

# INFORME DIARIO

Jueves 18 de Abril del 2024



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

| Centrales                 | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado | Centrales                   | Prog. | Real  | Desv %    | Estado  |
|---------------------------|--------|--------|-----------|--------|-----------------------------|-------|-------|-----------|---------|
| BESS Andes                | -      | 0.0    | -         | DF     | PMG HP Mariposas            | 72.0  | 71.7  | -0.42 %   | PMG     |
| BESS Andes IV             | -      | 0.0    | -         |        | PMG HP Nalcas               | 60.0  | 72.0  | +19.98 %  | PMG     |
| BESS Angamos              | -      | 2.5    | GNP       |        | PMG HP Ojos de Agua         | 149.8 | 148.7 | -0.75 %   | PMG     |
| BESS Arica                | 2.0    | 0.0    | -100.00 % |        | PMG HP Palacios             | 8.1   | 8.9   | +10.45 %  | PMG     |
| BESS Cochrane             | -      | 0.0    | -         | LF     | PMG HP Piedras Negras       | 64.4  | 64.5  | +0.17 %   | PMG     |
| BESS Diego de Almagro Sur | 32.0   | 12.2   | -61.87 %  |        | PMG HP Pulelfu              | 103.2 | 133.7 | +29.56 %  | PMG     |
| BESS La Cabaña            | -      | 5.8    | GNP       |        | PMG HP Punta del Viento     | 63.3  | 59.4  | -6.07 %   | PMG     |
| BESS Salvador             | 233.9  | 280.0  | +19.69 %  |        | PMG HP Renaico              | 113.3 | 141.5 | +24.93 %  | PMG     |
| BESS San Andrés           | -      | 0.0    | -         |        | PMG HP Rio Huasco           | 18.0  | 21.8  | +21.17 %  | PMG     |
| BESS Uribe Solar          | 2.3    | 4.8    | +104.66 % |        | PMG HP San Clemente         | 38.6  | 39.2  | +1.55 %   | PMG     |
| CSP Cerro Dominador       | 0.0    | 0.0    | -         | DF     | PMG PE La Esperanza         | 21.6  | 3.9   | -81.89 %  | PMG     |
| GEO Cerro Pabellon        | 1056.0 | 1071.1 | +1.43 %   |        | PMG PFV Antay               | 68.0  | 59.8  | -12.13 %  | PMG     |
| HE Angostura              | 1537.1 | 1538.0 | +0.06 %   | MM, LF | PMG PFV Caracas II          | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HE Antuco                 | 2215.2 | 2192.1 | -1.05 %   | RO     | PMG PFV Castilla            | 9.0   | 0.0   | -100.00 % | PMG     |
| HE Canutillar             | 3259.2 | 3100.0 | -4.88 %   |        | PMG PFV Chercan             | 53.5  | 48.6  | -9.18 %   | PMG     |
| HE Cipreses               | 1152.9 | 1046.8 | -9.20 %   | DF, LF | PMG PFV De los Andes        | 57.3  | 68.9  | +20.23 %  | PMG     |
| HE Colbún                 | 5029.9 | 4676.0 | -7.04 %   | MM     | PMG PFV Del Desierto        | 36.6  | 23.5  | -35.77 %  | PMG     |
| HE El Toro                | 2735.1 | 1707.3 | -37.58 %  | RO     | PMG PFV Emilia              | -     | 0.0   | -         | PMG     |
| HE Machicura              | 1061.5 | 1123.0 | +5.79 %   | LF, RO | PMG PFV Loma Los Colorados  | 4.4   | 5.0   | +13.64 %  | PMG, P  |
| HE Pangue                 | 1953.9 | 2326.3 | +19.06 %  | RO     | PMG PFV Lucas Solar         | 47.0  | 41.0  | -12.72 %  | PMG     |
| HE Pehuenche              | 3089.9 | 2947.3 | -4.62 %   |        | PMG PFV Machicura           | 39.3  | 46.4  | +18.19 %  | PMG     |
| HE Pilmaiquén             | 420.0  | 422.0  | +0.48 %   | RO     | PMG PFV North West          | 75.1  | 73.4  | -2.21 %   | PMG     |
| HE Ralco                  | 2818.5 | 2901.5 | +2.94 %   | RO     | PMG PFV Palermo             | -     | 0.0   | -         | PMG     |
| HE Rapel                  | 1447.5 | 1485.3 | +2.61 %   | MM     | PMG PFV Pilar Los Amarillos | 0.0   | 12.6  | -         | PMG     |
| HP Abanico                | 777.4  | 783.0  | +0.71 %   |        | PMG PFV Piloto Cardones     | 0.9   | 0.5   | -48.35 %  | PMG     |
| HP Alfalfal               | 2040.1 | 1856.5 | -9.00 %   |        | PMG PFV Puerto Seco         | 85.6  | 82.8  | -3.27 %   | PMG     |
| HP Alfalfal 2             | 0.0    | 0.0    | -         | DF     | PMG PFV Quilmo              | 33.8  | 41.6  | +23.26 %  | PMG     |
| HP Ancoa                  | 312.0  | 273.2  | -12.45 %  | LF     | PMG PFV SDGx01              | 4.1   | 5.8   | +41.46 %  | PMG, DF |
| HP Blanco                 | 254.0  | 292.9  | +15.31 %  |        | PMG PFV Sol del Norte       | 50.5  | 61.0  | +20.88 %  | PMG     |
| HP Capullo                | 120.0  | 166.8  | +39.00 %  |        | PMG PFV Teno Solar          | 42.6  | 36.2  | -15.04 %  | PMG     |
| HP Carilafquen            | 0.0    | 0.0    | -         |        | PMG PFV Venezia             | -     | 0.0   | -         | PMG     |
| HP Chacabuquito           | 232.2  | 259.2  | +11.63 %  | MM     | PMG TER Aguas Blancas       | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HP Chacayes               | 897.9  | 834.6  | -7.05 %   | MM     | PMG TER CMPC Tissue         | -     | 91.1  | -         | PMG     |
| HP Chapiquina             | 76.0   | 27.4   | -63.96 %  |        | PMG TER Calle Calle         | 0.0   | 0.0   | -         | PMG, DF |
| HP Convento Viejo         | 19.2   | 19.3   | +0.73 %   | MM     | PMG TER Celco               | 0.0   | 20.4  | -         | PMG, MM |
| HP Coya                   | 0.0    | 0.0    | -         |        | PMG TER Chiloé              | 0.2   | 0.0   | -100.00 % | PMG     |
| HP Cumbres                | 168.0  | 159.7  | -4.95 %   |        | PMG TER Concón              | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HP Curillinque            | 1268.2 | 1019.2 | -19.63 %  |        | PMG TER Constitución        | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HP Digua                  | 0.0    | 0.0    | -         |        | PMG TER El Totoral          | 0.0   | 0.0   | -         | PMG, RO |
| HP El Paso                | 246.0  | 228.6  | -7.07 %   |        | PMG TER Las Vegas           | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HP El Pinar               | 0.0    | 0.0    | -         | P      | PMG TER Licantén            | 0.0   | 0.0   | -         | PMG, DF |
| HP Florida II             | 205.0  | 197.5  | -3.66 %   | DF     | PMG TER Linares Norte       | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |

| Centrales         | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado |
|-------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP Guayacán       | 204.6  | 213.9  | +4.54 %   |        |
| HP Hornitos       | 487.0  | 512.7  | +5.28 %   |        |
| HP Isla           | 1017.1 | 826.6  | -18.73 %  |        |
| HP Itata          | 0.0    | 0.0    | -         | RO     |
| HP Juncal         | 296.0  | 311.6  | +5.27 %   |        |
| HP La Confluencia | 836.0  | 836.2  | +0.02 %   |        |
| HP La Higuera     | 0.0    | 0.0    | -         | DF     |
| HP La Mina        | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Laja I         | 7.5    | 0.0    | -100.00 % |        |
| HP Las Lajas      | 0.0    | 0.0    | -         | DF     |
| HP Lican          | 140.0  | 139.5  | -0.35 %   |        |
| HP Lircay         | 336.0  | 312.2  | -7.08 %   |        |
| HP Loma Alta      | 565.0  | 374.1  | -33.79 %  |        |
| HP Los Hierros    | 260.0  | 254.8  | -2.01 %   |        |
| HP Los Hierros II | 0.0    | 0.0    | -         | DF     |
| HP Los Molles     | 27.6   | 32.3   | +16.79 %  |        |
| HP Los Quilos     | 415.0  | 430.9  | +3.83 %   |        |
| HP Maitenes       | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Malalcahuello  | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Mampil         | 104.5  | 65.1   | -37.70 %  | DF     |
| HP Mocho          | 204.0  | 179.5  | -12.00 %  |        |
| HP Palmucho       | 619.4  | 628.8  | +1.52 %   |        |
| HP Peuchen        | 180.9  | 55.6   | -69.26 %  |        |
| HP Providencia    | 52.0   | 101.8  | +95.77 %  |        |
| HP Pullinque      | 256.2  | 210.8  | -17.70 %  |        |
| HP Puntilla       | 359.8  | 311.7  | -13.37 %  | RO     |
| HP Queltehues     | 809.3  | 815.4  | +0.75 %   | DF     |
| HP Quilleco       | 272.0  | 0.0    | -100.00 % | RO     |
| HP Río Colorado   | 0.0    | 0.0    | -         | MM     |
| HP Río Picoiquen  | 7.2    | 17.4   | +140.97 % |        |
| HP Rucatayo       | 430.0  | 452.9  | +5.33 %   |        |
| HP Rucue          | 988.6  | 846.0  | -14.42 %  | MM, RO |
| HP San Andres     | 234.8  | 232.7  | -0.88 %   |        |
| HP San Ignacio    | 478.9  | 533.0  | +11.30 %  |        |
| HP Sauzal         | 1035.0 | 622.7  | -39.83 %  |        |
| HP Sauzal 60 Hz   | -      | 0.0    | -         |        |
| HP Sauzalito      | 0.0    | 8.1    | GNP       | MM     |
| HP Volcán         | 129.8  | 122.5  | -5.62 %   |        |
| PE Alena          | 191.4  | 68.4   | -64.26 %  | LF     |
| PE Atacama        | 131.2  | 5.8    | -95.58 %  |        |
| PE Aurora         | 1790.2 | 1840.2 | +2.80 %   |        |
| PE Cabo Leones 1  | 350.1  | 98.2   | -71.95 %  |        |
| PE Cabo Leones 2  | 363.1  | 121.0  | -66.67 %  |        |
| PE Cabo Leones 3  | 289.3  | 89.6   | -69.03 %  |        |
| PE Calama         | 904.0  | 123.6  | -86.33 %  |        |
| PE Campo Lindo    | 83.2   | 147.1  | +76.73 %  |        |
| PE Canela         | 44.5   | 6.1    | -86.37 %  |        |
| PE Canela 2       | 322.4  | 82.7   | -74.36 %  |        |
| PE Cardonal       | 76.8   | 0.0    | -100.00 % | P      |
| PE Cerro Tigre    | 1063.4 | 987.8  | -7.11 %   |        |
| PE Cuel           | 69.7   | 39.7   | -43.04 %  |        |

