER Mantos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Andes Solar | 73.6 | 202.4 | +175.00 % | | TER Masisa | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Andes Solar II-A | 305.5 | 374.1 | +22.45 % | | TER Mejillones-CTA | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Andes Solar II-B | 1509.9 | 1263.2 | -16.34 % | | TER Mejillones-CTH | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar IV | - | 0.0 | - | | TER Mejillones-CTM1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Atacama Solar II | 666.7 | 1391.6 | +108.73 % | | TER Mejillones-CTM2 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PFV Azabache | 249.3 | 327.6 | +31.41 % | LF | TER Mejillones-CTM3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Bolero | 290.3 | 1214.6 | +318.44 % | | TER Mejillones-CTM3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV CEME 1 | - | 0.0 | - | | TER Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Campos del Sol | 3163.0 | 3789.4 | +19.80 % | | TER Nehuenco 9B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Capricornio | 270.2 | 679.3 | +151.41 % | | TER Nehuenco 9B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Carrera Pinto | 670.3 | 779.1 | +16.23 % | | TER Nehuenco 9B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Cerro Dominador | 351.7 | 392.1 | +11.48 % | | TER Nehuenco I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Chañares | 52.4 | 131.6 | +151.16 % | | TER Nehuenco I GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------------|--------|--------|---------------|--------|---------------------------|--------|--------|---------------|--------|
| PFV Conejo | 124.5 | 932.3 | +648.98 % | | TER Nehuenco I Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Coya | 619.9 | 667.6 | +7.69 % | | TER Nehuenco II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro | 28.1 | 85.7 | +204.80 % | | TER Nehuenco II GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro Sur | 456.2 | 2111.1 | (*) +362.80 % | | TER Nehuenco II Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Domeyko | 870.0 | 251.3 | -71.11 % | | TER Newen Diésel | 37.5 | 28.4 | -24.40 % | |
| PFV Don Oscar | - | 0.0 | - | PMG | TER Newen GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Doña Antonia | - | 0.0 | - | | TER Newen Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Doña Carmen | 66.7 | 112.2 | +68.34 % | | TER Newen Otros | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV El Aguila | 4.5 | 10.7 | +137.78 % | | TER Norgener-NTO1 | 2046.6 | 1715.5 | -16.18 % | RO |
| PFV El Manzano | 896.8 | 322.2 | -64.07 % | P | TER Norgener-NTO2 | 1987.0 | 1818.2 | -8.49 % | RO |
| PFV El Pelicano | 539.1 | 603.1 | +11.88 % | | TER Nueva Aldea | 1105.0 | 884.0 | -20.00 % | |
| PFV El Romero | 944.4 | 1219.2 | +29.10 % | | TER Nueva Aldea I | 0.0 | - | - | |
| PFV Elena | 24.2 | 16.5 | -31.91 % | P | TER Nueva Aldea II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Finis Terrae | 1656.9 | 2157.4 | +30.21 % | LF | TER Nueva Aldea III | 0.0 | - | - | |
| PFV Granja Solar | 707.4 | 875.9 | +23.82 % | | TER Nueva Renca Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Guanchoi | 2596.1 | 3055.4 | +17.69 % | LF | TER Nueva Renca GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Huatacondo | 320.8 | 316.0 | -1.51 % | | TER Nueva Renca Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Jama | 202.3 | 199.8 | -1.22 % | | TER Nueva Ventanas | 3990.3 | 4062.0 | +1.80 % | RO |
| PFV Javiera | 106.9 | 502.3 | +369.75 % | | TER Olivos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Cruz Solar | 129.1 | 398.7 | +208.71 % | | TER PAS Mejillones | 408.0 | 520.5 | +27.57 % | |
| PFV La Huayca II | 123.6 | 87.6 | -29.11 % | | TER Pajonales | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huella | 502.2 | 650.0 | +29.43 % | | TER Punta Colorada Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Silla | 9.0 | 14.9 | +66.00 % | | TER Punta Colorada IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama | 62.3 | 339.7 | +445.57 % | | TER Quintero 1A Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama II | 14.0 | 101.6 | +625.93 % | | TER Quintero 1A GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Las Salinas | 354.8 | 0.0 | -100.00 % | P | TER Quintero 1A Gas Arg | 300.0 | 321.0 | +7.00 % | |
| PFV Llano de Llampos | 590.9 | 465.4 | -21.24 % | | TER Quintero 1B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Loros | 317.0 | 223.6 | -29.47 % | | TER Quintero 1B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Tilos | 37.6 | 12.5 | -66.79 % | | TER Quintero 1B Gas Arg | 302.1 | 314.0 | +3.95 % | |
| PFV Luz del Norte | 724.4 | 1224.9 | +69.09 % | | TER Renca | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Malgarida | 1942.9 | 1989.5 | +2.40 % | | TER San Isidro I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV María Elena | 172.7 | 257.7 | +49.23 % | | TER San Isidro I GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Meseta de los Andes | 546.0 | 420.1 | -23.05 % | P | TER San Isidro I Gas Arg | 1742.8 | 3688.1 | (*) +111.63 % | |
| PFV Nuevo Quillagua | 329.6 | 646.9 | +96.27 % | | TER San Isidro II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Camarones | 16.2 | 51.6 | +218.52 % | | TER San Isidro II GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Solar Norte | 55.9 | 213.4 | +281.70 % | | TER San Isidro II Gas Arg | 1932.0 | 2266.3 | +17.30 % | |
| PFV Pampa Tigre | 1035.8 | 515.4 | -50.24 % | | TER San Javier 1 | 0.0 | 31.7 | GNP | |
| PFV Pozo Almonte Solar II | 61.1 | 69.9 | +14.42 % | | TER San Javier 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pozo Almonte Solar III | 94.0 | 0.0 | -100.00 % | | TER San Lorenzo 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Quilapilun | 316.7 | 177.7 | -43.89 % | | TER San Lorenzo 2 | 78.3 | 26.0 | -66.77 % | |
| PFV Rio Escondido | 1469.0 | 484.5 | -67.02 % | | TER San Lorenzo 3 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Salvador | 472.7 | 276.4 | -41.53 % | | TER Santa Fe | 738.6 | 1108.5 | +50.08 % | |
| PFV San Andres | 104.0 | 220.3 | +111.76 % | LF | TER Santa Lidia | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV San Pedro | 410.3 | 626.9 | +52.78 % | | TER Santa Marta | 214.3 | 95.1 | -55.62 % | |
| PFV Santa Isabel | 1454.7 | 288.0 | -80.20 % | LF | TER Santa María | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Santiago | 236.7 | 198.5 | -16.16 % | | TER Taltal 1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Sol de Lila | 583.2 | 1248.9 | +114.15 % | | TER Taltal 1 GNL | 140.1 | 190.0 | +35.60 % | |
| PFV Sol de los Andes | 219.2 | 504.9 | +130.33 % | | TER Taltal 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Sol del Desierto | 882.4 | 1956.3 | +121.70 % | | TER Taltal 2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Tamaya Solar | 532.4 | 824.5 | +54.86 % | | TER Taltal 2 GNL | 147.2 | 247.0 | +67.84 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------------|-------|--------|-----------|--------|---------------------------|-----------------|-----------------|----------------|--------|
| PFV Uribe Solar | 94.1 | 441.5 | +369.30 % | LF | TER Taltal 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Usya | 320.5 | 334.5 | +4.37 % | | TER Tarapacá-TGTAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Valle Escondido | 822.8 | 459.6 | -44.15 % | | TER Tenó | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Valle del Sol | 548.5 | 1003.2 | +82.90 % | | TER Tenó Gas GLP | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Willka | 724.6 | 653.9 | -9.75 % | P | TER Termopacifico | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG EMILIA SOLAR | - | 0.0 | - | PMG | TER Tocopilla-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Aillin | 114.0 | 123.5 | +8.34 % | PMG | TER Tocopilla-TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Alto Renaico | 28.5 | 14.7 | -48.35 % | PMG | TER Tocopilla-TG3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Callao | 36.1 | 64.4 | +78.53 % | PMG | TER Tocopilla-TG3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Carena | 54.8 | 167.6 | +206.12 % | PMG | TER Tocopilla-TG3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Chiburgo | 71.0 | 0.0 | -100.00 % | PMG | TER Tocopilla-U16 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP Cipresillos | 52.0 | 32.7 | -37.12 % | PMG | TER Tocopilla-U16 GNL | 3602.5 | 3938.6 | +9.33 % | RO |
| PMG HP Corrales | 54.6 | 55.6 | +1.78 % | PMG | TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP Correntoso | 120.0 | 176.8 | +47.32 % | PMG | TER Trapen | 4.1 | 0.0 | -100.00 % | |
| PMG HP Dos Valles | 0.0 | 0.0 | - | PMG, P | TER Trincao | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PMG HP El Rincón | 6.2 | 6.2 | - | PMG | TER Ujina Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Ujina HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida III | 52.8 | 52.8 | - | PMG | TER Valdivia | 409.1 | 411.9 | +0.68 % | |
| PMG HP Juncalito | 8.2 | 17.4 | +111.68 % | PMG | TER Ventanas II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP La Confianza | 28.8 | 19.6 | -31.94 % | PMG | TER Viñales | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PMG HP Llauquereo | 42.1 | 39.9 | -5.39 % | PMG | TER Yungay U1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP MC1 | 155.7 | 176.2 | +13.19 % | PMG | TER Yungay U1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PMG HP MC2 | 36.9 | 67.3 | +82.37 % | PMG | TER Yungay U1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PMG HP MC3 | 55.2 | 49.8 | -9.73 % | PMG | TER Yungay U2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Mariposas | 120.0 | 113.4 | -5.50 % | PMG | TER Yungay U2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Nalcas | 89.9 | 163.0 | +81.30 % | PMG | TER Yungay U2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Ojos de Agua | 169.7 | 171.4 | +1.01 % | PMG | TER Yungay U3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Palacios | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Yungay U3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Piedras Negras | 54.8 | 21.8 | -60.22 % | PMG | TER Yungay U3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Pulefu | 220.0 | 216.5 | -1.59 % | PMG | TER Yungay U4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Punta del Viento | 70.6 | 71.5 | +1.33 % | PMG | Total | 212753.6 | 225071.5 | +5.79 % | |

