

# INFORME DIARIO

Jueves 19 de Junio del 2025



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

| Centrales                 | Prog.  | Real   | Desv %        | Estado | Centrales                   | Prog. | Real  | Desv %    | Estado  |
|---------------------------|--------|--------|---------------|--------|-----------------------------|-------|-------|-----------|---------|
| BESS Alfalfal VR1         | 0.0    | 0.0    | -             | DF     | PMG HP Florida III          | 0.0   | 13.5  | -         | PMG     |
| BESS Alfalfal VR2         | 36.7   | 22.5   | -38.67 %      |        | PMG HP Juncalito            | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| BESS Andes                | -      | 0.0    | -             | LF     | PMG HP La Confianza         | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| BESS Andes IV             | 185.7  | 646.1  | +247.99 %     |        | PMG HP Las Nieves           | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| BESS Andes Solar IIA      | 29.5   | 255.3  | +764.18 %     | RO     | PMG HP Llaquereo            | 36.7  | 36.5  | -0.54 %   | PMG     |
| BESS Andes Solar IIB      | 183.1  | 561.3  | +206.56 %     |        | PMG HP MC1                  | 150.9 | 138.9 | -7.94 %   | PMG     |
| BESS Andes Solar III      | -      | 0.0    | -             |        | PMG HP MC2                  | 41.9  | 36.5  | -12.88 %  | PMG     |
| BESS Angamos              | -      | 2.9    | GNP           | LF     | PMG HP MC3                  | 43.2  | 46.7  | +8.17 %   | PMG     |
| BESS Arica                | 2.0    | 2.1    | +4.87 %       |        | PMG HP Mariposas            | 72.0  | 65.3  | -9.31 %   | PMG     |
| BESS Capricornio          | 96.0   | 258.7  | +169.46 %     |        | PMG HP Nalcas               | 120.0 | 106.4 | -11.36 %  | PMG     |
| BESS Cochrane             | -      | 0.0    | -             | LF     | PMG HP Ojos de Agua         | 129.4 | 128.4 | -0.83 %   | PMG     |
| BESS Coya                 | 192.8  | 554.7  | +187.65 %     |        | PMG HP Palacios             | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| BESS Desierto de Atacama  | -      | 0.0    | -             |        | PMG HP Piedras Negras       | 34.1  | 40.2  | +18.08 %  | PMG     |
| BESS Diego de Almagro Sur | 38.8   | 16.9   | -56.51 %      | LF     | PMG HP Pulelfu              | 213.6 | 191.6 | -10.31 %  | PMG     |
| BESS Don Humberto         | 102.7  | 175.9  | +71.22 %      | RO     | PMG HP Punta del Viento     | 51.4  | 54.8  | +6.62 %   | PMG     |
| BESS El Manzano           | 120.0  | 181.7  | +51.44 %      |        | PMG HP Renaico              | 23.1  | 0.0   | -100.00 % | PMG, DF |
| BESS La Cabaña            | 129.7  | 175.3  | +35.19 %      |        | PMG HP Río Huasco           | 0.0   | 20.4  | -         | PMG     |
| BESS María Elena          | 22.3   | 0.0    | -100.00 %     |        | PMG HP San Clemente         | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| BESS Nueva Imperial       | 0.0    | 0.0    | -             |        | PMG PE La Esperanza         | 81.9  | 15.8  | -80.66 %  | PMG     |
| BESS Nuevo Quillagua      | 463.5  | 754.7  | +62.82 %      |        | PMG PFV Alto del Sol        | 35.0  | 37.4  | +6.89 %   | PMG     |
| BESS Nuevo Quillagua II   | 404.7  | 749.1  | +85.10 %      |        | PMG PFV Antay               | 50.2  | 54.4  | +8.39 %   | PMG     |
| BESS Punta Sierra         | 8.7    | 6.5    | -25.73 %      |        | PMG PFV Calderaza           | -     | 0.0   | -         | PMG     |
| BESS Salvador             | 193.2  | 215.4  | +11.50 %      |        | PMG PFV Caleu               | -     | 0.0   | -         | PMG     |
| BESS San Andrés           | 147.1  | 204.7  | +39.18 %      |        | PMG PFV Caracas II          | 51.5  | 43.9  | -14.80 %  | PMG     |
| BESS Tamaya               | 257.5  | 378.8  | +47.12 %      |        | PMG PFV Castilla            | 9.9   | 16.1  | +62.63 %  | PMG     |
| BESS Uribe Solar          | 0.0    | 0.0    | -             |        | PMG PFV Chercan             | 46.0  | 44.9  | -2.41 %   | PMG     |
| BESS del Desierto         | 0.0    | 1201.4 | GNP           |        | PMG PFV De los Andes        | 37.7  | 34.6  | -8.00 %   | PMG     |
| CSP Cerro Dominador       | 0.0    | 0.0    | -             | DF     | PMG PFV Del Desierto        | 37.3  | 52.7  | +41.25 %  | PMG     |
| GEO Cerro Pabellon        | 432.0  | 407.7  | -5.62 %       | RO     | PMG PFV Don Oscar           | 47.2  | 47.0  | -0.34 %   | PMG     |
| HE Angostura              | 2397.7 | 2425.0 | +1.14 %       | RO     | PMG PFV Emilia              | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HE Antuco                 | 5744.9 | 4973.6 | -13.43 %      | RO     | PMG PFV Espiga de Oro       | 9.6   | 8.7   | -8.96 %   | PMG     |
| HE Canutillar             | 3825.1 | 3564.0 | -6.82 %       |        | PMG PFV Guindo Santo        | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HE Cipreses               | 1600.0 | 1463.1 | -8.56 %       | LF     | PMG PFV Llançay             | 42.3  | 40.7  | -3.74 %   | PMG     |
| HE Colbún                 | 935.4  | 4628.0 | (*) +394.78 % | RO     | PMG PFV Loma Los Colorados  | 5.1   | 2.2   | -56.86 %  | PMG, P  |
| HE El Toro                | 8386.8 | 7316.3 | -12.76 %      | RO     | PMG PFV Lucas Solar         | 41.5  | 45.8  | +10.23 %  | PMG     |
| HE Los Córdobes           | 4121.9 | 3814.1 | -7.47 %       | RO     | PMG PFV Machicura           | 47.2  | 8.8   | -81.36 %  | PMG     |
| HE Machicura              | 289.2  | 1520.0 | +425.55 %     | LF     | PMG PFV North West          | 53.6  | 50.3  | -6.07 %   | PMG     |
| HE Pangué                 | 2008.9 | 3440.3 | (*) +71.26 %  | RO     | PMG PFV Palermo             | 38.0  | 39.5  | +3.92 %   | PMG     |
| HE Pehuenche              | 5887.3 | 3388.1 | (*) -42.45 %  | RO     | PMG PFV Pataguilla          | 41.5  | 6.2   | -85.13 %  | PMG     |
| HE Pilmaiquén             | 864.0  | 845.8  | -2.11 %       | RO     | PMG PFV Peumo Yungay        | 0.0   | 0.0   | -         | PMG     |
| HE Ralco                  | 1627.3 | 3174.3 | (*) +95.06 %  | RO     | PMG PFV Pilar Los Amarillos | 10.1  | 12.0  | +19.02 %  | PMG     |
| HE Rapel                  | 2730.7 | 2680.7 | -1.83 %       |        | PMG PFV Piloto Cardones     | 0.5   | 0.0   | -93.48 %  | PMG     |