| Centrales                               | Prog.  | Real   | Desv %        | Estado |
|---|--------|--------|---------------|--------|
| PMG TER Loma Los Colorados              | 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    | 0.0    | -             | PMG    |
| PMG TER San Gregorio                    | 0.0    | 0.0    | -             | PMG    |
| PMGD PFV Ea Maiten                      | -      | 14.8   | GNP           |        |
| PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight | -      | 0.0    | -             |        |
| TER Andes Generación Diésel             | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Andes Generación FO6                | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Angamos-ANG1                        | 4923.7 | 4936.4 | +0.26 %       |        |
| TER Angamos-ANG2                        | 4634.7 | 4687.9 | +1.15 %       | LF     |
| TER Antihue                             | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Arauco                              | 563.0  | 55.7   | -90.11 %      |        |
| TER Arauco MAPA                         | 1200.0 | 1477.3 | +23.10 %      | P      |
| TER Arica-GMAR                          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Arica-M1AR                          | 0.0    | 0.0    | -             | MM, LF |
| TER Arica-M2AR                          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Atacama 1 Diésel                    | 0.0    | 0.0    | -             | LF     |
| TER Atacama 1 GNL                       | 1935.0 | 4458.6 | (*) +130.42 % | LF     |
| TER Atacama 1 Gas Arg                   | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Atacama 2 Diésel                    | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Atacama 2 GNL                       | 0.0    | 0.0    | -             | MM     |
| 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    | 254.5  | GNP           | LF     |
| TER CMPC Laja                           | 469.6  | 46.0   | -90.20 %      |        |
| TER CMPC Pacífico                       | 552.0  | 469.1  | -15.02 %      |        |
| TER CMPC Santa Fe                       | 0.0    | 550.1  | GNP           |        |
| TER Campiche                            | 4742.9 | 5193.0 | +9.49 %       |        |
| TER Candelaria 1 Diésel                 | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Candelaria 1 GNL                    | 120.0  | 396.0  | +230.00 %     |        |
| TER Candelaria 1 Gas Arg                | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Candelaria 2 Diésel                 | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Candelaria 2 GNL                    | 0.0    | 432.0  | GNP           |        |
| TER Candelaria 2 Gas Arg                | 0.0    | 0.0    | -             | LF     |
| TER Cardones                            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Cenizas                             | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Chagual                             | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Cholguán                            | 181.4  | 150.5  | -17.05 %      |        |
| TER Chuyaca                             | 0.0    | 0.0    | -             | LF     |
| TER Cochrane-CCH1                       | 4663.8 | 4690.0 | +0.56 %       |        |
| TER Cochrane-CCH2                       | 4662.0 | 4703.9 | +0.90 %       |        |
| TER Cogeneradora Aconcagua              | 631.0  | 0.0    | -100.00 %     | RO     |
| TER Cogeneradora Biobío                 | 492.0  | 1195.0 | +142.89 %     |        |
| TER Colihues Diésel                     | 0.0    | 0.0    | -             | DF     |
| TER Colihues HFO                        | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Colmito Diésel                      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| TER Colmito GNL                         | 0.0    | 0.0    | -             |        |

| Centrales                       | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado    | Centrales                  | Prog.  | Real   | Desv %        | Estado |
|---------------------------------|--------|--------|-----------|-----------|----------------------------|--------|--------|---------------|--------|
| PE El Arrayán                   | 403.8  | 209.5  | -48.12 %  |           | TER Colmito Gas Arg        | 0.0    | 214.8  | GNP           |        |
| PE El Maitén                    | 25.6   | 16.1   | -36.97 %  |           | TER Combarbala             | 17.6   | 0.2    | -98.92 %      |        |
| PE La Cabaña                    | 253.6  | 73.9   | -70.85 %  |           | TER Coronel Diésel         | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE La Estrella                  | 173.9  | 333.1  | +91.49 %  |           | TER Coronel GNL            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE La Flor                      | 102.8  | 37.8   | -63.23 %  |           | TER Coronel Gas Arg        | 0.0    | 167.5  | GNP           |        |
| PE Lebu                         | 11.4   | 0.0    | -100.00 % |           | TER Degañ                  | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Llanos del Viento            | 825.3  | 1014.2 | +22.89 %  |           | TER Degañ 2                | 0.5    | 0.0    | -100.00 %     |        |
| PE Lomas de Duqueco             | 202.9  | 92.6   | -54.35 %  |           | TER Diego de Almagro       | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Los Buenos Aires             | 61.5   | 34.2   | -44.43 %  |           | TER El Peñón               | 5.2    | 72.0   | +1285.38 %    |        |
| PE Los Cerrillos                | 161.4  | 0.0    | -100.00 % | P         | TER El Salvador            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Los Cururos                  | 168.2  | 21.1   | -87.45 %  |           | TER Emelda                 | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Los Olmos                    | 208.2  | 66.7   | -67.97 %  |           | TER Energía Pacífico       | 324.0  | 344.0  | +6.18 %       | LF     |
| PE Malleco Norte                | 210.2  | 102.2  | -51.39 %  |           | TER Escuadrón              | 42.1   | 28.8   | -31.75 %      | LF     |
| PE Malleco Sur                  | 217.6  | 107.1  | -50.80 %  | LF        | TER Esperanza-DS1          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Manantiales                  | 65.6   | 0.0    | -100.00 % | P         | TER Esperanza-DS2          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Mesamavida                   | 173.5  | 85.1   | -50.94 %  |           | TER Esperanza-TG1          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Monte Redondo                | 122.1  | 27.4   | -77.56 %  |           | TER Guacolda 1             | 2424.0 | 2186.4 | -9.80 %       | LF, RO |
| PE Negrete                      | 58.7   | 37.7   | -35.85 %  |           | TER Guacolda 2             | 2340.0 | 2330.0 | -0.43 %       | LF, RO |
| PE PUNTA DE TALCA               | -      | 0.0    | -         |           | TER Guacolda 3             | 2714.0 | 2728.7 | +0.54 %       | RO     |
| PE Puelche Sur                  | 1613.8 | 2652.7 | +64.37 %  |           | TER Guacolda 4             | 2644.5 | 2640.4 | -0.15 %       | RO     |
| PE Punta Colorada               | 0.0    | 0.0    | -         | LF        | TER Guacolda 5             | 2685.2 | 2683.4 | -0.07 %       | RO     |
| PE Punta Palmeras               | 147.8  | 66.0   | -55.31 %  |           | TER Horcones Diésel        | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Punta Sierra                 | 359.8  | 113.7  | -68.41 %  |           | TER Horcones Gas Arg       | -      | 0.0    | -             |        |
| PE Renaico                      | 143.9  | 5.6    | -96.09 %  |           | TER Huasco Diésel          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Renaico II                   | 310.0  | 45.4   | -85.34 %  |           | TER Huasco IFO             | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE San Gabriel                  | 302.0  | 62.9   | -79.17 %  |           | TER IEM                    | 6044.4 | 6084.9 | +0.67 %       |        |
| PE San Juan                     | 242.1  | 49.7   | -79.47 %  |           | TER Kelar Diésel           | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE San Matías                   | 85.2   | 85.1   | -0.20 %   | P         | TER Kelar GNL              | 2932.5 | 6397.6 | (*) +118.16 % |        |
| PE San Pedro                    | 576.2  | 494.9  | -14.11 %  |           | TER Kelar Gas Arg          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE San Pedro 2                  | 957.6  | 881.9  | -7.91 %   |           | TER La Portada             | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Sarco                        | 335.6  | 64.5   | -80.78 %  |           | TER Laja Energía Verde     | 235.1  | 90.9   | -61.32 %      |        |
| PE Sierra Gorda Este            | 497.8  | 1063.3 | +113.61 % | LF        | TER Lautaro I              | 0.0    | 0.0    | -             | MM     |
| PE Talinay Oriente              | 225.9  | 124.2  | -45.03 %  |           | TER Lautaro II             | 495.0  | 482.6  | -2.50 %       |        |
| PE Talinay Poniente             | 381.2  | 273.6  | -28.23 %  |           | TER Llanos Blancos         | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Taltal                       | 128.9  | 56.7   | -56.01 %  |           | TER Loma Los Colorados II  | 322.0  | 235.4  | -26.89 %      |        |
| PE Tchamma                      | 1073.3 | 1619.3 | +50.86 %  |           | TER Los Espinos            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Tolpan Sur                   | 184.7  | 18.5   | -90.00 %  |           | TER Los Guindos TG1        | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PE Totoral                      | 106.3  | 50.6   | -52.42 %  | RO        | TER Los Guindos TG2        | 0.0    | 0.0    | -             | DF     |
| PE Ucuquer 2                    | 61.9   | 79.0   | +27.65 %  | LF        | TER Los Pinos              | 0.0    | 0.0    | -             | MM     |
| PE Valle de los Vientos         | 475.0  | 548.0  | +15.38 %  |           | TER Los Vientos Diésel     | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Almeyda                     | 396.3  | 382.9  | -3.39 %   |           | TER Los Vientos GNL        | 0.0    | 0.0    | -             | RO     |
| PFV Alto del Sol                | -      | 0.0    | -         | PMG, PMGD | TER Los Vientos Gas Arg    | 0.0    | 373.0  | GNP           |        |
| PFV Andes Solar                 | 143.8  | 146.2  | +1.67 %   |           | TER Maitencillo            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Andes Solar II-A            | 158.2  | 156.6  | -0.99 %   |           | TER Mantos Blancos         | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Andes Solar II-B            | 889.8  | 1012.1 | +13.75 %  |           | TER Masisa                 | 228.6  | 179.9  | -21.31 %      | LF     |
| PFV Andes Solar II-B (Baterías) | 564.3  | -      | -         |           | TER Mejillones-CTA         | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Andes Solar IV              | 317.8  | 0.0    | -100.00 % |           | TER Mejillones-CTH         | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Atacama Solar II            | 978.4  | 1061.3 | +8.47 %   |           | TER Mejillones-CTM1        | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Azabache                    | 395.8  | 342.1  | -13.57 %  | DF, LF    | TER Mejillones-CTM2        | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Bolero                      | 664.1  | 584.2  | -12.03 %  | LF        | TER Mejillones-CTM3 Diesel | 0.0    | 0.0    | -             |        |

| Centrales                  | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado    | Centrales                   | Prog.  | Real   | Desv %        | Estado |
|----------------------------|--------|--------|-----------|-----------|-----------------------------|--------|--------|---------------|--------|
| PFV CEME 1                 | 0.0    | 2305.7 | (*)GNP    | P         | TER Mejillones-CTM3 GNL     | 0.0    | 0.0    | -             | MM     |
| PFV Campos del Sol         | 2532.7 | 2520.9 | -0.46 %   | LF        | TER Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Capricornio            | 565.0  | 575.8  | +1.90 %   |           | TER Nehuenco 9B Diésel      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Carrera Pinto          | 477.9  | 489.0  | +2.34 %   |           | TER Nehuenco 9B GNL         | 0.0    | 320.0  | GNP           |        |
| PFV Cerro Dominador        | 780.9  | 630.6  | -19.25 %  |           | TER Nehuenco 9B Gas Arg     | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Chañares               | 188.2  | 198.4  | +5.40 %   |           | TER Nehuenco I Diésel       | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Conejo                 | 639.3  | 601.6  | -5.90 %   |           | TER Nehuenco I GNL          | 4606.9 | 5053.0 | +9.68 %       |        |
| PFV Coya                   | 815.5  | 880.3  | +7.95 %   |           | TER Nehuenco I Gas Arg      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Coya (Baterías)        | 619.7  | -      | -         |           | TER Nehuenco II Diésel      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV DESIERTO DE ATACAMA    | -      | 0.0    | -         |           | TER Nehuenco II GNL         | 7320.9 | 7294.0 | -0.37 %       | RO     |
| PFV Diego de Almagro       | 171.3  | 152.7  | -10.83 %  |           | TER Nehuenco II Gas Arg     | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Diego de Almagro Sur   | 1492.1 | 1221.2 | -18.15 %  |           | TER Newen Diésel            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Domeyko                | 927.8  | 1023.0 | +10.26 %  |           | TER Newen GNL               | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Don Oscar              | 0.0    | 0.0    | -         | PMG       | TER Newen Gas Arg           | 20.6   | 45.7   | +121.37 %     |        |
| PFV Doña Antonia           | -      | 0.0    | -         |           | TER Newen Otros             | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Doña Carmen            | 151.5  | 140.8  | -7.09 %   |           | TER Norgener-NTO1           | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV El Aguila              | 9.1    | 14.2   | +56.04 %  |           | TER Norgener-NTO2           | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV El Manzano             | 455.9  | 19.4   | -95.74 %  |           | TER Nueva Aldea             | 1224.0 | 796.8  | -34.90 %      |        |
| PFV El Pelicano            | 697.6  | 628.3  | -9.94 %   |           | TER Nueva Aldea I           | 0.0    | -      | -             |        |
| PFV El Romero              | 1184.4 | 1007.8 | -14.91 %  |           | TER Nueva Aldea II          | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Elena                  | 642.7  | 407.9  | -36.54 %  |           | TER Nueva Aldea III         | 0.0    | -      | -             | LF     |
| PFV Finis Terrae           | 1941.0 | 1854.9 | -4.44 %   |           | TER Nueva Renca Diésel      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Gran Teno              | 693.0  | 364.0  | -47.47 %  | P         | TER Nueva Renca GNL         | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Granja Solar           | 807.8  | 780.0  | -3.44 %   |           | TER Nueva Renca Gas Arg     | 6188.7 | 6658.0 | +7.58 %       |        |
| PFV Guanchoi               | 2130.2 | 2383.1 | +11.87 %  |           | TER Nueva Ventanas          | 5764.5 | 5655.0 | -1.90 %       |        |
| PFV Huatacondo             | 533.7  | 513.9  | -3.71 %   | RO        | TER Olivos                  | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Jama                   | 297.8  | 360.5  | +21.05 %  |           | TER PAS Mejillones          | 408.0  | 512.7  | +25.65 %      |        |
| PFV Javiera                | 399.0  | 401.3  | +0.58 %   |           | TER Pajonales               | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV La Cruz Solar          | 355.6  | 256.9  | -27.76 %  |           | TER Punta Colorada Diésel   | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV La Huayca II           | 101.8  | 73.2   | -28.07 %  |           | TER Punta Colorada IFO      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV La Huella              | 519.5  | 494.9  | -4.74 %   |           | TER Quintero 1A Diésel      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV La Silla               | 10.4   | 3.0    | -71.72 %  |           | TER Quintero 1A GNL         | 0.0    | 122.0  | GNP           |        |
| PFV Lalackama              | 335.2  | 332.5  | -0.80 %   |           | TER Quintero 1A Gas Arg     | 0.0    | 1.0    | GNP           |        |
| PFV Lalackama II           | 99.9   | 110.2  | +10.26 %  |           | TER Quintero 1B Diésel      | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Las Salinas            | 436.1  | 1175.6 | +169.58 % |           | TER Quintero 1B GNL         | 0.0    | 840.0  | GNP           |        |
| PFV Llano de Llampos       | 560.0  | 586.4  | +4.71 %   |           | TER Quintero 1B Gas Arg     | 0.0    | 14.0   | GNP           |        |
| PFV Los Loros              | 263.8  | 255.6  | -3.12 %   |           | TER Renca                   | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Los Tilos              | 21.6   | 20.8   | -3.69 %   |           | TER San Isidro I Diésel     | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Luz del Norte          | 954.0  | 793.8  | -16.80 %  |           | TER San Isidro I GNL        | 1050.0 | 0.0    | -100.00 %     |        |
| PFV Malgarida              | 1633.6 | 1507.6 | -7.71 %   |           | TER San Isidro I Gas Arg    | 4478.5 | 5344.5 | +19.34 %      |        |
| PFV María Elena            | 383.3  | 331.9  | -13.41 %  |           | TER San Isidro II Diésel    | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Meseta de los Andes    | 828.9  | 796.3  | -3.94 %   |           | TER San Isidro II GNL       | 1810.5 | 4175.8 | (*) +130.64 % |        |
| PFV Nuevo Quillagua        | 624.4  | 579.7  | -7.15 %   |           | TER San Isidro II Gas Arg   | 3755.4 | 3071.4 | -18.21 %      |        |
| PFV PATAGUILLA             | -      | 0.0    | -         | PMG, PMGD | TER San Javier 1            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Pampa Camarones        | 36.4   | 42.9   | +17.86 %  |           | TER San Javier 2            | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Pampa Solar Norte      | 375.7  | 403.6  | +7.41 %   |           | TER San Lorenzo 1           | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Pampa Tigre            | 706.7  | 661.8  | -6.35 %   |           | TER San Lorenzo 2           | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Pozo Almonte Solar II  | 44.9   | 56.1   | +25.12 %  |           | TER San Lorenzo 3           | 0.0    | 0.0    | -             |        |
| PFV Pozo Almonte Solar III | 114.3  | 115.9  | +1.44 %   |           | TER Santa Fe                | 1397.6 | 1073.0 | -23.23 %      |        |
| PFV Quilapilun             | 624.3  | 593.4  | -4.95 %   |           | TER Santa Lidia             | 0.0    | 0.0    | -             |        |