1.2. PMGD

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD HP Allipén | 62.7 | 53.4 | -14.78 % |
| PMGD HP Alto Hospicio | 19.4 | 19.7 | +2.00 % |
| PMGD HP Arrayán | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Auxiliar del Maipo | 84.2 | 84.4 | +0.19 % |
| PMGD HP Boquiamargo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Bureo | 20.8 | 24.0 | +15.10 % |
| PMGD HP Calíboro | 24.1 | 19.3 | -19.94 % |
| PMGD HP Cavanca | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Chanleufu II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Collil | 126.7 | 159.0 | +25.45 % |
| PMGD HP Contra | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Cosapilla | 10.8 | 11.2 | +3.84 % |
| PMGD HP Cumpeo | 0.0 | 49.5 | - |
| PMGD HP Curileufu | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Don Walterio | 0.0 | 57.8 | - |
| PMGD HP Dongo | 72.0 | 115.6 | +60.51 % |
| PMGD HP Donguil | 0.0 | 2.4 | - |
| PMGD HP Dosal | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Doña Hilda | 0.0 | 4.0 | - |
| PMGD HP El Agrío | 41.4 | 53.1 | +28.19 % |
| PMGD HP El Arrayán | - | 0.0 | - |
| PMGD HP El Atajo | 20.8 | 8.7 | -58.11 % |
| PMGD HP El Brinco | 2.6 | 1.1 | -58.88 % |
| PMGD HP El Canelo | 74.6 | 37.8 | -49.40 % |
| PMGD HP El Colorado | 28.9 | 45.1 | +56.35 % |
| PMGD HP El Diuto | 66.6 | 37.3 | -43.93 % |
| PMGD HP El Galpón | 30.0 | 31.3 | +4.19 % |
| PMGD HP El Llano | 0.0 | 17.3 | - |
| PMGD HP El Manzano | 80.5 | 87.7 | +9.01 % |
| PMGD HP El Mirador | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Toro N°2 | 5.0 | 20.6 | +315.60 % |
| PMGD HP El Tártaro | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Ensenada | 21.9 | 9.4 | -56.98 % |
| PMGD HP Eyzaguirre | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Arena | 72.0 | 148.2 | +105.78 % |
| PMGD HP La Bifurcada | 4.2 | 1.9 | -55.43 % |
| PMGD HP La Compañía II | 42.7 | 45.0 | +5.37 % |
| 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 | 8.0 | 3.9 | -50.85 % |
| PMGD HP Las Flores | 0.0 | 0.9 | - |
| PMGD HP Las Vertientes | 6.4 | 6.6 | +3.47 % |
| PMGD HP Los Bajos | 120.4 | 110.0 | -8.65 % |
| PMGD HP Los Colonos | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Corrales | 0.0 | 37.0 | - |
| PMGD HP Los Corrales II | 22.7 | 12.8 | -43.90 % |
| PMGD HP Los Morros | 46.9 | 36.7 | -21.70 % |
| PMGD HP Los Padres | 32.9 | 46.0 | +39.65 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Lomas Coloradas | 9.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Loreto | 19.9 | 11.7 | -41.20 % |
| PMGD PFV Los Cisnes | 61.2 | 0.1 | -99.90 % |
| PMGD PFV Los Gorriones | 9.0 | 7.9 | -11.51 % |
| PMGD PFV Los Jotes | 12.3 | 12.0 | -2.08 % |
| PMGD PFV Los Lagos | 20.5 | 6.4 | -68.84 % |
| PMGD PFV Los Libertadores | 12.8 | 15.4 | +20.23 % |
| PMGD PFV Los Lirios | - | 13.9 | - |
| PMGD PFV Los Magnolios | 28.5 | 8.7 | -69.57 % |
| PMGD PFV Los Molinos | 25.1 | 37.7 | +50.08 % |
| PMGD PFV Los Nogales | 22.4 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Los Paltos | 6.0 | 0.7 | -89.17 % |
| PMGD PFV Los Patos | 6.1 | 15.0 | +146.23 % |
| PMGD PFV Los Perales | 21.5 | 8.0 | -62.94 % |
| PMGD PFV Los Puquios | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Los Tauretes | 25.2 | 8.3 | -67.18 % |
| PMGD PFV Los Tordos | 55.4 | 11.0 | -80.18 % |
| PMGD PFV Luce Solar | 4.3 | 7.8 | +81.16 % |
| PMGD PFV Luders | 8.2 | 7.0 | -14.88 % |
| PMGD PFV Lumbreras | 31.1 | 11.3 | -63.61 % |
| PMGD PFV Luna | 4.2 | 7.2 | +71.90 % |
| PMGD PFV Luna del Norte | 12.4 | 15.4 | +24.44 % |
| PMGD PFV Maikono | 17.7 | 9.1 | -48.76 % |
| PMGD PFV Maimalicán | - | 19.9 | - |
| PMGD PFV Maitenlahue | 0.0 | 9.0 | - |
| PMGD PFV Malaquita II | 88.0 | 85.6 | -2.81 % |
| PMGD PFV Malinke | 15.5 | 7.7 | -50.45 % |
| PMGD PFV Malloco | 23.8 | 7.1 | -70.29 % |
| PMGD PFV Manao | 29.5 | 10.2 | -65.27 % |
| PMGD PFV Mandinga | 47.5 | 23.5 | -50.42 % |
| PMGD PFV Marambio | 25.5 | 8.5 | -66.63 % |
| PMGD PFV Marañon | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Marchigue II | 25.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Marchigue VII | 25.7 | 4.2 | -83.52 % |
| PMGD PFV Marin | 30.2 | 8.5 | -71.79 % |
| PMGD PFV María Pinto | 26.3 | 7.8 | -70.24 % |
| PMGD PFV Meco Chillan | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Meli | 61.6 | 38.4 | -37.71 % |
| PMGD PFV Membrillo | 21.8 | 3.5 | -83.74 % |
| PMGD PFV Mercurio Sur | 12.9 | 5.2 | -59.93 % |
| PMGD PFV Milán A | 6.1 | 1.7 | -72.13 % |
| PMGD PFV Mitchi | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Montt | 7.1 | 12.7 | +78.87 % |
| PMGD PFV Mostazal | 16.8 | 12.1 | -27.98 % |
| PMGD PFV Moya | 35.9 | 54.5 | +51.78 % |
| PMGD PFV Mutupín | 72.0 | 16.2 | -77.55 % |
| PMGD PFV Nahuén | 21.7 | 31.6 | +45.67 % |
| PMGD PFV Nan | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Nazarino Verano | 27.7 | 8.5 | -69.19 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|-------|------------|
| PMGD HP Los Portones | 44.2 | 9.2 | -79.08 % |
| PMGD HP MSA-I | 0.0 | 59.3 | - |
| PMGD HP Maisán | 7.1 | 10.1 | +42.10 % |
| PMGD HP Mallarauco | 0.0 | 78.9 | - |
| PMGD HP Maria Elena | 0.0 | 3.6 | - |
| PMGD HP Melo | 48.4 | 33.1 | -31.63 % |
| PMGD HP Molinera Villarrica | 4.0 | 6.6 | +61.83 % |
| PMGD HP Muchi | 6.9 | 0.7 | -89.42 % |
| PMGD HP Munilque | 0.0 | 7.5 | - |
| PMGD HP Munilque II | 7.3 | 9.0 | +22.98 % |
| PMGD HP Palmar | 144.0 | 145.7 | +1.15 % |
| PMGD HP Panguipulli | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Pehui | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Pichilonco | 27.0 | 15.5 | -42.65 % |
| PMGD HP Picoltué | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Puclaro | 10.3 | 9.3 | -9.27 % |
| PMGD HP Purísima | 9.4 | 8.5 | -9.59 % |
| PMGD HP Quillaileo | 0.7 | 8.1 | +1004.94 % |
| PMGD HP Reca | 36.3 | 31.3 | -13.90 % |
| PMGD HP Roblería | 56.5 | 41.3 | -26.83 % |
| PMGD HP Río Mulchén | 20.0 | 14.3 | -28.39 % |
| PMGD HP Río Trueno | 78.7 | 119.8 | +52.17 % |
| PMGD HP Santa Elena | 0.0 | 39.3 | - |