| Centrales         | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado |
|-------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP Abanico        | 708.7  | 721.6  | +1.82 %   | RO     |
| HP Alfalfal       | 280.4  | 314.1  | +12.02 %  | RO     |
| HP Alfalfal 2     | 0.0    | 0.0    | -         | DF     |
| HP Ancoa          | 28.8   | 23.8   | -17.36 %  | LF     |
| HP Blanco         | 0.0    | 0.0    | -         | MM     |
| HP Capullo        | 262.2  | 258.3  | -1.49 %   |        |
| HP Carilafquen    | 144.0  | 96.0   | -33.33 %  |        |
| HP Chacabuquito   | 173.4  | 192.0  | +10.73 %  |        |
| HP Chacayes       | 994.9  | 720.3  | -27.60 %  |        |
| HP Chapiquina     | 60.0   | 84.1   | +40.10 %  |        |
| HP Convento Viejo | 104.0  | 0.9    | -99.13 %  | MM     |
| HP Coya           | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Cumbres        | 206.4  | 224.4  | +8.71 %   |        |
| HP Curillínque    | 2030.0 | 1673.7 | -17.55 %  |        |
| HP Digua          | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP El Paso        | 121.0  | 0.0    | -100.00 % |        |
| HP El Pinar       | 0.0    | 0.0    | -         | P      |
| HP Florida II     | 0.0    | 75.6   | GNP       |        |
| HP Guayacán       | 90.4   | 135.3  | +49.71 %  |        |
| HP Hornitos       | 248.8  | 249.0  | +0.08 %   |        |
| HP Isla           | 1645.1 | 1319.4 | -19.80 %  |        |
| HP Itata          | 449.0  | 365.7  | -18.55 %  | RO     |
| HP Juncal         | 160.2  | 161.7  | +0.94 %   |        |
| HP La Confluencia | 595.0  | 519.6  | -12.67 %  | RO, MM |
| HP La Higuera     | 835.0  | 796.7  | -4.59 %   |        |
| HP La Mina        | 693.3  | 392.6  | -43.37 %  |        |
| HP Laja I         | 691.4  | 572.7  | -17.17 %  |        |
| HP Las Lajas      | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Lican          | 0.0    | 0.0    | -         | MM     |
| HP Lircay         | 240.0  | 228.4  | -4.83 %   |        |
| HP Loma Alta      | 876.8  | 710.0  | -19.03 %  | RO     |
| HP Los Hierros    | 480.0  | 514.6  | +7.20 %   | RO     |
| HP Los Hierros II | 72.0   | 70.8   | -1.62 %   |        |
| HP Los Molles     | 69.5   | 71.3   | +2.59 %   | RO     |
| HP Los Quilos     | 308.0  | 352.6  | +14.48 %  |        |
| HP Maitenes       | 0.0    | 0.0    | -         | DF     |
| HP Malalcahuello  | 0.0    | 40.8   | GNP       |        |
| HP Mampil         | 264.0  | 397.3  | +50.47 %  |        |
| HP Mocho          | 216.0  | 216.2  | +0.10 %   |        |
| HP Palmucho       | 523.4  | 556.4  | +6.30 %   |        |
| HP Peuchen        | 349.0  | 484.5  | +38.82 %  |        |
| HP Providencia    | 216.0  | 184.0  | -14.81 %  |        |
| HP Pullínque      | 585.0  | 491.5  | -15.99 %  |        |
| HP Puntilla       | 341.7  | 220.9  | -35.35 %  | RO     |
| HP Queltehues     | 679.3  | 694.0  | +2.16 %   | RO, MM |
| HP Quilleco       | 840.0  | 809.0  | -3.69 %   |        |
| HP Río Picoiquén  | 235.2  | 218.6  | -7.06 %   |        |
| HP Rucatayo       | 927.0  | 923.6  | -0.37 %   |        |
| HP Rucue          | 2140.8 | 2160.0 | +0.90 %   | RO, MM |
| HP Río Colorado   | 72.0   | 74.0   | +2.78 %   | DF     |
| HP San Andrés     | 111.7  | 81.8   | -26.76 %  |        |

| Centrales                   | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado  |
|-----------------------------|--------|--------|-----------|---------|
| PMG PFV Puerto Seco         | 61.8   | 61.8   | +0.02 %   | PMG     |
| PMG PFV Quilmo              | 16.1   | 0.0    | -100.00 % | PMG     |
| PMG PFV Raúlí               | -      | 0.0    | -         | PMG     |
| PMG PFV Rucasol             | -      | 45.0   | -         | PMG     |
| PMG PFV SDGx01              | 4.8    | 0.0    | -100.00 % | PMG, DF |
| PMG PFV Sol del Norte       | 35.8   | 46.8   | +30.82 %  | PMG     |
| PMG PFV Teno Solar          | 0.0    | 15.7   | -         | PMG     |
| PMG PFV Tutuvén             | 11.0   | 0.1    | -98.82 %  | PMG     |
| PMG PFV Venezia             | 18.8   | 14.9   | -20.70 %  | PMG     |
| PMG PFV Villa Longaví       | 12.7   | 23.1   | +82.48 %  | PMG     |
| PMG TER Aguas Blancas       | 0.0    | 0.0    | -         | PMG, DF |
| PMG TER CMPC Tissue         | -      | 44.3   | -         | PMG     |
| PMG TER Calle Calle         | 0.0    | 0.0    | -         | PMG, DF |
| PMG TER Celco               | 48.0   | 103.2  | +115.06 % | PMG     |
| PMG TER Chiloé              | 0.0    | 0.0    | -         | PMG     |
| PMG TER Concón              | 0.0    | 0.0    | -         | PMG     |
| PMG TER Constitución        | 0.0    | 0.0    | -         | PMG     |
| PMG TER El Totoral          | 0.0    | 0.0    | -         | PMG, RO |
| PMG TER Las Vegas           | 0.0    | 0.0    | -         | PMG, DF |
| PMG TER Licantén            | 0.0    | 0.0    | -         | PMG, DF |
| PMG TER Linares Norte       | 0.0    | 0.0    | -         | PMG     |
| PMG TER Maule               | 0.0    | 0.0    | -         | PMG     |
| PMG TER Placilla            | 0.0    | 0.0    | -         | PMG     |
| PMG TER Quintay             | 0.0    | -      | -         | PMG     |
| PMG TER San Gregorio        | 0.0    | 0.0    | -         | PMG, DF |
| PMGD PFV EL TRIUNFO         | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER Andes Generación Diésel | 1.5    | 0.0    | -100.00 % |         |
| TER Angamos-ANG1            | 4868.5 | 4845.9 | -0.46 %   | RO      |
| TER Angamos-ANG2            | 4909.9 | 4642.0 | -5.46 %   | RO      |
| TER Antihue                 | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER Arauco                  | 576.0  | 65.9   | -88.55 %  |         |
| TER Arauco MAPA             | 1080.0 | 1020.0 | -5.56 %   | P       |
| TER Arica-GMAR              | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER Arica-M1AR              | 0.0    | 0.0    | -         | LF      |
| TER Arica-M2AR              | 0.0    | 0.0    | -         | MM      |
| TER Atacama 1 Diésel        | 0.0    | 0.0    | -         | LF      |
| TER Atacama 1 GNL           | 654.0  | 304.3  | -53.47 %  | MM, DF  |
| TER Atacama 1 Gas Arg       | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER Atacama 2 Diésel        | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER Atacama 2 GNL           | 1906.5 | 2114.5 | +10.91 %  | LF, DF  |
| TER Atacama 2 Gas Arg       | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER CBB Centro Diésel       | 0.0    | 0.0    | -         | LF      |
| TER CBB Centro FO6          | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER CMPC Bucalemu           | 240.0  | 62.0   | -74.17 %  |         |
| TER CMPC Cordillera GNL     | 0.0    | 0.0    | -         |         |
| TER CMPC Cordillera Gas Arg | 0.0    | 0.0    | -         | LF, DF  |
| TER CMPC Laja               | 46.0   | 0.0    | -100.00 % | LF      |
| TER CMPC Pacífico           | 553.9  | 284.1  | -48.71 %  |         |
| TER CMPC Santa Fe           | 120.0  | 89.8   | -25.17 %  |         |
| TER Campiche                | 6471.8 | 6321.0 | -2.33 %   |         |
| TER Candelaria 1 Diésel     | 0.0    | 0.0    | -         |         |