| Centrales            | Prog.  | Real   | Desv %   | Estado     |
|----------------------|--------|--------|----------|------------|
| PFV Rio Escondido    | 769.8  | 952.9  | +23.77 % |            |
| PFV Salvador         | 134.6  | 76.0   | -43.54 % |            |
| PFV San Andres       | 302.0  | 214.0  | -29.15 % | LF         |
| PFV San Pedro        | 829.2  | 634.6  | -23.47 % |            |
| PFV Santa Isabel     | 981.1  | 724.0  | -26.20 % | LF         |
| PFV Santiago         | 436.3  | 508.0  | +16.44 % |            |
| PFV Sol de Lila      | 986.9  | 1006.8 | +2.02 %  |            |
| PFV Sol de los Andes | 597.0  | 465.6  | -22.01 % |            |
| PFV Sol del Desierto | 1557.6 | 1706.6 | +9.57 %  |            |
| PFV Taira            | -      | 0.0    | -        |            |
| PFV Tamango          | -      | 0.0    | -        |            |
| PFV Tamarico Etapa 2 | -      | 0.0    | -        |            |
| PFV Tamaya Solar     | 793.4  | 713.0  | -10.13 % |            |
| PFV Uribe Solar      | 397.6  | 218.1  | -45.16 % | LF         |
| PFV Usya             | 386.5  | 383.6  | -0.74 %  | DF         |
| PFV Valle Escondido  | 619.7  | 619.0  | -0.11 %  |            |
| PFV Valle del Sol    | 959.1  | 974.4  | +1.60 %  |            |
| PFV Willka           | 791.2  | 551.8  | -30.26 % |            |
| PMG HP Aillin        | 3.0    | 2.5    | -17.99 % | PMG        |
| PMG HP Alto Renaico  | 28.8   | 28.8   | +0.07 %  | PMG        |
| PMG HP Callao        | 18.1   | 22.9   | +26.31 % | PMG        |
| PMG HP Carena        | 168.4  | 167.6  | -0.48 %  | PMG        |
| PMG HP Chiburgo      | 0.0    | 0.0    | -        | PMG        |
| PMG HP Cipresillos   | 48.0   | 52.9   | +10.21 % | PMG        |
| PMG HP Corrales      | 70.6   | 71.0   | +0.57 %  | PMG        |
| PMG HP Correntoso    | 43.2   | 41.8   | -3.33 %  | PMG        |
| PMG HP Dos Valles    | 32.3   | 34.2   | +5.86 %  | PMG, P, DF |
| PMG HP El Rincón     | 5.8    | 5.8    | -        | PMG        |
| PMG HP Florida       | 0.0    | 0.0    | -        | PMG        |
| PMG HP Florida III   | 43.2   | 43.5   | +0.69 %  | PMG        |
| PMG HP Juncalito     | 10.1   | 11.2   | +10.89 % | PMG        |
| PMG HP La Confianza  | 0.0    | 0.0    | -        | PMG        |
| PMG HP Llauquereo    | 0.0    | 0.0    | -        | PMG        |
| PMG HP MC1           | 93.8   | 89.4   | -4.75 %  | PMG        |
| PMG HP MC2           | 20.2   | 21.5   | +6.51 %  | PMG        |
| PMG HP MC3           | 28.8   | 37.3   | +29.65 % | PMG        |

| Centrales                 | Prog.           | Real            | Desv %         | Estado |
|---------------------------|-----------------|-----------------|----------------|--------|
| TER Santa Marta           | 360.2           | 133.6           | -62.91 %       |        |
| TER Santa María           | 6689.7          | 5979.0          | -10.62 %       |        |
| TER Taltal 1 Diesel       | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Taltal 1 GNL          | 0.0             | 355.0           | GNP            |        |
| TER Taltal 1 Gas Arg      | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Taltal 2 Diesel       | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Taltal 2 GNL          | 0.0             | 344.0           | GNP            |        |
| TER Taltal 2 Gas Arg      | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tarapacá-TGTAR        | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tenó                  | 0.0             | 33.6            | GNP            |        |
| TER Tenó Gas GLP          | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Termopacífico         | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tocopilla-TG1         | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tocopilla-TG2         | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tocopilla-TG3 Diesel  | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tocopilla-TG3 GNL     | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tocopilla-TG3 Gas Arg | 0.0             | 0.0             | -              | DF     |
| TER Tocopilla-U16 Diesel  | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Tocopilla-U16 GNL     | 4155.0          | 4071.9          | -2.00 %        |        |
| TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 1787.5          | 1536.2          | -14.06 %       |        |
| TER Trapen                | 3.8             | 40.0            | +955.76 %      |        |
| TER Trincao               | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Ujina Diésel          | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Ujina HFO             | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Valdivia              | 496.0           | 731.6           | +47.50 %       | LF     |
| TER Viñales               | 526.1           | 588.6           | +11.88 %       |        |
| TER Yungay U1 Diesel      | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U1 GNL         | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U1 Gas Arg     | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U2 Diesel      | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U2 GNL         | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U2 Gas Arg     | 0.0             | 0.0             | -              | DF     |
| TER Yungay U3 Diesel      | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U3 GNL         | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U3 Gas Arg     | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| TER Yungay U4             | 0.0             | 0.0             | -              |        |
| <b>Total</b>              | <b>213190.9</b> | <b>216589.8</b> | <b>+1.59 %</b> |        |

## 1.2. PMGD

| Centrales                    | Prog. | Real  | Desv %    |
|------------------------------|-------|-------|-----------|
| PGMD PFV Don Simon           | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Allipén              | 32.9  | 33.1  | +0.56 %   |
| PMGD HP Alto Hospicio        | 16.3  | 5.0   | -69.06 %  |
| PMGD HP Arrayán              | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Auxiliar del Maipo   | 84.4  | 74.0  | -12.35 %  |
| PMGD HP Boquiamargo          | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Bureo                | 25.6  | 2.2   | -91.35 %  |
| PMGD HP Caliboro             | 20.8  | 20.7  | -0.37 %   |
| PMGD HP Cavancha             | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Chanleufu II         | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Collil               | 11.9  | 60.3  | +405.85 % |
| PMGD HP Contra               | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Cosapilla            | 4.2   | 10.2  | +141.14 % |
| PMGD HP Cumpeo               | 0.0   | 32.0  | -         |
| PMGD HP Curileufu            | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Don Walterio         | 0.0   | 62.5  | -         |
| PMGD HP Dongo                | 13.9  | 29.4  | +111.62 % |
| PMGD HP Donguil              | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Dosal                | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Doña Hilda           | 0.0   | 7.3   | -         |
| PMGD HP El Agrio             | 4.2   | 3.8   | -9.30 %   |
| PMGD HP El Arrayán           | -     | 5.1   | -         |
| PMGD HP El Atajo             | 18.4  | 16.4  | -10.61 %  |
| PMGD HP El Brinco            | 1.9   | 2.1   | +9.76 %   |
| PMGD HP El Canelo            | 48.2  | 45.3  | -6.13 %   |
| PMGD HP El Colorado          | 9.6   | 11.7  | +22.77 %  |
| PMGD HP El Diuto             | 60.5  | 59.6  | -1.38 %   |
| PMGD HP El Galpón            | 4.1   | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD HP El Llano             | 0.0   | 1.3   | -         |
| PMGD HP El Manzano           | 59.7  | 54.6  | -8.57 %   |
| PMGD HP El Mirador           | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP El Portal            | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP El Toro N°2          | 14.7  | 3.2   | -77.97 %  |
| PMGD HP El Tártaro           | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Ensenada             | 23.5  | 23.1  | -1.47 %   |
| PMGD HP Eyzaguirre           | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP La Arena             | 25.7  | 24.5  | -4.68 %   |
| PMGD HP La Bifurcada         | 2.9   | 3.0   | +4.60 %   |
| PMGD HP La Compañía II       | 29.5  | 24.8  | -15.89 %  |
| 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 | 9.9   | 7.3   | -26.76 %  |
| PMGD HP Las Flores           | 0.0   | 18.6  | -         |
| PMGD HP Las Vertientes       | 30.2  | 36.8  | +21.73 %  |
| PMGD HP Los Bajos            | 122.8 | 104.2 | -15.12 %  |
| PMGD HP Los Colonos          | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Los Corrales         | 0.0   | 29.1  | -         |
| PMGD HP Los Corrales II      | 0.0   | 0.0   | -100.00 % |