| PMGD HP Santa Isabel | 16.1 | 4.7 | -70.97 % |
| PMGD HP Santa Rosa | 9.4 | 10.4 | +10.18 % |
| PMGD HP Sauce Andes | 8.3 | 7.2 | -13.65 % |
| PMGD HP Trailelfú | 38.2 | 47.6 | +24.80 % |
| PMGD HP Tranquil | 69.0 | 61.8 | -10.42 % |
| PMGD HP Triful Triful | 0.6 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PE El Arrebol | 100.6 | 117.1 | +16.41 % |
| PMGD PE El Nogal | 23.1 | 137.0 | +492.56 % |
| PMGD PE Huajache | 53.5 | 97.4 | +82.04 % |
| PMGD PE Las Peñas | 54.1 | 129.0 | +138.34 % |
| PMGD PE Lebu III | 37.7 | 34.3 | -8.99 % |
| PMGD PE Raki | 59.7 | 139.7 | +134.00 % |
| PMGD PE Ucuquer | 15.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Abastible Concon | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Albor Solar | 40.9 | 27.1 | -33.65 % |
| PMGD PFV Alcaldesa | 61.0 | 27.7 | -54.53 % |
| PMGD PFV Alcon Solar | 91.6 | 39.3 | -57.07 % |
| PMGD PFV Alhué | 34.4 | 12.0 | -65.23 % |
| PMGD PFV Alicahue | 8.1 | 11.6 | +43.09 % |
| PMGD PFV Alto Solar | 5.1 | 1.6 | -69.22 % |
| PMGD PFV Altos de Til Til | 4.1 | 3.3 | -18.54 % |
| PMGD PFV Altos del Paico | 0.0 | - | - |
| PMGD PFV Alturas de Ovalle | 20.8 | 20.1 | -3.37 % |
| PMGD PFV Amparo del Sol | 18.8 | 19.6 | +4.31 % |
| PMGD PFV Anakena | 94.4 | 77.0 | -18.44 % |
| PMGD PFV Antonia | 26.8 | 4.4 | -83.54 % |
| PMGD PFV Argomedo | 76.9 | 17.4 | -77.34 % |
| PMGD PFV Arica | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Newentun | 49.4 | 10.6 | -78.54 % |
| PMGD PFV Nihue | 28.3 | 10.3 | -63.71 % |
| PMGD PFV Norte Chico | 6.1 | 5.0 | -18.20 % |
| PMGD PFV Ocoa | 14.2 | 10.9 | -23.45 % |
| PMGD PFV Olivia | 15.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Olivier | 17.5 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Olivillo | 77.1 | 30.8 | -60.07 % |
| PMGD PFV Orion | 27.6 | 10.2 | -62.99 % |
| PMGD PFV Orquidea Solar | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Ovalle Norte | 72.9 | 63.2 | -13.30 % |
| PMGD PFV Ovejería | 39.9 | 30.2 | -24.29 % |
| PMGD PFV PAS1 | 36.8 | 90.5 | +145.79 % |
| PMGD PFV PSF El Peral | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV PSF Horizonte | 42.5 | 15.6 | -63.29 % |
| PMGD PFV Pachira | 93.7 | 26.4 | -71.87 % |
| PMGD PFV Paine | 96.8 | 90.3 | -6.67 % |
| PMGD PFV Palto Sunlight | 83.8 | 31.9 | -61.96 % |
| PMGD PFV Pama | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Panguilemo Aerop. | 53.6 | 19.6 | -63.38 % |
| PMGD PFV Panquehue II | 13.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Paraguay | 11.6 | 16.8 | +44.74 % |
| PMGD PFV Paranal | 1.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Parque Bicentenario | 27.8 | 7.2 | -74.15 % |
| PMGD PFV Parque Curicura | 83.6 | 16.5 | -80.27 % |
| PMGD PFV Parque El Olivar | 73.8 | 54.3 | -26.49 % |
| PMGD PFV Parque Jotabeche | 33.6 | 35.2 | +4.75 % |
| PMGD PFV Parque La Colonia | 94.4 | 24.6 | -73.99 % |
| PMGD PFV Parque La Travesía | 10.7 | 10.5 | -2.01 % |
| PMGD PFV Parque Nancagua | 51.6 | 12.5 | -75.86 % |
| PMGD PFV Parque PVP Itihue | 85.9 | 29.6 | -65.58 % |
| PMGD PFV Parque San Javier | 55.4 | 14.4 | -74.05 % |
| PMGD PFV Parque Santa Fe | 15.3 | 17.9 | +16.99 % |
| PMGD PFV Parque Valparaiso | 62.4 | 23.3 | -62.72 % |
| PMGD PFV Pastrán | 93.7 | 73.8 | -21.21 % |
| PMGD PFV Patricia Del Verano | 79.5 | 24.8 | -68.78 % |
| PMGD PFV Pedreras | 7.1 | 10.9 | +53.38 % |
| PMGD PFV Pegasus | 28.6 | 10.0 | -65.01 % |
| PMGD PFV Pellin | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Pelumpen | 15.3 | 4.2 | -72.52 % |
| PMGD PFV Penaflor | 92.7 | 23.1 | -75.04 % |
| PMGD PFV Pencahue Este | 19.5 | 7.8 | -60.03 % |
| PMGD PFV Pepa | 24.0 | 17.7 | -26.37 % |
| PMGD PFV Pequen | 27.5 | 7.9 | -71.16 % |
| PMGD PFV Peralillo | 3.6 | 2.3 | -35.56 % |
| PMGD PFV Pica | 2.4 | 2.1 | -11.53 % |
| PMGD PFV Pichon | 11.5 | 6.0 | -47.57 % |
| PMGD PFV Picunche | 70.7 | 19.2 | -72.88 % |
| PMGD PFV Piduco | 28.6 | 9.2 | -67.83 % |
| PMGD PFV Pilpilen | 4.3 | 8.9 | +106.51 % |
| PMGD PFV Piquero | 89.7 | 38.6 | -56.96 % |
| PMGD PFV Pirque | 5.3 | 4.9 | -8.49 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|------|-----------|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Ariztía | 13.3 | 12.8 | -3.77 % | PMGD PFV Pitotoy | 27.0 | 5.3 | -80.51 % |
| PMGD PFV Armazones | 5.5 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Pitra | 25.9 | 8.3 | -68.01 % |
| PMGD PFV Aromo del Verano | 24.3 | 6.4 | -73.82 % | PMGD PFV Placilla | 78.4 | 32.1 | -59.00 % |
| PMGD PFV Astillas | 81.9 | 90.0 | +9.86 % | PMGD PFV Playerito | 28.4 | 11.5 | -59.57 % |
| PMGD PFV Avel Solar | 64.1 | 45.3 | -29.28 % | PMGD PFV Playero | 27.5 | 11.7 | -57.34 % |
| PMGD PFV Aviles | 62.0 | 23.2 | -62.64 % | PMGD PFV Playeron | 29.3 | 12.7 | -56.72 % |
| PMGD PFV Ayla | 91.1 | 28.0 | -69.26 % | PMGD PFV Plomo Verano | 10.5 | 5.9 | -44.27 % |
| PMGD PFV Añuñuca del Verano | - | 0.0 | - | PMGD PFV Población | 4.3 | 4.7 | +10.00 % |
| PMGD PFV Bellavista | 58.0 | 53.8 | -7.17 % | PMGD PFV Pocillas | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Bellavista | 13.4 | 15.3 | +14.12 % | PMGD PFV Portezuelo | 8.4 | 9.3 | +10.18 % |
| PMGD PFV Berrueco | 89.2 | 21.9 | -75.41 % | PMGD PFV Pretty Field | 19.6 | 16.8 | -14.34 % |
| PMGD PFV Bulnes Barones | 25.5 | 9.7 | -61.98 % | PMGD PFV Puangue | 40.4 | 14.6 | -63.88 % |
| PMGD PFV Bérnago | 24.8 | 3.4 | -86.39 % | PMGD PFV Pueblo Seco | 76.2 | 29.9 | -60.83 % |
| PMGD PFV Cabildo Sunlight | 48.8 | 41.3 | -15.40 % | PMGD PFV Puelche | 20.2 | 16.1 | -20.32 % |
| PMGD PFV Cabilsol | 9.3 | 9.9 | +5.91 % | PMGD PFV Puente Solar | 27.0 | 6.2 | -76.87 % |
| PMGD PFV Cabrero | 64.5 | 47.7 | -26.03 % | PMGD PFV Pullalli | 7.8 | 13.9 | +78.46 % |
| PMGD PFV Cachiyuyo II | 75.8 | 90.5 | +19.41 % | PMGD PFV Punta Baja | 11.7 | 15.0 | +27.95 % |
| PMGD PFV Caimi | 0.3 | 0.1 | -56.24 % | PMGD PFV Queltehue | 27.6 | 5.1 | -81.51 % |
| PMGD PFV Calama | 78.7 | 40.1 | -49.07 % | PMGD PFV Quemados | 58.6 | 12.5 | -78.71 % |
| PMGD PFV Calle Larga | 5.7 | 9.7 | +70.35 % | PMGD PFV Quetena | 89.6 | 84.1 | -6.16 % |