| Centrales            | Prog.  | Real   | Desv %        | Estado | Centrales                  | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado |
|----------------------|--------|--------|---------------|--------|----------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP San Ignacio       | 0.0    | 0.0    | -             | DF     | TER Candelaria 1 GNL       | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Sauzal            | 810.0  | 629.7  | -22.27 %      |        | TER Candelaria 1 Gas Arg   | 1125.8 | 1173.0 | +4.19 %   |        |
| HP Sauzal 60 Hz      | -      | 0.0    | -             |        | TER Candelaria 2 Diésel    | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Sauzalito         | 66.3   | 111.9  | +68.83 %      |        | TER Candelaria 2 GNL       | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| HP Volcán            | 118.1  | 122.3  | +3.53 %       | RO     | TER Candelaria 2 Gas Arg   | 1397.0 | 1382.0 | -1.07 %   |        |
| PE ANTOFAGASTA       | 1616.4 | 1095.7 | -32.21 %      | P      | TER Cardones               | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Alena             | 612.6  | 211.8  | -65.43 %      |        | TER Cenizas                | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Atacama           | 1379.0 | 1320.6 | -4.23 %       |        | TER Chagual                | 18.3   | 0.0    | -100.00 % |        |
| PE Aurora            | 1301.0 | 1599.5 | +22.94 %      |        | TER Cholguán               | 135.2  | 177.3  | +31.11 %  | DF     |
| PE Cabo Leones 1     | 1033.6 | 1527.3 | +47.77 %      |        | TER Chuyaca                | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Cabo Leones 2     | 1095.1 | 1426.6 | +30.27 %      |        | TER Cochrane-CCH1          | 4419.6 | 3953.6 | -10.55 %  | RO, LF |
| PE Cabo Leones 3     | 1259.4 | 1531.4 | +21.60 %      |        | TER Cochrane-CCH2          | 4331.1 | 4343.3 | +0.28 %   | RO, LF |
| PE Calama            | 562.6  | 391.7  | -30.38 %      |        | TER Cogeneradora Aconcagua | 0.0    | 0.0    | -         | RO, DF |
| PE Campo Lindo       | 697.4  | 278.6  | -60.05 %      | RO     | TER Cogeneradora Biobío    | 492.0  | 1065.0 | +116.46 % |        |
| PE Canela            | 46.7   | 82.3   | +76.33 %      |        | TER Colihues Diésel        | 0.0    | -      | -         |        |
| PE Canela 2          | 241.9  | 345.2  | +42.71 %      |        | TER Colihues HFO           | 0.0    | -      | -         |        |
| PE Cardonal          | 153.6  | 462.6  | +201.11 %     |        | TER Colmito Diésel         | 0.0    | 27.9   | GNP       |        |
| PE Cerro Tigre       | 368.9  | 416.4  | +12.87 %      |        | TER Colmito GNL            | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Ckhúri            | -      | 0.0    | -             |        | TER Colmito Gas Arg        | 0.0    | 798.4  | GNP       |        |
| PE Cuel              | 190.3  | 142.0  | -25.39 %      | LF     | TER Combarbala             | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE El Arrayán        | 950.2  | 922.1  | -2.96 %       |        | TER Coronel Diésel         | 0.0    | 211.6  | GNP       |        |
| PE El Maitén         | 68.8   | 51.1   | -25.73 %      |        | TER Coronel GNL            | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Horizonte Norte   | 1124.7 | 838.4  | -25.46 %      | P      | TER Coronel Gas Arg        | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Horizonte Sur     | 3052.5 | 793.9  | (*) -73.99 %  | P      | TER Degañ                  | 0.5    | 0.0    | -100.00 % |        |
| PE Kallpa            | 1122.8 | 3992.4 | (*) +255.57 % | RO     | TER Degañ 2                | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE La Cabaña         | 842.7  | 1079.9 | +28.14 %      |        | TER Diego de Almagro       | 0.0    | 63.1   | GNP       |        |
| PE La Estrella       | 418.6  | 370.4  | -11.51 %      |        | TER El Peñón               | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE La Flor           | 316.0  | 158.5  | -49.85 %      |        | TER El Salvador            | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Lebu              | 9.8    | 0.0    | -100.00 %     |        | TER Emelda                 | 0.0    | 0.0    | -         | DF     |
| PE Llanos del Viento | 190.3  | 496.3  | +160.78 %     |        | TER Energía Pacífico       | 374.4  | 347.1  | -7.30 %   | RO     |
| PE Lomas de Duqueco  | 489.6  | 632.5  | +29.18 %      | RO     | TER Escuadrón              | 19.2   | 30.6   | +59.27 %  | LF     |
| PE Los Buenos Aires  | 176.1  | 48.3   | -72.58 %      | LF     | TER Esperanza-DS1          | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Los Cerrillos     | 190.7  | 320.5  | +68.12 %      |        | TER Esperanza-DS2          | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Los Cururos       | 0.0    | 380.5  | GNP           | LF     | TER Esperanza-TG1          | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Los Olmos         | 962.4  | 1118.5 | +16.22 %      |        | TER Guacolda 1             | 2130.0 | 1945.3 | -8.67 %   | RO, LF |
| PE Malleco Norte     | 969.6  | 1081.8 | +11.58 %      |        | TER Guacolda 2             | 2045.0 | 2128.6 | +4.09 %   | RO, LF |
| PE Malleco Sur       | 1239.6 | 1496.8 | +20.74 %      |        | TER Guacolda 3             | 2555.1 | 2212.7 | -13.40 %  | RO     |
| PE Manantiales       | 145.2  | 190.5  | +31.14 %      |        | TER Guacolda 4             | 2454.7 | 2400.6 | -2.20 %   | RO     |
| PE Mesamavida        | 454.4  | 386.8  | -14.87 %      |        | TER Guacolda 5             | 2487.0 | 2368.8 | -4.75 %   | RO     |
| PE Monte Redondo     | 218.4  | 192.0  | -12.07 %      |        | TER Horcones Diésel        | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Negrete           | 248.0  | 87.3   | -64.80 %      |        | TER Huasco Diésel          | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Puelche Sur       | 1897.3 | 2511.5 | +32.37 %      |        | TER Huasco IFO             | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Punta Colorada    | 0.0    | 0.1    | GNP           |        | TER IEM                    | 0.0    | 0.0    | -         | RO, DF |
| PE Punta Palmeras    | 0.0    | 330.1  | GNP           |        | TER Kelar Diésel           | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Punta Sierra      | 685.9  | 735.1  | +7.17 %       |        | TER Kelar GNL              | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Punta de Talca    | 305.5  | 322.3  | +5.52 %       | P      | TER Kelar Gas Arg          | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Renaico           | 625.7  | 424.2  | -32.20 %      |        | TER La Portada             | 0.0    | 0.0    | -         |        |
| PE Renaico II        | 1336.4 | 1184.4 | -11.37 %      | LF     | TER Lautaro I              | 624.0  | 540.3  | -13.42 %  | RO     |
| PE San Gabriel       | 1814.1 | 1373.0 | -24.31 %      |        | TER Lautaro II             | 528.0  | 503.2  | -4.70 %   | RO     |
| PE San Juan          | 0.0    | 1506.7 | (*)GNP        | RO     | TER Llanos Blancos         | 0.0    | 0.0    | -         |        |