| Centrales                        | Prog. | Real | Desv %    |
|----------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Lo Chacón               | 15.0  | 14.1 | -5.96 %   |
| PMGD PFV Lo Miguel               | 28.9  | 28.0 | -3.05 %   |
| PMGD PFV Lo Miranda              | 12.8  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Lo Sierra               | 16.4  | 15.7 | -4.74 %   |
| PMGD PFV Lockma                  | 73.4  | 68.9 | -6.17 %   |
| PMGD PFV Loica                   | 12.6  | 13.4 | +6.06 %   |
| PMGD PFV Loma Tendida del Verano | 9.6   | 10.0 | +4.20 %   |
| PMGD PFV Lomas Coloradas         | 10.3  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Loreto                  | 14.2  | 13.1 | -7.83 %   |
| PMGD PFV Los Cisnes              | 46.7  | 45.3 | -2.84 %   |
| PMGD PFV Los Gorriones           | 8.2   | 14.6 | +78.29 %  |
| PMGD PFV Los Jotes               | 17.7  | 17.4 | -1.85 %   |
| PMGD PFV Los Lagos               | 12.6  | 11.4 | -9.85 %   |
| PMGD PFV Los Libertadores        | 17.0  | 45.7 | +168.71 % |
| PMGD PFV Los Lirios              | 42.2  | 46.9 | +11.11 %  |
| PMGD PFV Los Magnolios           | 19.0  | 18.5 | -2.46 %   |
| PMGD PFV Los Molinos             | 39.3  | 66.9 | +70.33 %  |
| PMGD PFV Los Nogales             | 20.8  | 40.1 | +92.59 %  |
| PMGD PFV Los Paltos              | 10.0  | 15.2 | +51.60 %  |
| PMGD PFV Los Patos               | 9.1   | 16.6 | +82.75 %  |
| PMGD PFV Los Perales             | 6.1   | 16.1 | +166.01 % |
| PMGD PFV Los Perquios            | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Los Robles              | 12.4  | 11.8 | -5.01 %   |
| PMGD PFV Los Tauretes            | 17.9  | 17.1 | -4.59 %   |
| PMGD PFV Los Tordos              | 32.5  | 29.9 | -8.27 %   |
| PMGD PFV Luce Solar              | 5.2   | 13.8 | +165.96 % |
| PMGD PFV Luders                  | 10.8  | 19.3 | +79.07 %  |
| PMGD PFV Lumbreras               | 21.9  | 21.2 | -3.18 %   |
| PMGD PFV Luna                    | 5.7   | 12.4 | +116.67 % |
| PMGD PFV Luna del Norte          | 14.7  | 19.1 | +30.36 %  |
| PMGD PFV Macarena Solar          | 1.5   | 2.3  | +53.29 %  |
| PMGD PFV Maikono                 | 15.2  | 14.2 | -6.67 %   |
| PMGD PFV Maimalicán              | 56.0  | 45.1 | -19.48 %  |
| PMGD PFV Maitenlahue             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Malaquita II            | 68.4  | 71.3 | +4.28 %   |
| PMGD PFV Malinke                 | 11.3  | 11.0 | -2.70 %   |
| PMGD PFV Malloco                 | 16.7  | 16.1 | -3.32 %   |
| PMGD PFV Malvilla                | 17.2  | 16.6 | -3.78 %   |
| PMGD PFV Manao                   | 17.3  | 16.5 | -4.72 %   |
| PMGD PFV Mandinga                | 38.8  | 37.0 | -4.64 %   |
| PMGD PFV Marambio                | 13.9  | 13.5 | -3.30 %   |
| PMGD PFV Marañon                 | 82.1  | 80.0 | -2.47 %   |
| PMGD PFV Marchigue II            | 35.4  | 51.0 | +44.24 %  |
| PMGD PFV Marchigue VII           | 14.0  | 12.1 | -13.41 %  |
| PMGD PFV Marin                   | 21.2  | 20.2 | -4.85 %   |
| PMGD PFV María Pinto             | 13.2  | 12.8 | -2.86 %   |
| PMGD PFV Meco Chillan            | 22.7  | 28.9 | +27.22 %  |
| PMGD PFV Meli                    | 54.0  | 51.3 | -4.99 %   |



| Centrales                   | Prog. | Real | Desv %    |
|-----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD HP Los Morros          | 40.6  | 40.8 | +0.49 %   |
| PMGD HP Los Padres          | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD HP Los Portones        | 34.0  | 32.6 | -4.13 %   |
| PMGD HP MSA-I               | 0.0   | 30.3 | -         |
| PMGD HP Maisán              | 3.0   | 2.4  | -19.71 %  |
| PMGD HP Mallarauco          | 0.0   | 71.9 | -         |
| PMGD HP María Elena         | 0.0   | 1.9  | -         |
| PMGD HP Melo                | 39.6  | 38.5 | -2.63 %   |
| PMGD HP Molinera Villarrica | 2.4   | 1.4  | -43.50 %  |
| PMGD HP Muchi               | 0.1   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD HP Munilque            | 0.0   | 9.4  | -         |
| PMGD HP Munilque II         | 9.7   | 10.2 | +5.33 %   |
| PMGD HP Palmar              | 48.0  | 40.8 | -15.06 %  |
| PMGD HP Panguipulli         | -     | 0.0  | -         |
| PMGD HP Pehui               | 8.8   | 4.8  | -45.26 %  |
| PMGD HP Pichilonco          | 16.5  | 20.8 | +25.77 %  |
| PMGD HP Picoltué            | -     | 0.0  | -         |
| PMGD HP Puclaro             | 0.0   | 0.0  | -61.66 %  |
| PMGD HP Purísima            | 2.9   | 2.4  | -15.22 %  |
| PMGD HP Quillaileo          | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD HP Reca                | 9.3   | 9.0  | -3.66 %   |
| PMGD HP Roblería            | 20.4  | 19.3 | -5.14 %   |
| PMGD HP Río Mulchén         | 0.5   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD HP Río Trueno          | 11.3  | 15.2 | +34.75 %  |
| PMGD HP Santa Elena         | 0.0   | 14.0 | -         |
| PMGD HP Santa Isabel        | 13.5  | 13.1 | -2.43 %   |
| PMGD HP Santa Rosa          | 11.6  | 3.5  | -69.99 %  |
| PMGD HP Sauce Andes         | 11.2  | 8.9  | -20.35 %  |
| PMGD HP Trailelfú           | 6.0   | 6.1  | +1.62 %   |
| PMGD HP Tranca del Toro     | -     | 0.0  | -         |
| PMGD HP Tranquil            | 31.8  | 29.8 | -6.40 %   |
| PMGD HP Truful Truful       | 17.0  | 18.6 | +9.41 %   |
| PMGD PE El Arrebol          | 18.0  | 6.5  | -64.01 %  |
| PMGD PE El Nogal            | 21.3  | 6.4  | -69.68 %  |
| PMGD PE Huajache            | 15.2  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PE Las Peñas           | 15.7  | 15.5 | -0.90 %   |
| PMGD PE Lebu III            | 10.3  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PE Raki                | 18.0  | 28.2 | +56.46 %  |
| PMGD PE Ucuquer             | 8.3   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Abastible Concon   | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Alameda            | 58.5  | 55.5 | -5.05 %   |
| PMGD PFV Albatros           | -     | 0.9  | -         |
| PMGD PFV Albor Solar        | 8.2   | 23.6 | +185.93 % |
| PMGD PFV Alcaldesa          | 28.1  | 29.6 | +5.08 %   |
| PMGD PFV Alcon Solar        | 56.2  | 52.7 | -6.33 %   |
| PMGD PFV Aldebaran          | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Alhué              | 12.6  | 11.8 | -6.52 %   |
| PMGD PFV Alicahue           | 16.6  | 17.0 | +2.11 %   |
| PMGD PFV Alto Bellavista    | -     | 0.0  | -         |
| Sunlight                    |       |      |           |
| PMGD PFV Alto Solar         | 5.6   | 2.5  | -55.18 %  |

| Centrales                            | Prog. | Real | Desv %    |
|--------------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Membrillo                   | 16.2  | 14.4 | -11.57 %  |
| PMGD PFV Mercurio Sur                | 19.3  | 18.2 | -5.46 %   |
| PMGD PFV Milán A                     | 19.1  | 15.0 | -21.56 %  |
| PMGD PFV Mitchi                      | 67.2  | 63.3 | -5.91 %   |
| PMGD PFV Montt                       | 11.3  | 17.6 | +55.93 %  |
| PMGD PFV Mostazal                    | 31.7  | 56.1 | +76.97 %  |
| PMGD PFV Moya                        | 20.2  | 44.6 | +120.99 % |
| PMGD PFV Mutupin                     | 50.6  | 46.3 | -8.48 %   |
| PMGD PFV Nahuén                      | 33.3  | 48.3 | +44.95 %  |
| PMGD PFV Nan                         | 13.9  | 44.6 | +220.24 % |
| PMGD PFV Nazarino Verano             | 17.4  | 17.0 | -2.35 %   |
| PMGD PFV Newentun                    | 36.7  | 30.7 | -16.33 %  |
| PMGD PFV Nihue                       | 14.1  | 15.9 | +12.73 %  |
| PMGD PFV Norte Chico                 | 10.1  | 13.2 | +30.69 %  |
| PMGD PFV Ocoa                        | 15.5  | 18.6 | +20.13 %  |
| PMGD PFV Olivia                      | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Olivier                     | 20.4  | 14.7 | -27.93 %  |
| PMGD PFV Olivillo                    | 48.3  | 46.6 | -3.47 %   |
| PMGD PFV Orion                       | 12.9  | 13.1 | +1.04 %   |
| PMGD PFV Orquidea Solar              | 20.5  | 20.4 | -0.68 %   |
| PMGD PFV Ovalle Norte                | 50.9  | 50.9 | +0.14 %   |
| PMGD PFV Ovejería                    | 40.9  | 27.4 | -33.06 %  |
| PMGD PFV PAS1                        | 66.1  | 76.7 | +15.96 %  |
| PMGD PFV PSF El Peral                | 56.8  | 61.3 | +8.00 %   |
| PMGD PFV PSF Horizonte               | 38.4  | 36.7 | -4.47 %   |
| PMGD PFV Pachira                     | 60.7  | 50.0 | -17.65 %  |
| PMGD PFV Paillihue                   | 17.8  | 38.8 | +118.23 % |
| PMGD PFV Paine                       | 83.9  | 82.1 | -2.24 %   |
| PMGD PFV Palto Sunlight              | 54.8  | 51.1 | -6.79 %   |
| PMGD PFV Pama                        | 7.8   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Panguilemo Aerop.           | 33.3  | 28.4 | -14.55 %  |
| PMGD PFV Panquehue II                | 24.9  | 31.3 | +26.03 %  |
| PMGD PFV Paraguay                    | 18.2  | 47.9 | +163.19 % |
| PMGD PFV Paraná                      | 18.0  | 15.9 | -11.78 %  |
| PMGD PFV Parque Bicentenario         | 13.4  | 10.7 | -20.21 %  |
| PMGD PFV Parque Curicura             | 54.5  | 49.2 | -9.74 %   |
| PMGD PFV Parque El Olivar            | 6.2   | 12.9 | +107.63 % |
| PMGD PFV Parque Farol Solar          | -     | 8.9  | -         |
| PMGD PFV Parque Jotabeche            | 35.4  | 26.1 | -26.31 %  |
| PMGD PFV Parque La Colonia           | 59.9  | 58.7 | -2.03 %   |
| PMGD PFV Parque La Travesía          | 9.5   | 8.3  | -12.29 %  |
| PMGD PFV Parque Nancagua             | 36.8  | 32.3 | -12.06 %  |
| PMGD PFV Parque PVP Itihue           | 49.6  | 44.7 | -9.87 %   |
| PMGD PFV Parque PVP Mayos            | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Parque San Francisco Parral | -     | 9.1  | -         |
| PMGD PFV Parque San Javier           | 32.7  | 28.6 | -12.58 %  |
| PMGD PFV Parque Santa Fe             | 25.2  | 39.5 | +56.90 %  |
| PMGD PFV Parque Valparaíso           | 39.2  | 37.8 | -3.57 %   |
| PMGD PFV Pastrán                     | 80.4  | 76.2 | -5.23 %   |
| PMGD PFV Patagua                     | -     | 3.8  | -         |