| PMGD PFV Candelaria Solar | 24.9 | 7.0 | -71.77 % | PMGD PFV Quillay | 29.0 | 9.0 | -69.01 % |
| PMGD PFV Canelillo | 19.5 | 15.9 | -18.83 % | PMGD PFV Quinantu | 14.5 | 23.1 | +59.52 % |
| PMGD PFV Canesa | 7.8 | 16.6 | +112.56 % | PMGD PFV Quinta | 8.0 | 10.4 | +30.17 % |
| PMGD PFV Cantera | 29.2 | 0.8 | -97.22 % | PMGD PFV RDCL SAN | 70.5 | 31.9 | -54.80 % |
| PMGD PFV Cantillana | 88.9 | 23.7 | -73.34 % | PMGD PFV REN | 0.0 | 0.1 | - |
| PMGD PFV Cara De Gallo | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV RLA | 4.7 | 23.8 | +405.42 % |
| PMGD PFV Caracoles | 29.5 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Ranguil | 27.5 | 5.5 | -79.89 % |
| PMGD PFV Casabermeja | 69.4 | 15.9 | -77.13 % | PMGD PFV Ratulemus | 26.7 | 8.9 | -66.59 % |
| PMGD PFV Casuto | 5.6 | 8.2 | +47.14 % | PMGD PFV Rauquen | 68.5 | 13.7 | -80.02 % |
| PMGD PFV Catemu | 4.8 | 6.8 | +41.46 % | PMGD PFV Recoleta | 63.9 | 61.1 | -4.28 % |
| PMGD PFV Catán | 10.8 | 9.1 | -15.37 % | PMGD PFV Rengo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Cauquenes | 24.4 | 10.0 | -59.06 % | PMGD PFV Rexner | 28.0 | 8.5 | -69.54 % |
| PMGD PFV Chacabuco | 24.2 | 31.1 | +28.68 % | PMGD PFV Rimini | 89.8 | 36.9 | -58.90 % |
| PMGD PFV Chalinga | 23.6 | 13.1 | -44.65 % | PMGD PFV Rinconada | 77.6 | 11.3 | -85.48 % |
| PMGD PFV Champa | 9.1 | 8.4 | -7.52 % | PMGD PFV Rinconada Alcones | 95.7 | 44.6 | -53.33 % |
| PMGD PFV Chancon | 7.4 | 8.1 | +10.00 % | PMGD PFV Rinconada Norte | 32.3 | 11.5 | -64.42 % |
| PMGD PFV Chilener | - | 0.0 | - | PMGD PFV Rodeo | 25.5 | 8.4 | -67.02 % |
| PMGD PFV Chimbarongo | 77.8 | 3.5 | -95.56 % | PMGD PFV Romeria | 80.4 | 10.4 | -87.11 % |
| PMGD PFV Chuchiñi | 10.0 | 12.6 | +26.61 % | PMGD PFV Rosario | 9.5 | 5.7 | -39.88 % |
| PMGD PFV Cipres | 42.2 | 21.6 | -48.94 % | PMGD PFV Rovián | 8.8 | 10.2 | +15.91 % |
| PMGD PFV Citrino | 6.6 | 5.7 | -14.09 % | PMGD PFV Río Peuco | 25.4 | 6.4 | -74.60 % |
| PMGD PFV Ckilir | 33.5 | 94.6 | +182.26 % | PMGD PFV SDSI | 20.0 | 14.7 | -26.42 % |
| PMGD PFV Clementina | 58.4 | 23.4 | -59.86 % | PMGD PFV SLK CB Nueve | 28.2 | 9.4 | -66.61 % |
| PMGD PFV Cocharcas | 24.6 | 10.5 | -57.32 % | PMGD PFV Salerno Solar | 28.4 | 9.9 | -65.25 % |
| PMGD PFV Cocinillas | 23.0 | 15.5 | -32.55 % | PMGD PFV Samo Bajo | 18.3 | 16.2 | -11.57 % |
| PMGD PFV Coinco | - | 0.6 | - | PMGD PFV San Antonio | 43.6 | 22.7 | -48.01 % |
| PMGD PFV Colchagua | 25.7 | 5.2 | -79.74 % | PMGD PFV San Camilo | 26.7 | 5.0 | -81.32 % |
| PMGD PFV Colina | 88.4 | 31.5 | -64.40 % | PMGD PFV San Carlos | 25.3 | 7.7 | -69.74 % |
| PMGD PFV Coltauco Almendro | 26.0 | 9.0 | -65.29 % | PMGD PFV San Emilio I | 20.3 | 4.2 | -79.47 % |
| PMGD PFV Condor Chepica | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV San Francisco | 12.4 | 10.6 | -14.92 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Condor Pelvin | 26.4 | 8.0 | -69.89 % |
| PMGD PFV Condor Petorca | 9.2 | 8.9 | -3.54 % |
| PMGD PFV Cordillerilla | 4.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Cortijo | 67.2 | 52.0 | -22.69 % |
| PMGD PFV Covadonga | 77.5 | 85.0 | +9.68 % |
| PMGD PFV Coyunche | 28.2 | 8.9 | -68.42 % |
| PMGD PFV Crucero | 5.2 | 4.4 | -16.35 % |
| PMGD PFV Cruz | 32.8 | 10.8 | -67.15 % |
| PMGD PFV Curacavi | 28.5 | 11.3 | -60.54 % |
| PMGD PFV Cuz Cuz | 10.4 | 12.5 | +20.68 % |
| PMGD PFV Dadinco | 28.8 | 10.7 | -63.04 % |
| PMGD PFV Darlin | 18.8 | 23.5 | +24.89 % |
| PMGD PFV Diego de Almagro | 83.9 | 88.3 | +5.19 % |
| PMGD PFV Don Andrónico | 24.7 | 9.5 | -61.44 % |
| PMGD PFV Don Enrique | 101.5 | 75.4 | -25.77 % |
| PMGD PFV Don Eugenio | 8.0 | 4.1 | -47.93 % |
| PMGD PFV Don Jorge | 31.0 | 5.7 | -81.68 % |
| PMGD PFV Don Mariano | 22.4 | 3.3 | -85.39 % |
| PMGD PFV Don Martín | 21.3 | 12.8 | -39.92 % |
| PMGD PFV Don Matías | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Don Rodrigo | 47.1 | 11.1 | -76.51 % |
| PMGD PFV Doña Igna | 16.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Doñihue | 13.3 | 18.0 | +35.56 % |
| PMGD PFV Duqueco Solar | 71.5 | 48.3 | -32.52 % |
| PMGD PFV Eclipse | 18.6 | 32.5 | +74.84 % |
| PMGD PFV El Boco | 17.5 | 26.4 | +50.69 % |
| PMGD PFV El Castaño | 71.9 | 21.4 | -70.21 % |
| PMGD PFV El Cernicalo | 4.5 | 7.9 | +76.54 % |
| PMGD PFV El Cernicalo II | 4.5 | 7.6 | +70.50 % |
| PMGD PFV El Chercan | 90.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV El Chincol | 6.2 | 7.7 | +23.87 % |
| PMGD PFV El Chucao | 24.6 | 7.6 | -69.16 % |
| PMGD PFV El Cóndor | 10.7 | 1.6 | -84.98 % |
| PMGD PFV El Divisadero | 13.4 | 18.1 | +34.45 % |
| PMGD PFV El Estero | 0.0 | 6.0 | - |
| PMGD PFV El Flamenco | 87.9 | 19.7 | -77.57 % |
| PMGD PFV El Gaviotín | 57.2 | 65.9 | +15.17 % |
| PMGD PFV El Huaso | 25.2 | 8.3 | -67.17 % |
| PMGD PFV El Ingenio | 19.0 | 5.7 | -69.92 % |
| PMGD PFV El Laurel | 67.1 | 16.8 | -75.03 % |
| PMGD PFV El Litre | 76.3 | 27.6 | -63.86 % |
| PMGD PFV El Monte | 28.5 | 9.1 | -68.17 % |
| PMGD PFV El Palqui | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Picurio | 2.9 | 4.2 | +45.29 % |
| PMGD PFV El Pilpen | 12.7 | 11.1 | -12.76 % |
| PMGD PFV El Píto | 3.9 | 7.3 | +86.15 % |
| PMGD PFV El Piuquen | 26.5 | 10.9 | -58.86 % |
| PMGD PFV El Queltehue | 8.4 | 12.3 | +46.43 % |
| PMGD PFV El Quemado | 8.2 | 11.8 | +43.29 % |
| PMGD PFV El Queule | 9.7 | 8.6 | -11.65 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV San Isidro | 5.0 | 3.9 | -22.40 % |
| PMGD PFV San José II | 26.0 | 10.2 | -60.78 % |
| PMGD PFV San Pedro | 6.3 | 10.7 | +70.16 % |
| PMGD PFV San Ramiro | 18.1 | 33.0 | +82.27 % |
| PMGD PFV Santa Adriana | 6.5 | 7.3 | +11.54 % |
| PMGD PFV Santa Amelia | 26.5 | 9.2 | -65.21 % |
| PMGD PFV Santa Carolina | 25.7 | 3.2 | -87.40 % |
| PMGD PFV Santa Cecilia | 10.7 | 13.3 | +24.58 % |
| PMGD PFV Santa Clara | 20.2 | 16.1 | -20.32 % |
| PMGD PFV Santa Cruz | 78.9 | 23.4 | -70.41 % |
| PMGD PFV Santa Elizabeth | 85.1 | 17.0 | -80.03 % |
| PMGD PFV Santa Emilia | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Santa Ester | 26.8 | 9.0 | -66.46 % |