| Centrales                | Prog.  | Real   | Desv %    | Estado | Centrales                   | Prog.  | Real   | Desv %       | Estado |
|--------------------------|--------|--------|-----------|--------|-----------------------------|--------|--------|--------------|--------|
| PE San Matías            | 898.5  | 265.0  | -70.51 %  | LF     | TER Loma Los Colorados II   | 535.9  | 282.6  | -47.26 %     |        |
| PE San Pedro             | 406.5  | 381.1  | -6.26 %   |        | TER Los Espinos             | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PE San Pedro 2           | 582.9  | 497.8  | -14.60 %  |        | TER Los Guindos TG1         | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PE Sarco                 | 1303.9 | 1561.2 | +19.73 %  |        | TER Los Guindos TG2         | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PE Sierra Gorda Este     | 677.5  | 581.1  | -14.22 %  | RO     | TER Los Pinos               | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PE Talinay Oriente       | 323.8  | 378.4  | +16.88 %  |        | TER Los Vientos Diésel      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PE Talinay Poniente      | 428.3  | 448.2  | +4.66 %   |        | TER Los Vientos GNL         | 0.0    | 29.0   | GNP          |        |
| PE Taltal                | 262.2  | 544.4  | +107.62 % |        | TER Los Vientos Gas Arg     | 0.0    | 449.0  | GNP          |        |
| PE Tchamma               | 848.9  | 690.0  | -18.72 %  |        | TER Maitencillo             | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PE Tolpan Sur            | 833.0  | 594.3  | -28.66 %  |        | TER Mantos Blancos          | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PE Totoral               | 211.2  | 134.1  | -36.51 %  | RO     | TER Masisa                  | 264.0  | 206.2  | -21.89 %     |        |
| PE Ucuquer 2             | 142.2  | 57.1   | -59.87 %  |        | TER Mejillones-CTA          | 3236.8 | 3124.8 | -3.46 %      |        |
| PE Valle de los Vientos  | 201.9  | 209.4  | +3.73 %   |        | TER Mejillones-CTH          | 3146.7 | 3086.3 | -1.92 %      |        |
| PFV Almeyda              | 87.7   | 97.8   | +11.52 %  | RO     | TER Mejillones-CTM1         | 0.0    | 2.0    | GNP          |        |
| PFV Andes Solar          | 96.4   | 58.7   | -39.12 %  |        | TER Mejillones-CTM2         | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Andes Solar II-A     | 173.3  | 399.6  | +130.60 % |        | TER Mejillones-CTM3 Diesel  | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Andes Solar II-B     | 62.5   | 119.1  | +90.70 %  |        | TER Mejillones-CTM3 GNL     | 3220.0 | 3286.1 | +2.05 %      |        |
| PFV Andes Solar III      | -      | 0.0    | -         |        | TER Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Andes Solar IV       | 127.8  | 345.2  | +170.11 % |        | TER Nehuenco 9B Diésel      | 0.0    | 0.0    | -            | LF     |
| PFV Atacama Solar II     | 633.8  | 382.4  | -39.67 %  |        | TER Nehuenco 9B GNL         | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Azabache             | 257.3  | 175.9  | -31.64 %  |        | TER Nehuenco 9B Gas Arg     | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Bolero               | 258.1  | 389.1  | +50.76 %  |        | TER Nehuenco I Diésel       | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV CEME 1               | 449.6  | 1160.0 | +158.02 % | LF     | TER Nehuenco I GNL          | 0.0    | 0.0    | -            | MM     |
| PFV Campos del Sol       | 1601.7 | 1020.6 | -36.28 %  |        | TER Nehuenco I Gas Arg      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Capricornio          | 198.8  | 128.2  | -35.52 %  |        | TER Nehuenco II Diésel      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Carrera Pinto        | 167.2  | 205.4  | +22.86 %  | LF     | TER Nehuenco II GNL         | 6208.6 | 7967.0 | (*) +28.32 % |        |
| PFV Cerro Dominador      | 297.7  | 291.6  | -2.04 %   | LF     | TER Nehuenco II Gas Arg     | 1857.1 | 379.0  | (*) -79.59 % | RO     |
| PFV Chañares             | 93.0   | 95.9   | +3.09 %   |        | TER Newen Diésel            | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Conejo               | 564.0  | 513.1  | -9.03 %   |        | TER Newen GNL               | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Coya                 | 435.9  | 228.0  | -47.69 %  |        | TER Newen Gas Arg           | 37.2   | 21.7   | -41.58 %     |        |
| PFV Desierto de Atacama  | 1153.7 | 0.0    | -100.00 % | P      | TER Newen Otros             | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Diego de Almagro     | 57.3   | 79.3   | +38.33 %  | LF     | TER Norgener-NT01           | 0.0    | -      | -            |        |
| PFV Diego de Almagro Sur | 1206.9 | 675.5  | -44.03 %  |        | TER Norgener-NT02           | 0.0    | -      | -            |        |
| PFV Domeyko              | 689.2  | 688.8  | -0.06 %   |        | TER Nueva Aldea             | 1224.0 | 807.2  | -34.06 %     |        |
| PFV Don Humberto         | 192.5  | 357.6  | +85.71 %  |        | TER Nueva Aldea I           | 0.0    | -      | -            |        |
| PFV Doña Antonia         | 317.5  | 60.6   | -80.91 %  |        | TER Nueva Aldea II          | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Doña Carmen          | 117.4  | 82.6   | -29.69 %  |        | TER Nueva Aldea III         | 0.0    | -      | -            |        |
| PFV El Aguila            | 8.8    | 10.8   | +22.61 %  |        | TER Nueva Renca Diésel      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV El Manzano           | 237.3  | 404.5  | +70.48 %  |        | TER Nueva Renca GNL         | 3785.1 | 3622.0 | -4.31 %      | RO     |
| PFV El Pelicano          | 557.1  | 305.1  | -45.24 %  |        | TER Nueva Renca Gas Arg     | 3336.9 | 3741.0 | +12.11 %     | RO     |
| PFV El Romero            | 1057.1 | 781.4  | -26.09 %  |        | TER Nueva Ventanas          | 6061.3 | 5961.0 | -1.65 %      | RO     |
| PFV Elena                | 291.5  | 134.8  | -53.77 %  | LF     | TER Olivos                  | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Finis Terrae         | 1037.2 | 841.1  | -18.90 %  |        | TER PAS Mejillones          | 408.0  | 540.1  | +32.39 %     |        |
| PFV Gran Teno            | 0.0    | 0.0    | -         | DF     | TER Pajonales               | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Granja Solar         | 272.0  | 324.3  | +19.24 %  | RO     | TER Punta Colorada Diésel   | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Guanchoi             | 748.3  | 415.9  | -44.42 %  | RO, LF | TER Punta Colorada IFO      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Huatacondo           | 171.8  | 253.8  | +47.71 %  |        | TER Quintero 1A Diésel      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| PFV Jama                 | 93.2   | 136.1  | +46.07 %  |        | TER Quintero 1A GNL         | 0.0    | 0.0    | -            | RO     |
| PFV Javiera              | 273.5  | 191.4  | -30.01 %  |        | TER Quintero 1A Gas Arg     | 0.0    | 1232.0 | GNP          |        |
| PFV LOS NARANJOS         | 0.0    | 0.0    | -         |        | TER Quintero 1B Diésel      | 0.0    | 0.0    | -            |        |

| Centrales                  | Prog.  | Real  | Desv %    | Estado      |
|----------------------------|--------|-------|-----------|-------------|
| PFV La Cruz Solar          | 224.5  | 155.3 | -30.82 %  |             |
| PFV La Huayca II           | 111.9  | 32.0  | -71.42 %  |             |
| PFV La Huella              | 404.1  | 239.3 | -40.79 %  |             |
| PFV La Silla               | 7.0    | 8.1   | +16.81 %  |             |
| PFV Lalackama              | 9.3    | 1.6   | -82.92 %  |             |
| PFV Lalackama II           | 60.7   | 0.7   | -98.90 %  |             |
| PFV Las Salinas            | 1112.3 | 540.6 | -51.40 %  |             |
| PFV Leyda                  | 455.8  | 327.5 | -28.15 %  | P           |
| PFV Llano de Llampos       | 388.9  | 290.4 | -25.32 %  |             |
| PFV Los Loros              | 197.0  | 131.3 | -33.36 %  |             |
| PFV Luz del Norte          | 573.7  | 397.0 | -30.79 %  | RO          |
| PFV Malgarida              | 300.7  | 513.7 | +70.87 %  | RO          |
| PFV María Elena            | 279.4  | 0.0   | -100.00 % | LF          |
| PFV Meseta de los Andes    | 651.1  | 710.2 | +9.07 %   |             |
| PFV Nuevo Quillagua        | 392.5  | 592.6 | +50.98 %  |             |
| PFV Nuevo Quillagua II     | 456.1  | 501.0 | +9.84 %   |             |
| PFV Pampa Camarones        | 34.1   | 40.2  | +17.89 %  |             |
| PFV Pampa Solar Norte      | 273.1  | 196.6 | -28.01 %  |             |
| PFV Pampa Tigre            | 419.3  | 302.9 | -27.75 %  |             |
| PFV Pozo Almonte Solar II  | 13.1   | 37.8  | +188.98 % |             |
| PFV Pozo Almonte Solar III | 28.5   | 75.7  | +165.22 % |             |
| PFV Quilapilun             | 462.2  | 0.0   | -100.00 % |             |
| PFV Rio Escondido          | 625.4  | 453.4 | -27.50 %  | LF          |
| PFV Salvador               | 51.4   | 16.3  | -68.36 %  | RO          |
| PFV San Andres             | 32.8   | 20.6  | -37.37 %  | LF          |
| PFV San Pedro              | 263.8  | 300.4 | +13.86 %  |             |
| PFV Santa Isabel           | 676.5  | 444.8 | -34.26 %  |             |
| PFV Santiago               | 462.6  | 422.0 | -8.78 %   |             |
| PFV Sol de Lila            | 122.4  | 81.4  | -33.53 %  | LF          |
| PFV Sol de los Andes       | 375.1  | 242.9 | -35.24 %  | LF          |
| PFV Sol del Desierto       | 966.3  | 680.0 | -29.63 %  |             |
| PFV Taira                  | 987.0  | 500.1 | -49.33 %  |             |
| PFV Tamango                | 238.6  | 99.9  | -58.13 %  |             |
| PFV Tamarico Etapa 2       | 456.7  | 411.0 | -10.00 %  |             |
| PFV Tamaya Solar           | 48.4   | 178.3 | +268.39 % |             |
| PFV Uribe Solar            | 318.1  | 144.0 | -54.74 %  |             |
| PFV Usya                   | 29.8   | 213.9 | +616.88 % |             |
| PFV Valle Escondido        | 413.5  | 278.8 | -32.58 %  | LF          |
| PFV Valle del Sol          | 652.5  | 463.3 | -28.99 %  |             |
| PFV Willka                 | 424.9  | 224.7 | -47.13 %  |             |
| PMG Cauquenes              | 36.1   | 36.8  | +2.02 %   | PMG         |
| PMG HP Aillin              | 19.9   | 20.8  | +4.44 %   | PMG         |
| PMG HP Alto Renaico        | 5.7    | 0.0   | -100.00 % | PMG, RO, DF |
| PMG HP Callao              | 51.0   | 45.3  | -11.30 %  | PMG         |
| PMG HP Carena              | 0.0    | 0.0   | -         | PMG, RO, DF |
| PMG HP Chiburgo            | 0.0    | 23.0  | -         | PMG         |
| PMG HP Cipresillos         | 38.4   | 34.2  | -10.94 %  | PMG         |
| PMG HP Corrales            | 27.8   | 38.3  | +37.73 %  | PMG         |
| PMG HP Correntoso          | 88.8   | 79.0  | -11.01 %  | PMG         |
| PMG HP Dos Valles          | 0.0    | 0.0   | -         | PMG, P      |