| Centrales                   | Prog. | Real | Desv %    |
|-----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Altos de Til Til   | 6.1   | 11.8 | +93.28 %  |
| PMGD PFV Altos del Paico    | 0.0   | -    | -         |
| PMGD PFV Alturas de Ovalle  | 20.5  | 27.4 | +33.49 %  |
| PMGD PFV Amparo del Sol     | 10.5  | 12.7 | +21.05 %  |
| PMGD PFV Anakena            | 82.3  | 81.0 | -1.61 %   |
| PMGD PFV Antonia            | 16.7  | 15.0 | -9.97 %   |
| PMGD PFV Argomedo           | 50.3  | 46.4 | -7.84 %   |
| PMGD PFV Arica              | 40.4  | 75.4 | +86.52 %  |
| PMGD PFV Ariztía            | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Armazones          | 30.4  | 39.1 | +28.72 %  |
| PMGD PFV Aromo del Verano   | 15.8  | 15.2 | -3.76 %   |
| PMGD PFV Astillas           | 57.3  | 60.1 | +4.80 %   |
| PMGD PFV Avel Solar         | 16.2  | 35.9 | +121.08 % |
| PMGD PFV Avellano           | 9.4   | 23.5 | +149.95 % |
| PMGD PFV Aviles             | 44.3  | 41.8 | -5.76 %   |
| PMGD PFV Axel Solar         | -     | 17.0 | -         |
| PMGD PFV Ayla               | 66.3  | 63.3 | -4.43 %   |
| PMGD PFV Añuñuca del Verano | 18.4  | 12.9 | -29.63 %  |
| PMGD PFV Bellavista         | 15.4  | 16.6 | +7.84 %   |
| PMGD PFV Bellavista         | 51.7  | 50.7 | -1.87 %   |
| PMGD PFV Berrueco           | 32.8  | 41.4 | +26.20 %  |
| PMGD PFV Blu                | 15.2  | 17.5 | +14.87 %  |
| PMGD PFV Bulnes Barones     | 8.3   | 12.3 | +47.00 %  |
| PMGD PFV Bérnago            | 18.2  | 14.7 | -19.37 %  |
| PMGD PFV Cabildo Sunlight   | 65.8  | 63.8 | -3.01 %   |
| PMGD PFV Cabilsol           | 15.0  | 18.0 | +20.54 %  |
| PMGD PFV Cabimas            | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Cabrero            | 19.9  | 36.2 | +82.07 %  |
| PMGD PFV Cachiyuyo II       | 47.6  | 47.6 | +0.00 %   |
| PMGD PFV Caimi              | 1.1   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Calama             | 86.0  | 81.7 | -4.99 %   |
| PMGD PFV Calle Larga        | 10.6  | 19.0 | +78.96 %  |
| PMGD PFV Candelaria Solar   | 18.0  | 16.8 | -6.76 %   |
| PMGD PFV Canelillo          | 19.1  | 19.1 | -0.12 %   |
| PMGD PFV Canesa             | 11.7  | 19.6 | +67.44 %  |
| PMGD PFV Cantera            | 16.1  | 15.1 | -6.15 %   |
| PMGD PFV Cantillana         | 55.5  | 53.4 | -3.84 %   |
| PMGD PFV Cara De Gallo      | 4.8   | 4.8  | +0.01 %   |
| PMGD PFV Caracoles          | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Casabermeja        | 38.4  | 38.0 | -1.01 %   |
| PMGD PFV Casuto             | 9.6   | 14.4 | +50.31 %  |
| PMGD PFV Catemu             | 7.1   | 11.2 | +57.32 %  |
| PMGD PFV Catán              | 13.5  | 18.0 | +33.56 %  |
| PMGD PFV Cauquenes          | 16.1  | 12.3 | -23.19 %  |
| PMGD PFV Cañones Sunlight   | 61.2  | 56.3 | -8.01 %   |
| PMGD PFV Ce Caldera         | 44.2  | 34.4 | -22.23 %  |
| PMGD PFV Centauro Solar     | 39.3  | 42.0 | +6.75 %   |
| PMGD PFV Chacabuco          | 48.8  | 65.3 | +33.79 %  |
| PMGD PFV Chalinga           | 18.5  | 18.4 | -0.47 %   |
| PMGD PFV Champa             | 17.8  | 56.6 | +218.82 % |

| Centrales                    | Prog. | Real | Desv %    |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Patricia Del Verano | 55.8  | 54.4 | -2.46 %   |
| PMGD PFV Pedreros            | 10.6  | 7.5  | -29.43 %  |
| PMGD PFV Pegasus             | 13.5  | 13.2 | -2.73 %   |
| PMGD PFV Pellin              | 19.0  | 31.4 | +65.23 %  |
| PMGD PFV Pelumpen            | 13.7  | 16.0 | +16.59 %  |
| PMGD PFV Penaflor            | 53.0  | 51.9 | -2.00 %   |
| PMGD PFV Pencahue            | 24.9  | 24.9 | -0.03 %   |
| PMGD PFV Pencahue Este       | 16.0  | 14.2 | -11.11 %  |
| PMGD PFV Pepa                | 38.8  | 52.2 | +34.59 %  |
| PMGD PFV Pequen              | 18.1  | 17.7 | -2.52 %   |
| PMGD PFV Peraillo            | 3.9   | 5.1  | +29.74 %  |
| PMGD PFV Pica                | 2.1   | 1.8  | -14.36 %  |
| PMGD PFV Pichon              | 6.8   | 5.5  | -19.48 %  |
| PMGD PFV Picunche            | 62.5  | 60.3 | -3.49 %   |
| PMGD PFV Piduco              | 17.5  | 15.7 | -10.36 %  |
| PMGD PFV Pilpilen            | 5.2   | 15.0 | +188.27 % |
| PMGD PFV Piquero             | 65.6  | 64.1 | -2.28 %   |
| PMGD PFV Pirque              | 9.0   | 14.2 | +58.00 %  |
| PMGD PFV Pitotoy             | 16.5  | 15.1 | -8.83 %   |
| PMGD PFV Pitra               | 17.9  | 17.3 | -3.56 %   |
| PMGD PFV Placilla            | 44.5  | 38.7 | -13.01 %  |
| PMGD PFV Playerito           | 16.7  | 13.8 | -17.39 %  |
| PMGD PFV Playero             | 17.9  | 14.0 | -21.57 %  |
| PMGD PFV Playeron            | 16.1  | 12.8 | -20.21 %  |
| PMGD PFV Plomo Verano        | 15.7  | 15.2 | -3.09 %   |
| PMGD PFV Población           | 5.6   | 12.9 | +130.18 % |
| PMGD PFV Pocillas            | 13.8  | 14.2 | +2.98 %   |
| PMGD PFV Pomuyeto            | 7.3   | 7.0  | -3.84 %   |
| PMGD PFV Portezuelo          | 11.8  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Pretty Field        | 16.1  | 14.3 | -11.22 %  |
| PMGD PFV Puangue             | 28.4  | 23.1 | -18.95 %  |
| PMGD PFV Pueblo Seco         | 29.1  | 42.2 | +45.16 %  |
| PMGD PFV Puelche             | 4.8   | 10.2 | +111.97 % |
| PMGD PFV Puente Solar        | 16.0  | 14.8 | -7.48 %   |
| PMGD PFV Pullalli            | 11.0  | 16.3 | +48.55 %  |
| PMGD PFV Punta Baja          | 9.8   | 0.6  | -93.98 %  |
| PMGD PFV Quebrada de Talca   | 0.0   | 5.6  | -         |
| PMGD PFV Queltehue           | 15.7  | 14.3 | -8.94 %   |
| PMGD PFV Quemados            | 42.5  | 40.8 | -3.96 %   |
| PMGD PFV Quetena             | 76.2  | 74.4 | -2.42 %   |
| PMGD PFV Quillay             | 15.1  | 14.4 | -4.34 %   |
| PMGD PFV Quinantu            | 26.4  | 47.9 | +81.52 %  |
| PMGD PFV Quinta              | 9.7   | 19.5 | +102.00 % |
| PMGD PFV RDCL SAN            | 52.4  | 49.0 | -6.50 %   |
| PMGD PFV REN                 | 16.8  | 19.8 | +18.34 %  |
| PMGD PFV RLA                 | 5.3   | 14.5 | +173.21 % |
| PMGD PFV Ranguil             | 13.7  | 11.8 | -13.86 %  |
| PMGD PFV Ratulemus           | 16.5  | 12.6 | -23.74 %  |
| PMGD PFV Rauquen             | 51.3  | 45.0 | -12.37 %  |
| PMGD PFV Recoleta            | 53.2  | 52.6 | -1.14 %   |

| Centrales                  | Prog. | Real | Desv %    |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Chancon           | 6.2   | 12.2 | +96.46 %  |
| PMGD PFV Chequen Solar     | -     | 48.5 | -         |
| PMGD PFV Chilener          | -     | 10.6 | -         |
| PMGD PFV Chimbarongo       | 8.6   | 10.4 | +20.93 %  |
| PMGD PFV Chuchiñi          | 9.8   | 16.4 | +66.11 %  |
| PMGD PFV Cipres            | 44.2  | 34.6 | -21.64 %  |
| PMGD PFV Citrino           | 9.0   | 12.7 | +41.56 %  |
| PMGD PFV Ckilir            | 46.8  | 44.4 | -5.00 %   |
| PMGD PFV Clementina        | 4.7   | 0.8  | -82.44 %  |
| PMGD PFV Cocharcas         | 12.7  | 12.0 | -5.57 %   |
| PMGD PFV Cocinillas        | 18.4  | 17.9 | -2.28 %   |
| PMGD PFV Coinco            | 14.6  | 13.7 | -5.78 %   |
| PMGD PFV Colchagua         | 14.5  | 12.1 | -16.53 %  |
| PMGD PFV Colina            | 65.3  | 61.7 | -5.48 %   |
| PMGD PFV Coltauco Almendro | 13.5  | 13.5 | -0.65 %   |
| PMGD PFV Condor Chepica    | 18.1  | 11.3 | -37.70 %  |
| PMGD PFV Condor Pelvin     | 16.5  | 15.9 | -3.46 %   |
| PMGD PFV Condor Petorca    | 8.1   | 8.9  | +10.33 %  |
| PMGD PFV Cordillerilla     | 5.6   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Corso             | 20.4  | 15.2 | -25.28 %  |
| PMGD PFV Cortijo           | 26.9  | 42.2 | +56.60 %  |
| PMGD PFV Covadonga         | 74.8  | 46.0 | -38.51 %  |
| PMGD PFV Coyunche          | 4.4   | 11.7 | +163.28 % |
| PMGD PFV Crucero           | 8.6   | 14.7 | +70.70 %  |
| PMGD PFV Cruz              | 19.1  | 18.3 | -4.35 %   |
| PMGD PFV Curacavi          | 16.7  | 16.0 | -4.04 %   |
| PMGD PFV Cuz Cuz           | 10.3  | 16.3 | +58.49 %  |
| PMGD PFV Dadinco           | 14.6  | 14.0 | -4.56 %   |
| PMGD PFV Darlin            | 25.6  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Diego de Almagro  | 64.9  | 64.5 | -0.67 %   |
| PMGD PFV Don Andrónico     | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Don Enrique       | 79.0  | 77.4 | -1.99 %   |
| PMGD PFV Don Eugenio       | 9.7   | 8.5  | -11.68 %  |
| PMGD PFV Don Jorge         | 20.0  | 16.5 | -17.81 %  |
| PMGD PFV Don Mariano       | 16.5  | 15.3 | -7.73 %   |
| PMGD PFV Don Martín        | 3.8   | 10.8 | +186.18 % |
| PMGD PFV Don Matías        | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Don Rodrigo       | 28.9  | 26.1 | -9.91 %   |
| PMGD PFV Dona Rubena       | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Doña Igna         | 16.3  | 15.8 | -2.98 %   |
| PMGD PFV Doñihue           | 16.4  | 44.2 | +169.51 % |
| PMGD PFV Duqueco Solar     | 18.2  | 40.8 | +124.72 % |
| PMGD PFV EA SF Graneros    | -     | 15.5 | -         |
| PMGD PFV EA SF Pichilemu   | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV EL CAIQUEN        | -     | 14.4 | -         |
| PMGD PFV Eclipse           | 26.4  | 34.3 | +30.08 %  |
| PMGD PFV El Boco           | 10.5  | 41.6 | +296.00 % |
| PMGD PFV El Cardenal       | 15.6  | 14.1 | -9.55 %   |
| PMGD PFV El Carpintero     | 60.4  | 58.2 | -3.68 %   |
| PMGD PFV El Castaño        | 41.2  | 35.0 | -14.96 %  |