| PMGD PFV Santa Francisca | 39.2 | 31.2 | -20.36 % |
| PMGD PFV Santa Inés | 28.0 | 10.6 | -62.06 % |
| PMGD PFV Santa Julia | 9.3 | 11.6 | +25.16 % |
| PMGD PFV Santa Laura | 10.4 | 9.9 | -4.71 % |
| PMGD PFV Santa Lucía | 54.2 | 0.5 | -99.10 % |
| PMGD PFV Santa Luisa | 24.9 | 8.9 | -64.39 % |
| PMGD PFV Santa Margarita | 25.8 | 5.2 | -80.04 % |
| PMGD PFV Santa Rita | 19.9 | 8.4 | -57.84 % |
| PMGD PFV Santuario | 11.5 | 8.7 | -24.26 % |
| PMGD PFV Saturno Norte | 19.3 | 4.0 | -79.45 % |
| PMGD PFV Siete Colores | 26.8 | 0.1 | -99.63 % |
| PMGD PFV Sol de Septiembre | 71.6 | 27.8 | -61.18 % |
| PMGD PFV Sol del Norte | 12.4 | 15.2 | +22.42 % |
| PMGD PFV SolarPark V. A. | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Sunhunter | 97.2 | 79.5 | -18.20 % |
| PMGD PFV Talca | 88.4 | 18.7 | -78.89 % |
| PMGD PFV Talhuén | 17.6 | 22.2 | +26.36 % |
| PMGD PFV Tallado | 61.5 | 66.7 | +8.35 % |
| PMGD PFV Tamarugo | 27.3 | 26.2 | -4.09 % |
| PMGD PFV Tambo Real | 12.2 | 13.5 | +10.29 % |
| PMGD PFV Taranto | 88.8 | 32.3 | -63.62 % |
| PMGD PFV Techos de Altamira | 0.4 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Tierra | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Tijeral | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Til Til | 6.9 | 8.6 | +25.83 % |
| PMGD PFV Torino | 44.3 | 8.1 | -81.83 % |
| PMGD PFV Tortolas del Verano | 28.8 | 8.2 | -71.59 % |
| PMGD PFV Trebal | 20.3 | 5.1 | -74.80 % |
| PMGD PFV Trebo | 29.7 | 7.0 | -76.57 % |
| PMGD PFV Trica-Dos | 3.7 | 5.1 | +37.03 % |
| PMGD PFV Tricahue II | 17.9 | 6.8 | -61.90 % |
| PMGD PFV Trinidad | 27.4 | 9.1 | -66.61 % |
| PMGD PFV Tucquere | 7.3 | 9.5 | +30.00 % |
| PMGD PFV UTFSM V. Valdés | 0.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV UTFSM Vitacura | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV UTFSM Viña | 1.2 | 0.2 | -84.87 % |
| PMGD PFV Valle Este II | 64.3 | 72.6 | +12.87 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV El Rayador | 62.9 | 0.5 | -99.22 % |
| PMGD PFV El Reconquistador | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Resplandor | 21.1 | 16.5 | -22.07 % |
| PMGD PFV El Roble | 69.8 | 34.1 | -51.12 % |
| PMGD PFV El Romeral | 68.3 | 28.3 | -58.59 % |
| PMGD PFV El Salitral | 33.0 | 17.4 | -47.38 % |
| PMGD PFV El Sauce | 24.2 | 12.7 | -47.36 % |
| PMGD PFV El Sharon | 27.0 | 12.3 | -54.61 % |
| PMGD PFV El Tiuque | 9.6 | 2.2 | -77.37 % |
| PMGD PFV El Trigal | 77.4 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV El Zorzal | 20.9 | 8.4 | -60.09 % |
| PMGD PFV Encino | 16.4 | 3.2 | -80.69 % |
| PMGD PFV Encon | 17.9 | 28.0 | +56.65 % |
| PMGD PFV Erinome | 25.4 | 8.5 | -66.50 % |
| PMGD PFV Escorial del Verano | 29.7 | 10.8 | -63.64 % |
| PMGD PFV Esfena | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Esperanza | 0.9 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Faramalla | 25.0 | 6.2 | -75.06 % |
| PMGD PFV Fardela Negra | 25.3 | 10.7 | -57.88 % |
| PMGD PFV Filomena | 27.7 | 9.0 | -67.38 % |
| PMGD PFV Florencia Solar | 66.2 | 31.3 | -52.78 % |
| PMGD PFV Foster | 28.3 | 11.6 | -58.96 % |
| PMGD PFV Fotovolt | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Francisco | 6.4 | 6.2 | -3.75 % |
| PMGD PFV Fulgor | 15.6 | 12.5 | -19.75 % |
| PMGD PFV GR Lemu | 44.4 | 10.1 | -77.32 % |
| PMGD PFV GR Peumo | 79.5 | 20.6 | -74.08 % |
| PMGD PFV GR Pitao | 15.8 | 25.6 | +62.22 % |
| PMGD PFV GR Rauli | 87.7 | 19.0 | -78.37 % |
| PMGD PFV GR Santa Rosa | 76.8 | 29.8 | -61.16 % |
| PMGD PFV Gabardo del Verano | 25.1 | 3.9 | -84.47 % |
| PMGD PFV Gabriela | 94.8 | 76.5 | -19.29 % |
| PMGD PFV Girasoles | 25.6 | 5.8 | -77.47 % |
| PMGD PFV Granada | 14.4 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Granate | 92.1 | 82.5 | -10.41 % |
| PMGD PFV Guadalaos | 4.7 | 12.9 | +174.47 % |
| PMGD PFV Guadalupe | 53.3 | 16.2 | -69.71 % |
| PMGD PFV Guanaco Solar | 71.6 | 22.8 | -68.12 % |
| PMGD PFV Guarana | 13.2 | 8.5 | -35.92 % |
| PMGD PFV Helios | 26.5 | 9.3 | -64.92 % |
| PMGD PFV Homero | 6.5 | 5.7 | -11.85 % |
| PMGD PFV Hormiga | 7.6 | 4.8 | -36.64 % |
| PMGD PFV Hornitos | 1.0 | 0.8 | -23.36 % |
| PMGD PFV Huape | 23.4 | 7.9 | -66.23 % |
| PMGD PFV Huaquelon | 91.2 | 71.2 | -21.93 % |
| PMGD PFV ICB | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Idahue del Verano | 24.4 | 6.6 | -73.06 % |
| PMGD PFV Illapel 5X | 10.1 | 5.8 | -42.67 % |
| PMGD PFV Independencia | 24.5 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Itahue Solar | 26.5 | 5.8 | -78.25 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Valle Oeste II | 58.3 | 67.8 | +16.35 % |
| PMGD PFV Valle de la Luna II | 10.1 | 12.2 | +21.24 % |
| PMGD PFV Ventisquero | - | 10.7 | - |
| PMGD PFV Venturada | 83.3 | 26.5 | -68.24 % |
| PMGD PFV Vicente | 11.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Victoria | 94.9 | 86.1 | -9.32 % |
| PMGD PFV Villa Alegre | 54.5 | 13.6 | -75.00 % |
| PMGD PFV Villa Cruz | 4.1 | 9.7 | +136.59 % |
| PMGD PFV Villa Moscoso | 21.1 | 11.1 | -47.63 % |
| PMGD PFV Villa Prat | 11.8 | 2.3 | -80.90 % |
| PMGD PFV Villa Seca | 4.4 | 7.3 | +65.23 % |
| PMGD PFV Villa Solar | 25.8 | 4.8 | -81.27 % |
| PMGD PFV Violeta | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Vituco 2B | 26.9 | 9.2 | -65.89 % |
| PMGD PFV Yahutela | 60.9 | 0.1 | -99.84 % |
| PMGD PFV Ñilhue | 3.3 | 2.7 | -17.46 % |
| PMGD PFV Ñiquén | 6.0 | 5.8 | -3.00 % |
| 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 | - | 0.4 | - |
| 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 | - | 46.8 | - |
| PMGD TER Conchalí | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Contulmo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Copiulemu | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Cortés | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Curacautín | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Curauma | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Dagoberto | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Deuco | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Diesel Cerezo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Diesel Coya | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Don Pedro | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Jahuel | 59.9 | 21.0 | -64.90 % |