| Centrales                 | Prog.  | Real   | Desv %       | Estado |
|---------------------------|--------|--------|--------------|--------|
| TER Quintero 1B GNL       | 0.0    | 0.0    | -            | MM     |
| TER Quintero 1B Gas Arg   | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Renca                 | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER San Isidro I Diésel   | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER San Isidro I GNL      | 1732.7 | 2008.2 | +15.90 %     | RO     |
| TER San Isidro I Gas Arg  | 6432.0 | 6111.5 | -4.98 %      |        |
| TER San Isidro II Diésel  | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER San Isidro II GNL     | 2794.7 | 2572.8 | -7.94 %      |        |
| TER San Isidro II Gas Arg | 4530.8 | 6126.8 | (*) +35.23 % |        |
| TER San Javier 1          | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER San Javier 2          | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER San Lorenzo 1         | 0.0    | 0.0    | -            | DF     |
| TER San Lorenzo 2         | 0.0    | 0.0    | -            | DF     |
| TER San Lorenzo 3         | 0.0    | 0.0    | -            | DF     |
| TER Santa Fe              | 1473.6 | 602.4  | -59.12 %     | RO     |
| TER Santa Lidia           | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Santa Marta           | 360.2  | 184.8  | -48.70 %     |        |
| TER Santa María           | 0.0    | 0.0    | -            | DF     |
| TER Taltal 1 Diesel       | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Taltal 1 GNL          | 372.3  | 807.0  | +116.76 %    | RO     |
| TER Taltal 1 Gas Arg      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Taltal 2 Diesel       | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Taltal 2 GNL          | 257.8  | 557.0  | +116.07 %    | RO     |
| TER Taltal 2 Gas Arg      | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Tarapacá-TGTAR        | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Teno                  | 0.0    | 9.0    | GNP          |        |
| TER Teno Gas GLP          | 28.8   | 20.1   | -30.14 %     | LF     |
| TER Termopacifico         | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Tocopilla-TG1         | 55.0   | 0.0    | -100.00 %    |        |
| TER Tocopilla-TG2         | 55.0   | 0.0    | -100.00 %    |        |
| TER Tocopilla-TG3 Diesel  | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Tocopilla-TG3 GNL     | 0.0    | 0.0    | -            | LF, DF |
| TER Tocopilla-TG3 Gas Arg | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Tocopilla-U16 Diesel  | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Tocopilla-U16 GNL     | 5867.9 | 5224.4 | -10.97 %     | RO     |
| TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Trapen                | 3.9    | 0.0    | -100.00 %    |        |
| TER Trincao               | 5.4    | 0.0    | -100.00 %    | MM     |
| TER Ujina Diésel          | 0.0    | 0.0    | -            | DF     |
| TER Ujina HFO             | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Valdivia              | 120.0  | 140.7  | +17.22 %     |        |
| TER Viñales               | 528.0  | 579.4  | +9.74 %      |        |
| TER Yungay U1 Diesel      | 0.0    | 61.4   | GNP          | LF     |
| 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    | -            | LF     |
| TER Yungay U2 GNL         | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Yungay U2 Gas Arg     | 0.0    | 0.0    | -            |        |
| TER Yungay U3 Diesel      | 0.0    | 153.3  | GNP          |        |
| TER Yungay U3 GNL         | 0.0    | 0.0    | -            |        |

| Centrales        | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|------------------|-------|------|--------|--------|
| PMG HP El Rincón | 0.0   | 3.0  | -      | PMG    |
| PMG HP Florida   | 0.0   | 0.0  | -      | PMG    |

| Centrales             | Prog.    | Real     | Desv %  | Estado |
|-----------------------|----------|----------|---------|--------|
| TER Yungay U3 Gas Arg | 0.0      | 0.0      | -       |        |
| TER Yungay U4         | 0.0      | 0.0      | -       |        |
| Total                 | 236634.9 | 238482.6 | +0.78 % |        |

## 1.2. PMGD

| Centrales                    | Prog. | Real  | Desv %     |
|------------------------------|-------|-------|------------|
| PMGD Cóndor La Ligua         | 2.4   | 20.8  | +778.06 %  |
| PMGD HP Allipén              | 61.7  | 63.9  | +3.54 %    |
| PMGD HP Alto Hospicio        | 22.0  | 20.7  | -6.03 %    |
| PMGD HP Arrayán              | -     | 1.6   | -          |
| PMGD HP Auxiliar del Maipo   | 72.1  | 66.9  | -7.24 %    |
| PMGD HP Boquiamargo          | 18.1  | 17.3  | -4.06 %    |
| PMGD HP Bureo                | 20.7  | 32.3  | +55.98 %   |
| PMGD HP Caliboro             | 10.4  | 17.7  | +71.28 %   |
| PMGD HP Cavanha              | 0.0   | 36.6  | -          |
| PMGD HP Chanleufu II         | 79.2  | 71.0  | -10.35 %   |
| PMGD HP Collil               | 124.9 | 162.5 | +30.10 %   |
| PMGD HP Contra               | -     | 0.0   | -          |
| PMGD HP Cosapilla            | 7.2   | 7.3   | +0.85 %    |
| PMGD HP Cumpeo               | 65.7  | 57.9  | -11.80 %   |
| PMGD HP Curileufu            | -     | 0.0   | -          |
| PMGD HP Don Tito             | -     | 0.0   | -          |
| PMGD HP Don Walterio         | 70.8  | 69.6  | -1.72 %    |
| PMGD HP Dongo                | 97.6  | 98.3  | +0.74 %    |
| PMGD HP Donguil              | 4.8   | 4.9   | +1.07 %    |
| PMGD HP Dosal                | -     | 0.0   | -          |
| PMGD HP Doña Hilda           | 0.1   | 0.0   | -100.00 %  |
| PMGD HP El Agrio             | 14.1  | 15.2  | +7.81 %    |
| PMGD HP El Arrayán           | -     | 9.3   | -          |
| PMGD HP El Atajo             | 1.7   | 0.0   | -100.00 %  |
| PMGD HP El Brinco            | 0.0   | 0.0   | -100.00 %  |
| PMGD HP El Canelo            | 44.6  | 10.0  | -77.56 %   |
| PMGD HP El Colorado          | 34.5  | 26.4  | -23.46 %   |
| PMGD HP El Diuto             | 16.3  | 57.1  | +251.24 %  |
| PMGD HP El Galpón            | 20.7  | 25.3  | +22.66 %   |
| PMGD HP El Llano             | 0.1   | 1.3   | +1446.39 % |
| PMGD HP El Manzano           | 0.0   | 0.0   | -          |
| PMGD HP El Mirador           | 0.0   | 0.0   | -100.00 %  |
| PMGD HP El Portal            | 1.2   | 0.0   | -100.00 %  |
| PMGD HP El Toro N°2          | 22.2  | 14.5  | -34.92 %   |
| PMGD HP El Tártaro           | 0.0   | 0.0   | -          |
| PMGD HP Ensenada             | 22.7  | 20.9  | -7.86 %    |
| PMGD HP Eyzaguirre           | 0.0   | 0.0   | -          |
| PMGD HP La Arena             | 112.0 | 71.8  | -35.95 %   |
| PMGD HP La Bifurcada         | 0.4   | 0.0   | -100.00 %  |
| PMGD HP La Compañía II       | 0.0   | 0.0   | -          |
| PMGD HP La Montaña           | 13.8  | 8.8   | -36.14 %   |
| PMGD HP La Montaña II        | 23.4  | 15.0  | -35.87 %   |
| PMGD HP La Paloma            | 0.0   | 0.0   | -          |
| PMGD HP La Viña-Alto La Viña | 1.1   | 0.0   | -100.00 %  |
| PMGD HP Las Flores           | 64.8  | 68.4  | +5.51 %    |
| PMGD HP Las Vertientes       | 37.7  | 30.6  | -18.86 %   |
| PMGD HP Los Bajos            | 95.9  | 73.5  | -23.42 %   |
| PMGD HP Los Colonos          | -     | 0.0   | -          |
| PMGD HP Los Corrales         | 20.3  | 51.9  | +155.72 %  |