| Centrales                  | Prog. | Real | Desv %    |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Rengo             | 5.7   | 5.7  | +0.03 %   |
| PMGD PFV Rexner            | 17.8  | 17.3 | -2.70 %   |
| PMGD PFV Rimini            | 60.1  | 58.2 | -3.13 %   |
| PMGD PFV Rinconada         | 36.9  | 36.2 | -1.79 %   |
| PMGD PFV Rinconada Alcones | 61.1  | 58.1 | -4.84 %   |
| PMGD PFV Rinconada Norte   | 21.4  | 20.1 | -6.31 %   |
| PMGD PFV Rodeo             | 14.8  | 13.9 | -6.24 %   |
| PMGD PFV Roma              | -     | 8.0  | -         |
| PMGD PFV Romeria           | 53.0  | 50.6 | -4.66 %   |
| PMGD PFV Rosario           | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Rovián            | 14.3  | 26.6 | +85.66 %  |
| PMGD PFV Rucapaine         | 45.4  | 49.2 | +8.51 %   |
| PMGD PFV Río Peuco         | 16.5  | 15.7 | -4.61 %   |
| PMGD PFV SDSI              | 4.6   | 10.9 | +136.18 % |
| PMGD PFV SGT CATAPILCO     | 56.0  | 53.7 | -4.22 %   |
| PMGD PFV SLK CB Nueve      | 18.3  | 17.2 | -6.09 %   |
| PMGD PFV Salerno Solar     | 17.2  | 16.1 | -6.43 %   |
| PMGD PFV Samo Bajo         | 15.4  | 15.0 | -2.93 %   |
| PMGD PFV San Antonio       | 51.5  | 45.7 | -11.40 %  |
| PMGD PFV San Camilo        | 15.3  | 16.1 | +5.02 %   |
| PMGD PFV San Carlos        | 13.1  | 11.0 | -16.54 %  |
| PMGD PFV San Emilio I      | 14.2  | 13.2 | -6.94 %   |
| PMGD PFV San Eugenio       | -     | 13.7 | -         |
| PMGD PFV San Francisco     | 15.4  | 19.3 | +25.13 %  |
| PMGD PFV San Isidro        | 6.3   | 15.0 | +137.94 % |
| PMGD PFV San José II       | 18.0  | 15.6 | -13.40 %  |
| PMGD PFV San Pedro         | 7.5   | 17.4 | +132.53 % |
| PMGD PFV San Ramiro        | 26.2  | 48.1 | +83.63 %  |
| PMGD PFV Santa Adriana     | 8.2   | 14.8 | +79.88 %  |
| PMGD PFV Santa Amelia      | 17.6  | 15.8 | -9.80 %   |
| PMGD PFV Santa Carolina    | 16.2  | 14.1 | -13.04 %  |
| PMGD PFV Santa Cecilia     | 11.6  | 12.0 | +3.45 %   |
| PMGD PFV Santa Clara       | 14.6  | 13.2 | -9.65 %   |
| PMGD PFV Santa Cruz        | 44.1  | 29.0 | -34.25 %  |
| PMGD PFV Santa Elizabeth   | 53.4  | 47.9 | -10.28 %  |
| PMGD PFV Santa Emilia      | 63.1  | 60.1 | -4.68 %   |
| PMGD PFV Santa Ester       | 14.4  | 13.1 | -9.44 %   |
| PMGD PFV Santa Francisca   | 36.9  | 36.2 | -1.90 %   |
| PMGD PFV Santa Inés        | 15.7  | 14.6 | -7.04 %   |
| PMGD PFV Santa Julia       | 15.0  | 19.4 | +29.77 %  |
| PMGD PFV Santa Laura       | 10.5  | 13.1 | +24.29 %  |
| PMGD PFV Santa Lucía       | 45.0  | 42.6 | -5.39 %   |
| PMGD PFV Santa Luisa       | 14.9  | 12.3 | -17.30 %  |
| PMGD PFV Santa Margarita   | 18.3  | 16.2 | -11.40 %  |
| PMGD PFV Santa Rita        | 15.0  | 13.0 | -13.52 %  |
| PMGD PFV Santuario         | 9.9   | 3.5  | -64.34 %  |
| PMGD PFV Saturno Norte     | 29.4  | 23.2 | -21.23 %  |
| PMGD PFV Siete Colores     | 27.2  | 26.7 | -1.96 %   |
| PMGD PFV Sofía             | 14.4  | 15.7 | +9.12 %   |
| PMGD PFV Sol de Septiembre | 44.7  | 45.4 | +1.56 %   |

| Centrales                    | Prog. | Real | Desv %    | Centrales                    | Prog. | Real | Desv %    |
|------------------------------|-------|------|-----------|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV El Cernicalo        | 4.1   | 7.2  | +75.12 %  | PMGD PFV Sol del Maule       | 15.8  | 14.0 | -11.80 %  |
| PMGD PFV El Cernicalo II     | 4.1   | 6.7  | +64.15 %  | PMGD PFV Sol del Norte       | 14.7  | 19.3 | +31.45 %  |
| PMGD PFV El Chercan          | 62.2  | 56.6 | -8.91 %   | PMGD PFV SolarPark V. A.     | 14.4  | 12.3 | -15.21 %  |
| PMGD PFV El Chincol          | 8.0   | 14.6 | +81.88 %  | PMGD PFV Soy Solar           | 19.1  | 18.6 | -3.06 %   |
| PMGD PFV El Chucao           | 14.9  | 10.9 | -27.07 %  | PMGD PFV Sunhunter           | 72.9  | 68.8 | -5.60 %   |
| PMGD PFV El Cuervo           | 14.6  | 13.6 | -6.97 %   | PMGD PFV TAMARAMA            | -     | 10.2 | -         |
| PMGD PFV El Cóndor           | 6.5   | 5.6  | -13.77 %  | PMGD PFV Talagante           | -     | 7.4  | -         |
| PMGD PFV El Divisadero       | 15.4  | 23.9 | +55.20 %  | PMGD PFV Talca               | 44.8  | 42.0 | -6.22 %   |
| PMGD PFV El Estero           | 11.3  | 10.0 | -11.43 %  | PMGD PFV Talhuén             | 15.2  | 19.6 | +29.21 %  |
| PMGD PFV El Flamenco         | 51.2  | 45.4 | -11.43 %  | PMGD PFV Tallado             | 66.8  | 56.1 | -16.00 %  |
| PMGD PFV El Gaviotín         | 72.6  | 65.8 | -9.41 %   | PMGD PFV Tamarugo            | 21.4  | 19.5 | -8.73 %   |
| PMGD PFV El Huaso            | 11.3  | 10.6 | -5.90 %   | PMGD PFV Tambo Real          | 14.5  | 15.3 | +4.97 %   |
| PMGD PFV El Ingenio          | 20.3  | 11.6 | -42.97 %  | PMGD PFV Taranto             | 49.3  | 48.2 | -2.24 %   |
| PMGD PFV El Interlocutor     | -     | 0.9  | -         | PMGD PFV Techos de Altamira  | 0.5   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV El Laurel           | 29.0  | 23.8 | -17.99 %  | PMGD PFV Tierra              | 36.7  | 29.2 | -20.35 %  |
| PMGD PFV El Litre            | 61.8  | 24.3 | -60.68 %  | PMGD PFV Tijeral             | 14.4  | 14.0 | -3.13 %   |
| PMGD PFV El Mirlo            | 45.5  | 43.7 | -3.97 %   | PMGD PFV Til Til             | 12.4  | 11.7 | -5.90 %   |
| PMGD PFV El Monte            | 14.0  | 16.1 | +15.14 %  | PMGD PFV Torino              | 48.0  | 40.2 | -16.24 %  |
| PMGD PFV El Palqui           | -     | 0.0  | -         | PMGD PFV Tortolas del Verano | 16.9  | 16.1 | -4.51 %   |
| PMGD PFV El Picurio          | 9.5   | 16.6 | +74.63 %  | PMGD PFV Tranque del Sol     | 61.2  | 58.1 | -5.08 %   |
| PMGD PFV El Pilpen           | 11.6  | 18.8 | +62.07 %  | PMGD PFV Trebal              | 16.4  | 16.5 | +0.43 %   |
| PMGD PFV El Pitio            | 9.7   | 14.1 | +45.05 %  | PMGD PFV Trebo               | 18.2  | 17.7 | -3.09 %   |
| PMGD PFV El Piuquen          | 8.8   | 12.5 | +42.30 %  | PMGD PFV Trica-Dos           | 5.4   | 11.2 | +107.78 % |
| PMGD PFV El Queltehue        | 5.9   | 18.1 | +206.78 % | PMGD PFV Tricahue II         | 31.1  | 28.2 | -9.49 %   |
| PMGD PFV El Quemado          | 16.6  | 21.1 | +27.05 %  | PMGD PFV Trinidad            | 17.2  | 15.8 | -8.17 %   |
| PMGD PFV El Queule           | 13.3  | 16.4 | +23.23 %  | PMGD PFV Tucuquere           | 10.6  | 14.7 | +38.96 %  |
| PMGD PFV El Rayador          | 73.6  | 69.7 | -5.31 %   | PMGD PFV UTFSM V. Valdés     | 0.4   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV El Reconquistador   | 15.5  | 13.6 | -12.22 %  | PMGD PFV UTFSM Vitacura      | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV El Resplandor       | 5.9   | 10.7 | +81.63 %  | PMGD PFV UTFSM Viña          | 0.6   | 0.2  | -64.15 %  |
| PMGD PFV El Roble            | 60.1  | 46.3 | -23.01 %  | PMGD PFV Valle Este II       | 71.6  | 49.2 | -31.40 %  |
| PMGD PFV El Romeral          | 50.9  | 44.7 | -12.16 %  | PMGD PFV Valle Oeste II      | 71.2  | 43.5 | -38.99 %  |
| PMGD PFV El Salitral         | 24.7  | 23.9 | -3.31 %   | PMGD PFV Valle de la Luna II | 11.6  | 10.8 | -7.24 %   |
| PMGD PFV El Sauce            | 19.0  | 14.2 | -25.26 %  | PMGD PFV Ventisquero         | 60.6  | 49.9 | -17.68 %  |
| PMGD PFV El Sharon           | 13.6  | 15.8 | +15.58 %  | PMGD PFV Venturada           | 31.4  | 19.9 | -36.56 %  |
| PMGD PFV El Tiuque           | 4.0   | 3.7  | -7.66 %   | PMGD PFV Vicente             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV El Trigal           | 29.3  | 49.8 | +69.56 %  | PMGD PFV Victoria            | 10.9  | 1.2  | -89.46 %  |
| PMGD PFV El Trile            | -     | 0.3  | -         | PMGD PFV Villa Alegre        | 32.2  | 5.2  | -83.93 %  |
| PMGD PFV El Zorzal           | 13.6  | 13.5 | -0.73 %   | PMGD PFV Villa Cruz          | 5.0   | 13.7 | +174.00 % |
| PMGD PFV Enami Solar         | 32.1  | 30.2 | -5.88 %   | PMGD PFV Villa Moscoso       | 15.9  | 15.8 | -0.78 %   |
| PMGD PFV Encino              | 9.2   | 14.4 | +57.10 %  | PMGD PFV Villa Prat          | 5.2   | 4.8  | -7.19 %   |
| PMGD PFV Encon               | 30.5  | 50.0 | +64.05 %  | PMGD PFV Villa Seca          | 5.5   | 3.5  | -37.27 %  |
| PMGD PFV Erinome             | 15.0  | 13.0 | -13.23 %  | PMGD PFV Villa Solar         | 14.4  | 13.8 | -4.62 %   |
| PMGD PFV Escorial del Verano | 0.0   | 0.0  | -         | PMGD PFV Violeta             | 38.5  | 38.4 | -0.27 %   |
| PMGD PFV Esfena              | 10.9  | 10.9 | +0.17 %   | PMGD PFV Vituco 2B           | 16.7  | 15.8 | -5.61 %   |
| PMGD PFV Esperanza           | 4.6   | 0.0  | -100.00 % | PMGD PFV Yahutela            | 31.5  | 29.9 | -5.07 %   |
| PMGD PFV Faramalla           | 16.6  | 15.5 | -6.37 %   | PMGD PFV Ñihue               | 4.1   | 5.6  | +36.40 %  |
| PMGD PFV Fardela Negra       | 17.8  | 17.0 | -4.52 %   | PMGD PFV Ñiquén              | 8.3   | 12.5 | +51.08 %  |
| PMGD PFV Filomena            | 16.8  | 15.7 | -6.58 %   | PMGD TER Aggreko 01          | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Florencia Solar     | 73.3  | 69.7 | -4.89 %   | PMGD TER Agni                | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Foster              | 16.6  | 16.1 | -3.16 %   | PMGD TER Alerce              | -     | 0.0  | -         |