| PMGD PFV Jardin Solar Petorca | 0.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Jaururo | 7.1 | 14.2 | +99.30 % |
| PMGD PFV Javiera Carrera | 97.2 | 24.5 | -74.79 % |
| PMGD PFV José Soler Mallafré | 13.2 | 1.8 | -86.78 % |
| PMGD PFV Kaufmann | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Konda | 6.0 | 8.4 | +39.17 % |
| PMGD PFV La Acacia | 11.2 | 8.5 | -24.20 % |
| PMGD PFV La Blanquina | 73.2 | 19.4 | -73.52 % |
| PMGD PFV La Chapeana | 9.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV La Chimba Bis | 19.1 | 16.2 | -15.38 % |
| PMGD PFV La Esperanza II | 25.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV La Estancia | 26.5 | 7.4 | -72.27 % |
| PMGD PFV La Foresta | 25.6 | 8.4 | -67.22 % |
| PMGD PFV La Frontera | 13.4 | 10.8 | -19.60 % |
| PMGD PFV La Gamboina | 45.7 | 9.0 | -80.23 % |
| PMGD PFV La Lajuela | 8.9 | 13.3 | +49.10 % |
| PMGD PFV La Ligua | 7.7 | 12.6 | +63.64 % |
| PMGD PFV La Manga | 9.8 | 8.4 | -14.75 % |
| PMGD PFV La Muralla | 22.5 | 5.1 | -77.52 % |
| PMGD PFV La Palma Solar | 92.6 | 39.5 | -57.33 % |
| PMGD PFV La Victoria | 83.7 | 4.6 | -94.53 % |
| PMGD PFV Lagunilla | 10.3 | 14.8 | +44.35 % |
| PMGD PFV Laja Andino | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Las Arboledas | 16.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Las Cabras | 15.7 | 6.7 | -57.37 % |
| PMGD PFV Las Cachañas | 58.0 | 16.4 | -71.75 % |
| PMGD PFV Las Catitas | 38.2 | 25.5 | -33.17 % |
| PMGD PFV Las Chacras | 7.8 | 6.8 | -12.31 % |
| PMGD PFV Las Codornices | 6.2 | 10.4 | +67.74 % |
| PMGD PFV Las Lechuzas | 6.7 | 10.6 | +57.61 % |
| PMGD PFV Las Majadas | 94.3 | 56.5 | -40.12 % |
| PMGD PFV Las Mercedes | 20.5 | 3.0 | -85.59 % |
| PMGD PFV Las Mollacas | 9.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Las Palmas Verano | 26.7 | 10.7 | -59.92 % |
| PMGD PFV Las Palomas | 12.8 | 10.6 | -17.19 % |
| PMGD PFV Las Perdices | 4.1 | 11.0 | +168.54 % |
| PMGD PFV Las Rojas | 13.3 | 15.1 | +13.38 % |
| PMGD PFV Las Taguas | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Las Tencas | 67.4 | 22.1 | -67.14 % |
| PMGD PFV Las Terrazas | 24.5 | 4.4 | -81.92 % |
| PMGD PFV Las Torcazas | 28.4 | 10.8 | -62.12 % |
| PMGD PFV Las Tortolas | 18.3 | 9.3 | -49.25 % |
| PMGD PFV Las Turcas | 5.4 | 8.3 | +53.33 % |
| PMGD PFV Lima | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Linares | 42.2 | 22.1 | -47.65 % |
| PMGD PFV Lingue | 27.5 | 8.8 | -67.94 % |
| PMGD PFV Lipangue | 6.8 | 10.3 | +51.62 % |
| PMGD PFV Liquidambar | 71.4 | 28.6 | -59.89 % |
| PMGD PFV Lirio del Campo | 27.3 | 9.8 | -64.13 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|--------|
| PMGD TER Doña Javiera | - | 0.5 | - |
| PMGD TER Egido | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Campesino | - | 0.1 | - |
| PMGD TER El Canelo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Faro | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Jardin | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Molle | - | 54.4 | - |
| 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 Gami | - | 0.0 | - |
| PMGD TER HBS | - | 0.0 | - |
| PMGD TER HBS GNL | - | 0.0 | - |
| PMGD TER La Gloria-21 | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lagunitas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Las Dalias | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Las Pampas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lebu | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lepanto | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lipigas Concón | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lomas Coloradas | - | 12.3 | - |
| PMGD TER Lonquimay | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Pinos | - | 44.6 | - |
| PMGD TER Los Sauces | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Álamos | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Louisiana Pacific | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lousiana Pacific II | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Mimbre | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Monte Patria | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Multiexport | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Multiexport II | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Orafti | - | 0.0 | - |
| 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 | - | 34.1 | - |
| PMGD TER Punitaqui | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Quitralman | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ramadilla | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Rapaco | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Raso Power | - | 8.7 | - |
| 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 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|----------|
| PMGD PFV Litoral Sunlight | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Llanos de Potroso | 28.0 | 24.8 | -11.65 % |
| PMGD PFV Llay Llay | 100.1 | 35.9 | -64.09 % |
| PMGD PFV Lo Boza | 4.8 | 0.3 | -94.00 % |
| PMGD PFV Lo Chacón | 26.1 | 10.3 | -60.46 % |
| PMGD PFV Lo Miguel | - | 6.2 | - |
| PMGD PFV Lo Miranda | 10.6 | 14.1 | +33.30 % |
| PMGD PFV Lo Sierra | 20.9 | 11.5 | -45.05 % |
| PMGD PFV Lockma | 41.6 | 43.1 | +3.61 % |
| PMGD PFV Loica | 26.7 | 6.2 | -76.93 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|----------------|---------------|-----------------|
| 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 | - | 25.9 | - |
| PMGD TER TrongolCuranilahue | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Yumbel | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zapallar | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zofri | - | 0.0 | - |
| Total | 15393.8 | 9884.3 | -35.79 % |