| Centrales                 | Prog. | Real | Desv %    |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Lluta Solar      | 9.1   | 5.3  | -41.68 %  |
| PMGD PFV Lo Boza          | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Lo Chacón        | 10.9  | 11.1 | +1.37 %   |
| PMGD PFV Lo Miguel        | 43.2  | 33.3 | -22.76 %  |
| PMGD PFV Lo Miranda       | 19.3  | 19.9 | +3.16 %   |
| PMGD PFV Lo Sierra        | 12.6  | 12.4 | -1.19 %   |
| PMGD PFV Lockma           | 60.7  | 57.0 | -6.10 %   |
| PMGD PFV Loica            | 12.1  | 9.7  | -19.88 %  |
| PMGD PFV Loma Tendida     | 11.6  | 11.9 | +3.29 %   |
| PMGD PFV Lomas Coloradas  | 8.1   | 11.5 | +42.27 %  |
| PMGD PFV Loncura          | 45.0  | 30.3 | -32.64 %  |
| PMGD PFV Loreto           | 10.7  | 6.9  | -35.89 %  |
| PMGD PFV Los Baños        | 19.9  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Los Cisnes       | 29.8  | 22.5 | -24.55 %  |
| PMGD PFV Los Gorriónes    | 11.5  | 8.7  | -24.17 %  |
| PMGD PFV Los Jotes        | 12.1  | 11.4 | -6.19 %   |
| PMGD PFV Los Lagos        | 8.7   | 6.6  | -24.19 %  |
| PMGD PFV Los Libertadores | 26.0  | 33.3 | +27.92 %  |
| PMGD PFV Los Lirios       | 36.9  | 43.0 | +16.41 %  |
| PMGD PFV Los Magnolios    | 9.0   | 8.3  | -6.82 %   |
| PMGD PFV Los Molinos      | 53.2  | 44.7 | -15.96 %  |
| PMGD PFV Los Morros I     | 6.4   | 8.1  | +25.59 %  |
| PMGD PFV Los Nogales      | 18.3  | 33.7 | +84.56 %  |
| PMGD PFV Los Paltos       | 9.3   | 10.4 | +11.51 %  |
| PMGD PFV Los Patos        | 9.3   | 9.5  | +1.83 %   |
| PMGD PFV Los Perales      | 8.0   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Los Puquios      | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Los Robles       | 7.2   | 3.8  | -47.78 %  |
| PMGD PFV Los Tauretes     | 11.8  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Los Tilos        | 14.5  | 14.2 | -1.94 %   |
| PMGD PFV Los Tordos       | 16.6  | 15.9 | -4.27 %   |
| PMGD PFV Luce Solar       | 8.8   | 10.7 | +21.93 %  |
| PMGD PFV Luders           | 12.0  | 13.6 | +12.92 %  |
| PMGD PFV Lumbreras        | 13.6  | 11.3 | -16.89 %  |
| PMGD PFV Luna             | 9.4   | 7.4  | -20.85 %  |
| PMGD PFV Luna del Norte   | 13.8  | 14.6 | +5.96 %   |
| PMGD PFV Macao            | 37.6  | 38.8 | +3.24 %   |
| PMGD PFV Macarena Solar   | 7.4   | 6.9  | -6.51 %   |
| PMGD PFV Maikono          | 11.7  | 7.8  | -32.99 %  |
| PMGD PFV Maimalcán        | 42.9  | 57.9 | +34.82 %  |
| PMGD PFV Maitenlahue      | 12.3  | 12.1 | -2.19 %   |
| PMGD PFV Malaquita II     | 50.9  | 50.5 | -0.63 %   |
| PMGD PFV Malinke          | 10.0  | 8.4  | -16.43 %  |
| PMGD PFV Malloco          | 10.9  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Malvilla         | 12.7  | 12.3 | -3.15 %   |
| PMGD PFV Manao            | 12.5  | 12.2 | -2.56 %   |
| PMGD PFV Mandinga         | 26.9  | 19.6 | -27.01 %  |
| PMGD PFV Marambio         | 9.7   | 8.6  | -10.78 %  |
| PMGD PFV Marañón          | 62.0  | 60.7 | -2.19 %   |



| Centrales                   | Prog. | Real  | Desv %    |
|-----------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD HP Los Corrales II     | 18.4  | 18.0  | -1.71 %   |
| PMGD HP Los Morros          | 17.1  | 15.3  | -10.26 %  |
| PMGD HP Los Padres          | 15.0  | 32.8  | +119.58 % |
| PMGD HP Los Portones        | 16.2  | 15.7  | -3.59 %   |
| PMGD HP MSA-I               | 58.6  | 64.8  | +10.47 %  |
| PMGD HP Maisán              | 4.8   | 4.0   | -15.50 %  |
| PMGD HP Mallarauco          | 1.3   | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD HP María Elena         | 0.0   | 3.7   | -         |
| PMGD HP Melo                | 19.3  | 36.9  | +90.59 %  |
| PMGD HP Molinera Villarrica | 4.0   | 3.4   | -15.72 %  |
| PMGD HP Muchi               | 1.8   | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD HP Munilque            | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Munilque II         | 5.6   | 8.0   | +40.89 %  |
| PMGD HP Palmar              | 100.8 | 99.0  | -1.77 %   |
| PMGD HP Panguipulli         | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Pehui               | 18.5  | 18.4  | -0.76 %   |
| PMGD HP Pichilonco          | 24.9  | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD HP Picoltué            | -     | 0.0   | -         |
| PMGD HP Puclaro             | 0.0   | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD HP Purísima            | 6.8   | 7.0   | +2.50 %   |
| PMGD HP Quillaileo          | 2.3   | 7.6   | +231.15 % |
| PMGD HP Reca                | 25.3  | 40.1  | +58.87 %  |
| PMGD HP Roblería            | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Río Mulchén         | 3.9   | 40.4  | +937.30 % |
| PMGD HP Río Trueno          | 0.0   | 115.1 | -         |
| PMGD HP Santa Elena         | 29.2  | 26.0  | -10.95 %  |
| PMGD HP Santa Isabel        | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD HP Santa Rosa          | 10.7  | 10.5  | -2.41 %   |
| PMGD HP Sauce Andes         | 7.1   | 7.4   | +3.46 %   |
| PMGD HP Trailelfú           | 47.9  | 47.6  | -0.47 %   |
| PMGD HP Tranca del Toro     | 26.0  | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD HP Tranquil            | 62.6  | 60.0  | -4.18 %   |
| PMGD HP Truful Truful       | 4.5   | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD PE El Arbol            | 87.1  | 47.4  | -45.58 %  |
| PMGD PE El Nogal            | 79.7  | 100.4 | +26.04 %  |
| PMGD PE Huajache            | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD PE Las Peñas           | 25.6  | 94.5  | +268.84 % |
| PMGD PE Lebu III            | 16.8  | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD PE Raki                | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD PE Ucuquer             | 25.3  | 0.0   | -100.00 % |
| PMGD PFV Abastible Concon   | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD PFV Alameda            | 41.9  | 41.8  | -0.33 %   |
| PMGD PFV Albatros           | 4.9   | 4.1   | -15.37 %  |
| PMGD PFV Albor Solar        | 24.2  | 23.4  | -3.39 %   |
| PMGD PFV Alcaldesa          | 24.5  | 26.5  | +8.12 %   |
| PMGD PFV Alcon Solar        | 0.0   | 0.0   | -         |
| PMGD PFV Aldebaran          | 2.4   | 14.8  | +524.05 % |
| PMGD PFV Algarrobo          | -     | 1.7   | -         |
| PMGD PFV Alhué              | 27.5  | 27.2  | -1.42 %   |
| PMGD PFV Alianza            | 21.7  | 20.4  | -6.21 %   |
| PMGD PFV Alicahue           | 18.3  | 14.0  | -23.44 %  |