| Centrales                     | Prog. | Real | Desv %    |
|-------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Fotovolt             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Fotovolt Lin         | 3.0   | 6.9  | +131.22 % |
| PMGD PFV Francisco            | 12.0  | 18.7 | +56.00 %  |
| PMGD PFV Fulgor               | 3.5   | 9.4  | +166.43 % |
| PMGD PFV GR Lemu              | 28.5  | 23.9 | -16.10 %  |
| PMGD PFV GR Peumo             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV GR Pitao             | 28.6  | 53.0 | +85.21 %  |
| PMGD PFV GR Rauli             | 49.5  | 51.9 | +4.91 %   |
| PMGD PFV GR Santa Rosa        | 38.5  | 35.3 | -8.27 %   |
| PMGD PFV Gabardo del Verano   | 17.2  | 15.0 | -12.67 %  |
| PMGD PFV Gabriela             | 76.6  | 75.7 | -1.25 %   |
| PMGD PFV Girasoles            | 14.5  | 13.9 | -4.20 %   |
| PMGD PFV Granada              | 26.8  | 42.7 | +59.25 %  |
| PMGD PFV Granate              | 82.5  | 81.6 | -1.05 %   |
| PMGD PFV Guadalaio            | 5.7   | 18.9 | +232.28 % |
| PMGD PFV Guadalupe            | 42.0  | 40.5 | -3.47 %   |
| PMGD PFV Guanaco Solar        | 53.6  | 53.7 | +0.09 %   |
| PMGD PFV Guarana              | 10.8  | 10.3 | -4.22 %   |
| PMGD PFV Helios               | 9.5   | 11.3 | +17.82 %  |
| PMGD PFV Homero               | 10.6  | 18.7 | +76.32 %  |
| PMGD PFV Hormiga              | 9.5   | 11.8 | +23.26 %  |
| PMGD PFV Hornitos             | 1.3   | 0.6  | -53.64 %  |
| PMGD PFV Huape                | 8.3   | 11.2 | +34.99 %  |
| PMGD PFV Huaquelon            | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Huigan               | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Hurtado              | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV ICB                  | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Idahue del Verano    | 15.2  | 12.2 | -19.76 %  |
| PMGD PFV Illapel 5X           | 18.1  | 18.9 | +4.14 %   |
| PMGD PFV Independencia        | 13.9  | 14.4 | +3.72 %   |
| PMGD PFV Itahue Solar         | 18.5  | 19.2 | +3.77 %   |
| PMGD PFV Jahuel               | 36.8  | 33.6 | -8.80 %   |
| PMGD PFV Jardin Solar Petorca | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Jaururo              | 10.0  | 16.9 | +68.60 %  |
| PMGD PFV Javiera Carrera      | 64.0  | 62.4 | -2.51 %   |
| PMGD PFV Jilguero             | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV José Soler Mallafré  | 9.0   | 7.6  | -15.83 %  |
| PMGD PFV Kaufmann             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Konda                | 10.7  | 13.9 | +29.53 %  |
| PMGD PFV La Acacia            | 27.8  | 24.6 | -11.37 %  |
| PMGD PFV La Blanquina         | 34.1  | 31.9 | -6.35 %   |
| PMGD PFV La Chapeana          | 9.6   | 7.8  | -18.35 %  |
| PMGD PFV La Chimba Bis        | 14.0  | 13.9 | -0.60 %   |
| PMGD PFV La Esperanza II      | 35.4  | 52.0 | +46.98 %  |
| PMGD PFV La Estancia          | 13.6  | 12.6 | -7.17 %   |
| PMGD PFV La Foresta           | 15.3  | 13.7 | -10.14 %  |
| PMGD PFV La Frontera          | 18.9  | 2.5  | -86.58 %  |
| PMGD PFV La Gamboina          | 32.0  | 31.8 | -0.64 %   |
| PMGD PFV La Lajuela           | 13.7  | 24.1 | +75.91 %  |
| PMGD PFV La Ligua             | 11.2  | 19.3 | +71.88 %  |

| Centrales              | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------|-------|------|--------|
| PMGD TER Almendrado    | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Ancalí        | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Aromos        | -     | 0.0  | -      |
| 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       | -     | 50.8 | -      |
| 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  | -      |
| PMGD TER Doña Javiera  | -     | 0.5  | -      |
| PMGD TER Egido         | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Campesino  | -     | 0.9  | -      |
| PMGD TER El Canelo     | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Faro       | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Jardin     | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Molle      | -     | 0.6  | -      |
| 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          | -     | 14.1 | -      |
| 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  | -      |

| Centrales                  | Prog. | Real | Desv %    |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV La Manga          | 13.8  | 13.8 | +0.01 %   |
| PMGD PFV La Muralla        | 16.0  | 14.4 | -10.01 %  |
| PMGD PFV La Palma Solar    | 43.1  | 43.1 | +0.09 %   |
| PMGD PFV La Paz            | 53.7  | 53.1 | -1.06 %   |
| PMGD PFV La Vendimia       | 54.4  | 47.0 | -13.54 %  |
| PMGD PFV La Victoria       | 40.2  | 41.8 | +4.03 %   |
| PMGD PFV Lagunilla         | 10.1  | 5.7  | -43.69 %  |
| PMGD PFV Laja Andino       | 25.1  | 39.5 | +57.35 %  |
| PMGD PFV Las Arboledas     | 15.1  | 3.6  | -76.20 %  |
| PMGD PFV Las Bandurrias    | 3.6   | 4.0  | +9.44 %   |
| PMGD PFV Las Cabras        | 16.8  | 15.0 | -10.92 %  |
| PMGD PFV Las Cachañas      | 52.0  | 48.1 | -7.50 %   |
| PMGD PFV Las Catitas       | 47.6  | 42.8 | -10.08 %  |
| PMGD PFV Las Chacras       | 10.9  | 14.3 | +31.19 %  |
| PMGD PFV Las Codornices    | 4.7   | 15.5 | +229.15 % |
| PMGD PFV Las Golondrinas   | 42.6  | 38.6 | -9.19 %   |
| PMGD PFV Las Lechuzas      | 4.7   | 14.6 | +210.43 % |
| PMGD PFV Las Majadas       | 56.7  | 54.5 | -3.83 %   |
| PMGD PFV Las Mercedes      | 12.2  | 12.5 | +2.44 %   |
| PMGD PFV Las Mollacas      | 9.6   | 8.2  | -14.19 %  |
| PMGD PFV Las Palmas Verano | 16.8  | 16.0 | -4.35 %   |
| PMGD PFV Las Palomas       | 7.1   | 13.5 | +89.86 %  |
| PMGD PFV Las Perdices      | 5.8   | 13.8 | +138.28 % |
| PMGD PFV Las Rojas         | 12.7  | 15.0 | +18.35 %  |
| PMGD PFV Las Taguas        | 76.9  | 70.3 | -8.54 %   |
| PMGD PFV Las Tencas        | 54.0  | 50.8 | -5.90 %   |
| PMGD PFV Las Terrazas      | 17.7  | 9.5  | -46.38 %  |
| PMGD PFV Las Torcazas      | 15.4  | 14.2 | -7.84 %   |
| PMGD PFV Las Tortolas      | 8.9   | 11.6 | +30.71 %  |
| PMGD PFV Las Turcas        | 10.4  | 9.7  | -6.44 %   |
| PMGD PFV Lima              | 0.0   | 0.2  | +627.68 % |
| PMGD PFV Linares           | 50.8  | 42.7 | -15.84 %  |
| PMGD PFV Lingue            | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Lipangue          | 10.2  | 17.0 | +66.47 %  |
| PMGD PFV Liquidambar       | 56.1  | 53.6 | -4.38 %   |
| PMGD PFV Lirio del Campo   | 16.3  | 15.7 | -3.51 %   |
| PMGD PFV Litoral Sunlight  | 64.4  | 58.1 | -9.74 %   |
| PMGD PFV Llanos de Potroso | 29.5  | 26.4 | -10.66 %  |
| PMGD PFV Llay Llay         | 45.1  | 43.1 | -4.42 %   |
| PMGD PFV Lo Boza           | 1.8   | 1.7  | -4.19 %   |

| Centrales                    | Prog.          | Real           | Desv %         |
|------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| PMGD TER Lepanto             | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Lipigas Concón      | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Lomas Coloradas     | -              | 16.2           | -              |
| PMGD TER Lonquimay           | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Los Pinos           | -              | 46.1           | -              |
| 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              | -              | 38.6           | -              |
| PMGD TER PRP Campesina       | -              | 14.4           | -              |
| PMGD TER PRP Chifin          | -              | 13.8           | -              |
| PMGD TER PRP Las Quemadas    | -              | 41.8           | -              |
| PMGD TER PRP Los Negros      | -              | 14.3           | -              |
| PMGD TER PRP Tambores        | -              | 14.5           | -              |
| PMGD TER Pinares             | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Punitaqui           | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Quitralman          | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Ramadilla           | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Rapaco              | -              | 14.5           | -              |
| PMGD TER Raso Power          | -              | 1.4            | -              |
| 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               | -              | 1.7            | -              |
| PMGD TER Tomaval             | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Trebal Mapocho      | -              | 20.2           | -              |
| PMGD TER TrongolCuranilahue  | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Yumbel              | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Zapallar            | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Zofri               | -              | 0.0            | -              |
| <b>Total</b>                 | <b>12572.3</b> | <b>13591.8</b> | <b>+8.11 %</b> |

## Abreviaturas:

**CSE:**Conectada a Sistema Externo  
**DF:**Desconexión Forzada  
**ERE:**Estado de Reserva Estratégica  
**FE:**Falla Externa

**LF:**Limitación Forzada  
**MM:**Mantenimiento Mayor  
**P:**Prueba de Puesta en Servicio  
**RO:**Restricción Operativa  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

|                       |   |
|-----------------------|---|
| PFV CEME 1            | GNP por pruebas de puesta en servicio.    |
| TER Atacama 1 GNL     | Mayor generación real por costo marginal. |
| TER Kelar GNL         | Mayor generación real por costo marginal. |
| TER San Isidro II GNL | 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         | 85.7               | U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.  |
| HP Alfalfal 2       | 0.0                | U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246. |
| 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 y 2023012244.   |
| TER Los Guindos TG2 | 0.0                | Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.  |

### 3.2. Limitación Forzada

| CENTRALES (≥100 MW)      | Disponibilidad (%) | Observaciones  |
|--------------------------|--------------------|--|
| HE Angostura             | 53.4               | U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.  |
| HE Cipreses              | 85.7               | U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatístico de la unidad generadora, según IL 2024000179. |
| PE Malleco Sur           | 87.0               | Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.  |
| PE Sierra Gorda Este     | 97.0               | Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.  |
| PFV Bolero               | 62.0               | Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.   |
| PFV Campos del Sol       | 96.0               | Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.   |
| PFV Santa Isabel         | 76.5               | Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.  |
| TER Angamos-ANG2         | 92.5               | Limitada a 260 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de bomba agua circuladora 2B, según SICF 2024028109.  |
| TER Atacama 1 Diésel     | 100.0              | TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.   |
| TER Atacama 1 GNL        | 89.0               | Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440                           |
| TER Candelaria 2 Gas Arg | 100.0              | Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.  |
| TER Guacolda 1           | 94.8               | Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.  |
| TER Guacolda 2           | 96.6               | Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.   |

### 3.3. Mantenimiento Mayor

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones                   |
|---------------------|--------------------|---------------------------------|
| HE Angostura        | 53.4               | U-2 Mantenimiento mayor.        |
| HE Colbún           | 50.0               | U-1 Mantenimiento Mayor.        |
| HE Rapel            | 60.0               | U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor. |
| HP Chacayes         | 50.0               | U-2 Mantenimiento Mayor.        |
| HP Rucue            | 50.0               | U-1 Mantenimiento Mayor.        |
| TER Atacama 2 GNL   | 0.0                | TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor |



| CENTRALES (≥100 MW)     | Disponibilidad (%) | Observaciones        |
|-------------------------|--------------------|----------------------|
| TER Los Pinos           | 0.0                | Mantenimiento Mayor. |
| TER Mejillones-CTM3 GNL | 0.0                | Mantenimiento Mayor. |

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones                     |
|---------------------|--------------------|-----------------------------------|
| PFV CEME 1          | 0.0                | En periodo de puesta en servicio. |
| PFV Gran Teno       | 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 Antuco           | 100.0              | Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.  |
| HE El Toro          | 100.0              | C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023. |
| HE Pangue           | 100.0              | Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m <sup>3</sup> /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.      |
| HE Ralco            | 100.0              | U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.  |
| HP Rucue            | 100.0              | Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.   |
| PFV Huatacondo      | 100.0              | Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.   |
| TER Guacolda 1      | 100.0              | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las unidades de central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.  |
| 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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.   |
| 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): 167 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 143 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 70 horas, según IL 2024000465.   |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones  |
|---------------------|--------------------|--|
| 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): 69 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 69 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas, según IL 2024000463.  |
| 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): 46 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 46 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 41 horas, según IL 2024000464.  |
| TER Los Vientos GNL | 100.0              | Limitación de combustible GNL. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido de todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000544. |
| TER Nehuenco II GNL | 100.0              | Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.   |