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 Pangué | Mayor generación real por control Cota. |
| HE Ralco | Mayor generación real por costo marginal. |
| PFV Diego de Almagro Sur | Mayor generación real por costo marginal. |
| TER San Isidro I Gas Arg | Mayor generación real por costo marginal. |

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|--|
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296. |
| HE Cipreses | 33.0 | Indisponible U-2, Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575 y U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso, Causa informada: Sin equipo de extinción de incendio CO2 en el generador, según SDCF 2023105881. |
| HP La Confluencia | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589. |
| HP La Higuera | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588 |
| HP Las Lajas | 0.0 | U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244. |

3.2. Limitación Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|----------------------|--------------------|---|
| PE Los Olmos | 81.4 | Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193. |
| PE Sierra Gorda Este | 97.0 | Limitada a 110 MW, según IL 2023001273. |
| PFV Finis Terrae | 93.0 | Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759. |
| PFV Guanchoi | 97.0 | Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730. |
| PFV Santa Isabel | 71.0 | Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581. |
| TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495. |
| TER Atacama 2 GNL | 91.0 | TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662. |
| TER Guacolda 1 | 95.0 | Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631 |
| TER Guacolda 2 | 60.0 | Limitada a 90 MW, Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, sin SSCC, según IL 2023001772 y continúa limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701. |
| TER Mejillones-CTM2 | 85.0 | Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357. |

3.3. Mantenimiento Mayor

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|--------------------------|--------------------|----------------------|
| HE Rapel | 80.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Candelaria 2 Diésel | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Candelaria 2 Gas Arg | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Candelaria 2 GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Cochrane-CCH2 | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Guacolda 3 | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Los Vientos GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Mejillones-CTA | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Mejillones-CTM3 GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Nehuenco I GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|----------------------|
| TER Santa María | 0.0 | Mantenimiento mayor. |

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-------------------------|--------------------|-----------------------------------|
| PE La Cabaña | 0.0 | En período de puesta en servicio. |
| PFV El Manzano | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |
| PFV Las Salinas | 0.0 | En período de puesta en servicio. |
| PFV Meseta de los Andes | 0.0 | En período de puesta en servicio. |
| PFV Willka | 0.0 | En período 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 Canutillar | 100.0 | Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717 |
| HE Colbún | 100.0 | Limitada a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768 |
| HE Ralco | 100.0 | Unidad 2 limitada, Causa informada: Perdida de comunicación AGC, según IL 2023001770 |
| TER Norgener-NT01 | 100.0 | Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480. |
| TER Norgener-NT02 | 100.0 | Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479. |
| TER Nueva Ventanas | 87.0 | Limitada a 240 MW. Causa informada: Plan operacional zona quinta, según IL 2023001777. |
| TER Tocopilla-U16 Diesel | 100.0 | Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632 |
| TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 100.0 | Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632 |
| TER Tocopilla-U16 GNL | 100.0 | Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632 |

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|--------------------|---|
| 00:00 | CDC | Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio. |
| 00:00 | Colbún | C Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.84 m.s.n.m y un gasto de 530 MW/h. |
| 00:00 | STM | SDAC deshabilitado |
| 00:00 | STM | S/E Cerro Navia deshabilitado 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. |
| 00:00 | STM | S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:38 | Colbún | C. Chacabuquito U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 4.5 MW, según IF 2023004577. |
| 01:07 | Enel Generación | C. Cipreses U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW, según IF 2023004575. |
| 02:08 | Enel Generación | C. Cipreses U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Sin equipo de extinción de incendio CO2 activo en el generador, según SDCF 2023105881. |
| 03:38 | Scotta | C. Palmar sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2023004578. |
| 04:04 | Scotta | C. Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2023004578. |
| 06:31 | AES Andes | Línea de 110 kV Tap Laja - Quetehues 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda urgente por cercanía de ramas de árboles a línea de transmisión, según SDCF 2023105866. |
| 07:00 | STM | SDAC habilitado. |
| 08:01 | STS | Línea de 66 kV Río Negro - Purranque 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004580. |
| 08:39 | Scotta | C. Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1.8 MW, según IF 2023004582. |
| 08:49 | Scotta | C. Aillín sale del servicio en forma intempestiva con 5.4 MW, según IF 2023004581. |
| 08:49 | Transelect | Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de bretel en condición crítica por prensas de sujeción trizadas e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas, según SDCF 2023105815 - 2023105817. |
| 08:56 | Colbún | C. Los Quilos U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere reparar motor de bomba N° 2 de sistema de refrigeración, según SICF 2023105899. |
| 08:58 | STM | S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 08:58 | STM | S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 09:15 | Scotta | C. Aillín disponible y en servicio, cancelado IF 2023004581. |
| 09:15 | Energía Llaima | C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga con unidades por obstrucción de Cámara de Carga, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023105903. |
| 09:23 | Scotta | C. Llauquereo disponible y en servicio, cancelado IF 2023004582. |
| 10:00 | Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. |
| 10:25 | TEN | S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2. |
| 10:33 | CGE | Línea de 66 kV Victoria – Angol interrupción forzada por protecciones, se pierden 23 MW de consumos correspondientes a SS/EE Collipulli, Angol, Nahuelbuta, Los Sauces, Renaico y Deuco. Causa informada: Rama de árbol entre estructuras 156 y 157, según IF 2023004588. |
| 10:33 | Ucuquer | C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 23 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004584. |
| 10:33 | Scotta | C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004583. |
| 10:40 | Ucuquer | C. PE La Flor disponible y en servicio, cancelado IF 2023004584. |
| 10:40 | STS | S/E Negrete interruptor 52B2 cerrado, normalizados todos los consumos de SS/EE Angol, Nahuelbuta, Renaico, Los Sauces y Deuco. |
| 10:42 | CGE | S/E Collipulli normalizado todos los consumos desde S/E Angol. Queda indisponible tramo de línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2023004588. |
| 11:16 | Río Colorado | C. Embalse Ancoa limitada a 13.5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001760. |
| 11:18 | Scotta | C. Picoiquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004583. |