| Centrales                    | Prog. | Real | Desv %    |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Marchigue II        | 39.5  | 41.4 | +4.66 %   |
| PMGD PFV Marchigue VII       | 10.8  | 9.6  | -11.15 %  |
| PMGD PFV Margarita X         | 18.3  | 12.6 | -31.37 %  |
| PMGD PFV Marín               | 22.9  | 26.7 | +16.90 %  |
| PMGD PFV María Dolores       | 40.3  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV María Pinto         | 12.1  | 10.5 | -12.60 %  |
| PMGD PFV Meco Chillan        | 23.0  | 22.2 | -3.39 %   |
| PMGD PFV Meli                | 29.0  | 31.7 | +9.02 %   |
| PMGD PFV Membrillo           | 2.8   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Mercurio Sur        | 9.1   | 1.6  | -82.64 %  |
| PMGD PFV Millahue            | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Milán A             | 6.1   | 5.8  | -5.07 %   |
| PMGD PFV Mitchi              | 40.7  | 47.4 | +16.44 %  |
| PMGD PFV Montt               | 10.7  | 14.0 | +31.21 %  |
| PMGD PFV Mora                | -     | 10.7 | -         |
| PMGD PFV Mostazal            | 30.6  | 33.2 | +8.33 %   |
| PMGD PFV Moya                | 46.4  | 37.9 | -18.41 %  |
| PMGD PFV Mutupín             | 31.2  | 30.7 | -1.54 %   |
| PMGD PFV Nahuén              | 52.4  | 41.2 | -21.34 %  |
| PMGD PFV Nan                 | 12.3  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Nazarino Verano     | 11.1  | 10.3 | -7.99 %   |
| PMGD PFV Newentun            | 30.9  | 29.7 | -4.17 %   |
| PMGD PFV Nihue               | 8.7   | 6.4  | -26.44 %  |
| PMGD PFV Norte Chico         | 11.0  | 6.3  | -42.73 %  |
| PMGD PFV Ocoa                | 14.6  | 14.1 | -3.42 %   |
| PMGD PFV Olivia              | 14.0  | 15.0 | +7.20 %   |
| PMGD PFV Olivier             | 9.5   | 14.1 | +47.80 %  |
| PMGD PFV Olivillo            | 37.8  | 33.7 | -11.00 %  |
| PMGD PFV Orion               | 12.1  | 9.1  | -24.92 %  |
| PMGD PFV Orquidea Solar      | 0.0   | 12.4 | -         |
| PMGD PFV Ovalle Norte        | 39.3  | 40.2 | +2.45 %   |
| PMGD PFV Ovejería            | 38.7  | 40.8 | +5.50 %   |
| PMGD PFV PAS1                | 57.1  | 57.5 | +0.68 %   |
| PMGD PFV PSF El Peral        | 46.3  | 46.4 | +0.35 %   |
| PMGD PFV PSF Horizonte       | 25.2  | 25.8 | +2.30 %   |
| PMGD PFV PVP La Rosa         | 12.0  | 13.7 | +14.79 %  |
| PMGD PFV PVP Unihue          | 9.9   | 9.0  | -9.77 %   |
| PMGD PFV Pachira             | 33.6  | 25.1 | -25.39 %  |
| PMGD PFV Paillihue           | 41.4  | 39.2 | -5.37 %   |
| PMGD PFV Paine               | 57.8  | 55.6 | -3.94 %   |
| PMGD PFV Palto Sunlight      | 41.6  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Pama                | 10.1  | 9.8  | -2.87 %   |
| PMGD PFV Panguilemo Aerop.   | 11.8  | 11.1 | -6.36 %   |
| PMGD PFV Panquehue II        | 32.1  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Paraguay            | 25.2  | 21.2 | -15.99 %  |
| PMGD PFV Paranal             | 11.0  | 10.8 | -1.55 %   |
| PMGD PFV Parque Bicentenario | 10.5  | 8.4  | -20.46 %  |
| PMGD PFV Parque Curicura     | 0.0   | 17.7 | -         |
| PMGD PFV Parque El Olivar    | 38.7  | 34.6 | -10.65 %  |
| PMGD PFV Parque Farol Solar  | 25.4  | 30.2 | +18.79 %  |
| PMGD PFV Parque Jotabeche    | 24.1  | 39.6 | +64.21 %  |

| Centrales                   | Prog. | Real | Desv %    |
|-----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Alto Bellavista    | 29.3  | 26.0 | -11.08 %  |
| PMGD PFV Alto Solar         | 9.8   | 14.6 | +48.78 %  |
| PMGD PFV Altos de Til Til   | 5.7   | 10.8 | +89.47 %  |
| PMGD PFV Altos del Paico    | 0.0   | -    | -         |
| PMGD PFV Alturas de Ovalle  | 24.5  | 23.8 | -2.90 %   |
| PMGD PFV Amparo del Sol     | 12.7  | 11.5 | -9.45 %   |
| PMGD PFV Anakena            | 61.8  | 59.8 | -3.19 %   |
| PMGD PFV Ancahual           | 29.2  | 27.0 | -7.80 %   |
| PMGD PFV Antonia            | 11.1  | 8.8  | -20.83 %  |
| PMGD PFV Argomedo           | 32.1  | 8.8  | -72.68 %  |
| PMGD PFV Arica              | 32.1  | 21.9 | -31.64 %  |
| PMGD PFV Ariztía            | 9.4   | 9.3  | -0.75 %   |
| PMGD PFV Armazones          | 27.0  | 27.7 | +2.71 %   |
| PMGD PFV Aromo del Verano   | 11.1  | 10.6 | -5.30 %   |
| PMGD PFV Astillas           | 57.2  | 55.1 | -3.64 %   |
| PMGD PFV Avel Solar         | 38.7  | 36.9 | -4.42 %   |
| PMGD PFV Avellano           | 12.8  | 23.6 | +85.03 %  |
| PMGD PFV Aviles             | 32.7  | 31.1 | -4.84 %   |
| PMGD PFV Axel Solar         | 12.1  | 12.6 | +3.63 %   |
| PMGD PFV Ayla               | 51.8  | 50.6 | -2.30 %   |
| PMGD PFV Añuñuca del Verano | 11.5  | 12.7 | +10.99 %  |
| PMGD PFV Barcelona          | 0.0   | 8.9  | -         |
| PMGD PFV Belenos Til Til    | 39.5  | 34.2 | -13.44 %  |
| PMGD PFV Bellavista         | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Bellavista         | 12.2  | 7.6  | -37.58 %  |
| PMGD PFV Belén              | 25.3  | 29.4 | +16.18 %  |
| PMGD PFV Berruoco           | 39.5  | 30.5 | -22.80 %  |
| PMGD PFV Blu                | 17.0  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Boix               | -     | 1.7  | -         |
| PMGD PFV Buenas Yervas      | 37.9  | 38.8 | +2.38 %   |
| PMGD PFV Bulnes             | 29.9  | 29.7 | -0.70 %   |
| PMGD PFV Bulnes Barones     | 10.3  | 7.0  | -32.10 %  |
| PMGD PFV Bérghamo           | 6.0   | 5.6  | -6.84 %   |
| PMGD PFV CE Caldera         | 24.1  | 49.0 | +103.60 % |
| PMGD PFV CUARZO             | -     | 13.1 | -         |
| PMGD PFV Cabillo Sunlight   | 43.7  | 44.4 | +1.53 %   |
| PMGD PFV Cabilsol           | 14.8  | 14.9 | +1.02 %   |
| PMGD PFV Cabimas            | 0.3   | 0.2  | -23.08 %  |
| PMGD PFV Cabrero            | 45.7  | 27.8 | -39.23 %  |
| PMGD PFV Cachiyuyo II       | 53.1  | 52.9 | -0.36 %   |
| PMGD PFV Caimi              | 0.0   | 0.2  | -         |
| PMGD PFV Calama             | 61.5  | 61.1 | -0.59 %   |
| PMGD PFV Calle Larga        | 10.2  | 7.4  | -27.45 %  |
| PMGD PFV Candelaria Solar   | 15.1  | 14.5 | -3.85 %   |
| PMGD PFV Canelillo          | 13.4  | 12.7 | -5.09 %   |
| PMGD PFV Canesa             | 10.7  | 13.7 | +27.66 %  |
| PMGD PFV Canquén            | 2.5   | 2.3  | -7.91 %   |
| PMGD PFV Cantera            | 12.2  | 11.4 | -6.33 %   |
| PMGD PFV Cantillana         | 38.1  | 40.5 | +6.35 %   |
| PMGD PFV Cara De Gallo      | 3.2   | 3.6  | +12.38 %  |