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

| Hora  | Centro de Control | Observación  |
|-------|-------------------|--|
| 00:00 | CDC               | Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio. |
| 00:00 | Enel Generación   | C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.96 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.   |
| 00:00 | STM               | SDAC deshabilitado.  |
| 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.   |
| 03:02 | CGE               | S/E Pillanlelún transformador N° 1 de 66/15 kV, 5 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.71 MW de consumos, según IF 2024001790.  |
| 05:04 | Enor Chile        | S/E Castilla interruptor E2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001786.  |
| 05:18 | STS               | S/E Calama Nueva cerrado interruptor H3 de la línea de 110 kV Chiu Chiu, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024038823.   |
| 05:23 | Enor Chile        | S/E Castilla interruptor E2 cerrado, cancelado IF 2024001786.  |
| 05:47 | Acciona           | C. PFV Uysa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039346.  |
| 05:47 | STS               | S/E Chiu Chiu 52H1 de la línea de 110 kV Calama cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039348.  |
| 07:00 | STM               | SDAC habilitado.   |
| 07:23 | Enel Green Power  | C. Cerro Pabellón U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Alto nivel del condensado, según IF 2024001787.  |
| 07:44 | STS               | S/E Cóndores reactor de 13.8 kV, 30 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001788.   |
| 08:05 | AES Andes         | C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.  |
| 08:20 | Colbún            | C. Santa María limitada en 120 MW. Causa informada: Falla en molino 10, según IL 2024000566.   |
| 08:23 | Enel Green Power  | C. Cerro Pabellón U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001787.   |
| 08:56 | 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.  |
| 08:57 | Colbún            | C. Santa María sale del servicio en forma intempestiva con 131 MW. Causa informada: Altas vibraciones en la turbina, según IF 2024001789, cancelada IL 2024000566.   |
| 09:16 | Transec           | S/E Diego de Almagro barra de 220 y 110 kV con limitación. Causa informada: Anormalidad en el sistema de comunicaciones SCADA, según IL 2024000568.  |
| 10:12 | Enel Generación   | C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW. Causa informada: Falla en descanso de turbina, según IF 2024001793.   |
| 10:16 | CGE               | S/E Las Compañías con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 a interruptores H1, H2 y HT, según SICF 2024039545.  |
| 11:00 | Transec           | S/E Hualpén paño AR indisponible. Causa informada: Anormalidad en el interruptor, según IF 2024001791.   |
| 11:05 | Colbún            | C. Santa María sincronizada en pruebas, según IF 2024001789.   |
| 11:11 | STS               | S/E Laberinto interruptor J12 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2024039558.  |
| 11:13 | CGE               | S/E Curicó con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al interruptor BS-1, según SICF 2024039557.   |
| 11:13 | CGE               | S/E Molina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al interruptor BT1, según SICF 2024039555.  |
| 11:30 | Transec           | S/E Maitencillo línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 2 cerrada y cancelada SDCF 2024037581.   |
| 11:33 | CGE               | S/E Las Compañías cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039545.   |
| 12:13 | CGE               | S/E Curicó cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039557.  |
| 12:13 | CGE               | S/E Molina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039555.  |
| 12:30 | Enel Generación   | C. Loma Alta sincronizada en pruebas, según IF 2024001793.   |
| 13:30 | Enel Generación   | C. Loma Alta disponible disponible y en servicio, cancelado IF 2024001793.   |
| 13:38 | CGE               | S/E Pillanlelún transformador N°3 de 66/15 kV, 5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el desconector BT1-F, según SDCF 2024039655.   |

| Centro de Control      | Observación   |
|------------------------|---|
| 13:41 CGE              | S/E Pillanlelbún transformador N°3 de 66/15 kV, 5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039655.   |
| 13:49 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.                                |
| 13:53 Colbún           | C. Santa María disponible y en servicio, cancelado IF 2024001789.   |
| 13:54 CGE              | S/E Pillanlelbún transformador N°1 de 66/15 kV, 5 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2024001790.  |
| 14:23 Enel Green Power | S/E El Manzano transformador N°5 de 220/33 kV, 150 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2024001779.   |
| 14:24 AES Andes        | C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.  |
| 14:43 Colbún           | C. Los Quilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de comunicaciones, según SICF 2024039661.  |
| 14:50 STS              | Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001800.   |
| 15:14 Enel Green Power | C. PFV El Manzano disponible, cancelado IF 2024001781.  |
| 15:17 LAP              | S/E PE San Juan transformador N°1 de 220/33 kV, 110 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2024001797.        |
| 15:17 LAP              | C. PE San Juan indisponible. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2024001798.  |
| 15:18 Interchile       | Línea de 220 kV Cardones - Nueva Cardones 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2024039559.                       |
| 15:18 STS              | S/E Cóndores reactor de 13.8 kV, 30 MVAr disponible y en servicio, cancelado IF 2024001788.   |
| 15:34 Enel Generación  | C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Resetear equipos de comunicación, según SICF 2024039683.   |
| 15:47 Enel Generación  | C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039683.  |
| 16:11 Enor Chile       | C. PE La Estrella limitada a 39 MW. Causa informada: Desconexión de los aerogeneradores N°5 y 6 debido a reparación de cableado, según IL 2024000572.   |
| 16:21 LAP              | S/E PE San Juan transformador N°1 de 220/33 kV, 110 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2024001797.  |
| 16:21 LAP              | C. PE San Juan disponible, cancelado IF 2024001798.   |
| 16:30 Enel Generación  | C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.05 m.s.n.m. y un gasto de 80 MWh.  |
| 16:56 TEN              | Línea de 220 kV Encuentro - Centinela cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024038965.  |
| 18:33 Enlasa           | C. Guacolda U-1 limitada a 100 MW. Causa informada: Anormalidad en pulverizador de carbón 1D, según IL 2024000571.  |
| 20:01 Transelec        | S/E El Laurel barra N°2 de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039336.   |
| 20:11 Enlasa           | C. Guacolda U-1 limitada a 80 MW. Causa informada: Anormalidad en pulverizador de carbón 1D, según IL 2024000573, cancelada IL 000571.  |
| 20:23 Interchile       | Línea de 220 kV Cardones - Nueva Cardones 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039559.  |
| 20:24 Interchile       | Línea de 220 kV Cardones - Nueva Cardones 2 con limitación. Causa informada: Protección 67N sistema 2 inhabilitado por funcionamiento incorrecto, según IL 2024000574.                          |
| 20:25 Transelec        | Línea de 220 kV Atacama - Miraje 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por trabajos en la línea de 110 kV Mejillones - El Lince, según SICF 2024039831. |
| 20:54 AES Andes        | Línea de 110 kV Alto Maipo - Florida 2 interrupción forzada por protecciones, con apertura de interruptores en S/E Florida, según IF2024001802.   |
| 20:54 AES Andes        | Línea de 110 kV Tap Off Laja - Queltehues 2 interrupción forzada por protecciones, con apertura de interruptores en S/E Queltehues, según IF2024001803.   |
| 21:00 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.                             |
| 21:00 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.                            |
| 21:14 Acciona          | S/E Malgarida transformador N°1 de 220/33 kV 140/180/220 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001801.  |
| 21:20 Transelec        | Línea de 220 kV Atacama - Miraje 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039831.   |
| 22:14 Minera Escondida | S/E Puri transformador de 220/6.9 kV, 36 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos.   |
| 23:53 Enlasa           | C. Guacolda U-1 limitada a 100 MW. Causa informada: Anormalidad en pulverizador de carbón 1D, según IL 2024000575, cancelada IL 2024000573.   |

#### 4.2. Otras Observaciones

| Hora  | Centro de Control | Observación  |
|-------|-------------------|--|
| 07:00 | CDC               | El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 736,7 [MW]   |
| 09:18 | CGE               | CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 09:18 | Chilquinta        | CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín |
| 11:00 | CDC               | La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -457,6 [MW]  |
| 13:00 | CDC               | La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -79,0 [MW/m]  |
| 13:05 | CDC               | La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 101,6 [MW/m]  |
| 16:16 | CGE               | Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.                    |
| 16:16 | Chilquinta        | Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.                   |

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

| Hora  | Control de Control | Empresa   | Instalación  |
|-------|--------------------|-----------|--|
| 12:53 | Ferrovial          | Ferrovial | S/E Punta Sierra Paño J12 y Línea 220 kV Punta Sierra - Centella 1 (Vacío) |

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

| Centro de Control | Instalación  | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|--|------------|----------|-----------|----------|
| Cenizas           | S/E Cenizas sin datos SCADA.   | 06/02/2017 | 18:50    |           |          |
| Elektragen        | Cs. Constitución y Maule datos SCADA.                                  | 07/11/2017 | 08:00    |           |          |
| Enel Generación   | S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S. | 06/12/2018 | 11:59    |           |          |
| Energía Pacífico  | C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.                                   | 23/06/2020 | 21:30    |           |          |
| Enel Generación   | C. Ralco sin datos de temperatura.                                     | 04/06/2021 | 14:00    |           |          |
| Prime Energía     | C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.                               | 05/08/2021 | 07:30    |           |          |
| Prime Energía     | Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.   | 31/05/2022 | 00:00    |           |          |
| Colbún            | C. Carena datos scada.   | 25/10/2022 | 06:50    |           |          |
| Potencia          | C. Espinos datos scada.  | 31/10/2023 | 20:00    |           |          |
| LAP               | C. PE El Totoral.  | 01/01/2024 | 17:00    |           |          |
| Enel Generación   | C. Pilmaiquén datos scada.   | 18/03/2024 | 00:00    |           |          |
| STS               | S/E Negrete datos SCADA F/S.   | 15/04/2024 | 08:52    |           |          |
| Transec           | S/E Diego de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.                     | 17/04/2024 | 22:52    |           |          |

## COMUNICACIONES SEN

| Centro de Control | Instalación   | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|-----------|----------|
| Imelsa -Crell     | Hot Line.   | 22/12/2022 | 14:30    |           |          |
| Hidro Maule       | Hot Line Principal y Respaldo F/S.                        | 25/12/2023 | 00:00    |           |          |
| Cenizas           | Hot Line Respaldo F/S.                                    | 11/03/2024 | 12:45    |           |          |
| Escuadrón         | Hot Line Principal F/S                                    | 20/03/2024 | 18:00    |           |          |
| Santa Marta       | Santa Marta   | 01/04/2024 | 00:00    |           |          |
| Siemens           | Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC. | 13/04/2024 | 14:11    |           |          |
| TEN               | Hot Line Principal y Respaldo inaudible.                  | 17/04/2024 | 10:18    |           |          |



## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

| Centro de Control | Instalación   | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S  | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| CGE               | S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.  | 19/04/2023 | 00:10    |            |          |
| CGE               | S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.           | 19/04/2023 | 00:11    |            |          |
| TEN               | S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309. | 23/02/2024 | 12:12    |            |          |
| CGE               | S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.           | 17/04/2024 | 23:35    | 18/04/2024 | 06:30    |
| CGE               | S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.  | 17/04/2024 | 23:51    | 18/04/2024 | 06:25    |

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

| Centro de Control | Instalación   | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S  | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| TEN               | Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.  | 28/02/2024 | 16:03    |            |          |
| Transelec         | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.  | 29/02/2024 | 00:23    |            |          |
| TEN               | S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.                     | 12/04/2024 | 17:28    |            |          |
| Celeoredes        | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.  | 13/04/2024 | 17:17    |            |          |
| Engie Transmisión | S/E Laberinto 220 kV Reactor 2 30 MVAR  | 16/04/2024 | 17:43    |            |          |
| Interchile        | S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas. | 17/04/2024 | 17:46    | 18/04/2024 | 08:25    |
| Transelec         | Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2  | 17/04/2024 | 17:47    | 18/04/2024 | 07:12    |
| Transelec         | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.  | 17/04/2024 | 17:58    | 18/04/2024 | 01:31    |
| Transelec         | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.  | 17/04/2024 | 18:04    | 18/04/2024 | 08:04    |
| Transelec         | Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.  | 17/04/2024 | 22:34    | 18/04/2024 | 22:59    |
| Celeoredes        | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.  | 18/04/2024 | 00:59    | 18/04/2024 | 06:47    |
| Interchile        | S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas. | 18/04/2024 | 17:46    |            |          |
| Transelec         | Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2  | 18/04/2024 | 17:46    |            |          |
| Celeoredes        | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.  | 18/04/2024 | 17:56    |            |          |
| TEN               | Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.  | 18/04/2024 | 18:44    |            |          |
| Interchile        | Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.   | 18/04/2024 | 18:46    |            |          |
| Transelec         | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.  | 18/04/2024 | 19:40    |            |          |