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|---|
| 11:20 | Engie Generación | C. Tocopilla TG1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar filtración de aceite en enfriador de la TG, según SDCF 2023105937. |
| 12:00 | Potencia | Cs. Renaico y Alto Renaico sincronizadas y disponibles, cancelada IF 2023004573 - 2023004574. |
| 12:20 | AES Andes | Línea de 110 kV Tap Laja - Queltehues 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105866. |
| 12:33 | STS | S/E Negrete interruptor 52B1 de línea de 66 kV PE Los Buenos Aires – Negrete interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos correspondientes a SS/EE Collipulli, Angol, Nahuelbuta, Renaico, Deuco y Negrete, según IF 2023004590, 2023004592. |
| 12:33 | Ucuquer | C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete, según IF 2023004593. |
| 12:33 | Potencia | Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 3.3 MW y 0.7 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete. |
| 12:33 | Ucuquer | C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 23 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete, según IF 2023004594. |
| 12:33 | RNE | C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 24.7 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete, según IF 2023004595. |
| 12:33 | Scotta | C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete, según IF 2023004591. |
| 12:35 | STS | S/E Negrete interruptor 52B1 de línea de 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete cerrado y normalizado todos los consumos, cancelado IF 2023004590 y 2023004592. |
| 12:36 | Ucuquer | C. PE La Flor disponible y en servicio, cancelado IF 2023004594. |
| 12:44 | Potencia | C. Alto Renaico disponible y en servicio. |
| 12:44 | RNE | C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2023004595. |
| 12:50 | Potencia | C. Renaico disponible y en servicio. |
| 12:54 | Energía Llaima | C. Peuchén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105903. |
| 13:04 | Ucuquer | C. PE La Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2023004593. |
| 13:08 | Scotta | C. Picoiquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004591. |
| 13:24 | Engie Generación | C. Tocopilla TG-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105937. |
| 13:27 | CGE | Línea de 66 kV Victoria - Angol tramo de línea Victoria - Collipulli cerrada, cancelado IF 2023004588. |
| 14:58 | STS | S/E Nueva Llanquihue transformador N°1 de 220/66 kV 90 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.3 MW de consumos S/E Frutillar, según IF 2023004596. |
| 15:00 | STS | S/E Frutillar se recupera el 100 % de los consumos desde S/E Purránque, según IF 2023004596. |
| 15:06 | Scotta | C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma y embalse por acumulación de material en bocatoma, según SDCF 2023106157. |
| 15:15 | STS | S/E Nueva Llanquihue transformador N°1 de 220/66 kV 90 MVA cerrado, se normaliza topología, cancelado IF 2023004596. |
| 15:20 | Comasa | C. Lautaro 2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 15 MW. Causa informada: Falla en válvula de control de nivel hotwell condensador turbina 2, según IF 2023004598. |
| 16:49 | Comasa | C. Lautaro 2 sincronizada en pruebas, según IF2023004598. |
| 16:53 | Scotta | C. MC3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106157 |
| 17:02 | Scotta | C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023106159. |
| 17:19 | Scotta | C. MC2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 2023004597. |
| 17:32 | Scotta | C. MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004597. |
| 18:34 | Comasa | C. Lautaro 2 sale del servicio en pruebas, según IF 2023004598. |
| 18:49 | Scotta | C. MC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106159. |
| 20:04 | Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. |
| 20:40 | Comasa | C. Lautaro 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004598. |
| 21:15 | Transelec | Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105815 - 2023105817. |
| 21:34 | AES Andes | C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Plan operacional zona quinta, según IL 2023001777. |
| 23:45 | TEN | S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2. |

4.2. Otras Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 02:00 | CDC | La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -497 [MW]. |
| 07:35 | Enel Generación | C. Pehuenche deja de verter por Bocatoma Maule. |
| 10:05 | CDC | La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -79.3 [MW/m]. |
| 10:10 | CDC | La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 85.6 [MW/m]. |
| 16:35 | Enel Generación | C. Pehuenche inicia de vertimiento por Bocatoma Maule. |
| 21:00 | CDC | El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 544.4 [MW]. |

4.3. Primera Energización de Instalaciones

| Hora | Control de Control | Empresa | Instalación |
|-------|--------------------|-----------|---|
| 11:09 | Transelec | Transelec | S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV de 150 MVAR. |
| 13:07 | Transelec | Transelec | S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV de 150 MVAR. |
| 17:58 | Transelec | Transelec | S/E Parinas barra N° 2 de 220 kV, paño J3. |
| 18:11 | Transelec | Transelec | S/E Parinas paño J6. |
| 18:12 | Transelec | Transelec | S/E Parinas Barra N° 1 de 220 kV, paño J4 y J5. |
| 18:15 | Transelec | Transelec | S/E Parinas paño J8 y J9. |

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|--|------------|----------|-----------|----------|
| Cenizas | S/E Cenizas sin datos SCADA. | 06/02/2017 | 18:50 | | |
| Elektragen | Cs. Constitución y Maule datos SCADA. | 07/11/2017 | 08:00 | | |
| Enel Generación | S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S. | 06/12/2018 | 11:59 | | |
| Energía Pacífico | C. Energía Pacífico datos SCADA F/S. | 23/06/2020 | 21:30 | | |
| Enel Generación | C. Ralco sin datos cota y 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 | | |
| Celeoredes | S/E Minero datos scada. | 12/07/2022 | 21:20 | | |
| Energía Llaima | Cs. Peuchén y Mampil. | 28/07/2022 | 00:00 | | |
| Colbún | C. Carena datos scada. | 25/10/2022 | 06:50 | | |
| CGE | S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155. | 30/11/2022 | 02:56 | | |
| CGE | S/E Curanilahue datos scada. | 08/05/2023 | 00:00 | | |
| Enel Generación | C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real. | 04/07/2023 | 21:30 | | |
| Colbún | C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada. | 24/07/2023 | 06:23 | | |
| Celeoredes | S/E Charrúa paño J13 datos scada. | 28/07/2023 | 00:00 | | |
| SUN Power | C. PFV Luz del Norte datos scada. | 26/09/2023 | 00:00 | | |
| Siemens | PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx. | 02/10/2023 | 11:30 | | |
| TEN | S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572. | 08/10/2023 | 09:30 | | |
| Besalco | S/E Convento Viejo data scada. | 20/10/2023 | 23:24 | | |
| Chilquinta | S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S. | 23/10/2023 | 11:59 | | |
| Potencia | C. Espinos datos scada. | 31/10/2023 | 20:00 | | |
| Enor Chile | C. PFV Santa Isabel datos scada. | 11/11/2023 | 07:30 | | |

COMUNICACIONES SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|----------------------|--|------------|----------|-----------|----------|
| Cenizas | No contestan el teléfono fijo. | 06/08/2021 | 17:09 | | |
| Imelsa -Crell | Hot line. | 22/12/2022 | 14:30 | | |
| Siemens | Hot line. | 28/09/2023 | 14:30 | | |
| Statkraft | Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651 | 08/10/2023 | 00:00 | | |
| Pacific Hydro | Hot line Principal y Respaldo F/S | 11/11/2023 | 07:30 | | |
| Tinguiririca Energía | Hot line principal y respaldo F/S. | 15/11/2023 | 15:30 | | |

Cambios Topológicos Relevantes SEN

| Centro de Control | Comentario | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| CGE | S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto. | 17/11/2023 | 06:28 | 17/11/2023 | 23:36 |
| Transelec | Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión. | 17/11/2023 | 07:12 | | |

Regulación de Tensión SEN

| Centro de Control | Comentario | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-----------------------------------|------------|-----------|----------|-----------|----------|
| No hay registros para esta fecha. | | | | | |