| Centrales                    | Prog. | Real | Desv %     |
|------------------------------|-------|------|------------|
| PMGD PFV Parque La Colonia   | 44.5  | 42.8 | -3.86 %    |
| PMGD PFV Parque La Travesía  | 13.1  | 40.0 | +206.35 %  |
| PMGD PFV Parque Nancagua     | 23.5  | 20.9 | -11.27 %   |
| PMGD PFV Parque PVP Itihue   | 38.6  | 28.2 | -26.93 %   |
| PMGD PFV Parque PVP Mayos    | 10.7  | 5.5  | -48.26 %   |
| PMGD PFV Parque San Javier   | 14.8  | 12.6 | -14.74 %   |
| PMGD PFV Parque Santa Fe     | 47.1  | 17.1 | -63.67 %   |
| PMGD PFV Parque Valparaiso   | 26.5  | 26.3 | -0.72 %    |
| PMGD PFV Pastrán             | 60.9  | 58.8 | -3.40 %    |
| PMGD PFV Patagua             | 40.4  | 39.3 | -2.65 %    |
| PMGD PFV Patricia Del Verano | 35.8  | 34.7 | -2.96 %    |
| PMGD PFV Pedreros            | 10.3  | 11.2 | +8.64 %    |
| PMGD PFV Pegasus             | 12.5  | 9.6  | -23.48 %   |
| PMGD PFV Pellin              | 0.0   | 33.8 | -          |
| PMGD PFV Pelumpen            | 5.1   | 2.8  | -45.47 %   |
| PMGD PFV Penaflor            | 37.2  | 38.3 | +2.95 %    |
| PMGD PFV Pencahue            | 31.8  | 20.9 | -34.14 %   |
| PMGD PFV Pencahue Este       | 11.4  | 8.8  | -23.45 %   |
| PMGD PFV Pepa                | 52.9  | 40.1 | -24.29 %   |
| PMGD PFV Pequen              | 0.2   | 6.1  | +3681.25 % |
| PMGD PFV Peralillo           | 14.8  | 13.7 | -7.77 %    |
| PMGD PFV Perla del Norte     | -     | 0.0  | -          |
| PMGD PFV Perséfone           | 23.7  | 21.8 | -7.93 %    |
| PMGD PFV Pesaro              | 11.4  | 10.9 | -4.98 %    |
| PMGD PFV Pica                | 0.0   | 0.0  | -          |
| PMGD PFV Pichon              | 9.0   | 7.3  | -19.35 %   |
| PMGD PFV Picunche            | 51.7  | 51.0 | -1.32 %    |
| PMGD PFV Piduco              | 13.5  | 10.5 | -22.34 %   |
| PMGD PFV Pilpilen            | 9.0   | 12.1 | +33.89 %   |
| PMGD PFV Piquero             | 47.8  | 39.8 | -16.83 %   |
| PMGD PFV Pirque              | 9.2   | 12.1 | +31.52 %   |
| PMGD PFV Pitotoy             | 12.0  | 9.7  | -19.57 %   |
| PMGD PFV Pitra               | 12.8  | 12.3 | -3.59 %    |
| PMGD PFV Placilla            | 27.0  | 13.6 | -49.56 %   |
| PMGD PFV Playerito           | 12.2  | 11.6 | -4.99 %    |
| PMGD PFV Playero             | 11.8  | 11.6 | -1.44 %    |
| PMGD PFV Playeron            | 11.0  | 10.9 | -1.09 %    |
| PMGD PFV Plaza Sunlight      | 39.5  | 39.4 | -0.23 %    |
| PMGD PFV Plomo Verano        | 11.1  | 10.2 | -7.50 %    |
| PMGD PFV Población           | 9.3   | 11.6 | +24.84 %   |
| PMGD PFV Pocillas            | 11.4  | 10.9 | -4.29 %    |
| PMGD PFV Pomuyeto            | 12.7  | 8.6  | -32.18 %   |
| PMGD PFV Portezuelo          | 13.2  | 9.0  | -31.84 %   |
| PMGD PFV Pretty Field        | 14.0  | 12.4 | -11.33 %   |
| PMGD PFV Puangue             | 20.3  | 20.1 | -1.23 %    |
| PMGD PFV Pueblo Hundido      | 11.0  | 9.2  | -15.69 %   |
| PMGD PFV Pueblo Seco         | 32.9  | 28.3 | -14.15 %   |
| PMGD PFV Puelche             | 10.6  | 8.0  | -24.20 %   |
| PMGD PFV Puente Solar        | 10.9  | 11.3 | +4.14 %    |
| PMGD PFV Pullalli            | 10.5  | 6.4  | -39.43 %   |

| Centrales                  | Prog. | Real | Desv %    |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Caracoles         | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Caranca           | 11.5  | 10.7 | -7.04 %   |
| PMGD PFV Casa de Lata      | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Casabermeja       | 11.0  | 24.8 | +125.11 % |
| PMGD PFV Casuto            | 9.3   | 11.0 | +18.49 %  |
| PMGD PFV Catemu            | 6.9   | 8.9  | +28.26 %  |
| PMGD PFV Cato Solar        | 10.8  | 8.8  | -19.00 %  |
| PMGD PFV Catán             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Cauce Solar       | 39.7  | 48.4 | +21.93 %  |
| PMGD PFV Cauquenes         | 11.4  | 9.4  | -17.98 %  |
| PMGD PFV Cañones Sunlight  | 41.6  | 41.6 | -0.02 %   |
| PMGD PFV Cefalu Solar      | 11.4  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Centauro Solar    | 33.2  | 12.7 | -61.76 %  |
| PMGD PFV Cetus             | 8.9   | 7.8  | -12.04 %  |
| PMGD PFV Chacabuco         | 54.3  | 48.9 | -9.89 %   |
| PMGD PFV Chacaico          | 25.8  | 24.9 | -3.57 %   |
| PMGD PFV Chalinga          | 11.4  | 12.5 | +9.69 %   |
| PMGD PFV Chamonate Solar   | -     | 39.3 | -         |
| PMGD PFV Champa            | 16.1  | 41.9 | +161.15 % |
| PMGD PFV Chancon           | 10.5  | 10.5 | +0.19 %   |
| PMGD PFV Chañar del Verano | 12.3  | 15.0 | +21.93 %  |
| PMGD PFV Chequen Solar     | 37.3  | 39.0 | +4.45 %   |
| PMGD PFV Chicauma Verano   | 44.9  | 46.6 | +3.72 %   |
| PMGD PFV Chilener          | 8.7   | 6.7  | -22.99 %  |
| PMGD PFV Chillán Huambali  | 8.4   | 9.9  | +17.79 %  |
| PMGD PFV Chimbarongo       | 10.0  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Chinchorro        | 30.8  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Cholguan          | 7.7   | 9.6  | +24.19 %  |
| PMGD PFV Chuchiñi          | 11.8  | 12.9 | +9.36 %   |
| PMGD PFV Cintac            | 0.0   | 3.9  | -         |
| PMGD PFV Cipres            | 26.2  | 20.8 | -20.77 %  |
| PMGD PFV Citrino           | 9.3   | 7.7  | -17.63 %  |
| PMGD PFV Ckilir            | 65.2  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Clementina        | 25.2  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Cocharcas         | 10.1  | 4.0  | -60.02 %  |
| PMGD PFV Cocinillas        | 12.7  | 12.9 | +1.73 %   |
| PMGD PFV Coinco            | 11.6  | 10.9 | -5.45 %   |
| PMGD PFV Colchagua         | 11.6  | 4.6  | -60.69 %  |
| PMGD PFV Colibri           | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Colina            | 36.6  | 47.1 | +28.64 %  |
| PMGD PFV Collanco          | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Coltauco Almendro | 11.0  | 7.0  | -36.50 %  |
| PMGD PFV Condor Chepica    | 11.3  | 11.7 | +3.54 %   |
| PMGD PFV Condor Pelvin     | 11.0  | 10.7 | -2.90 %   |
| PMGD PFV Condor Petorca    | 7.5   | 12.5 | +67.87 %  |
| PMGD PFV Cordillerilla     | 6.3   | 2.2  | -65.02 %  |
| PMGD PFV Corso             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Cortijo           | 44.5  | 35.8 | -19.68 %  |
| PMGD PFV Covadonga         | 57.0  | 51.3 | -10.08 %  |
| PMGD PFV Coyunche          | 11.4  | 0.1  | -99.38 %  |

| Centrales                    | Prog. | Real | Desv %      |
|------------------------------|-------|------|-------------|
| PMGD PFV Pumas               | -     | 6.0  | -           |
| PMGD PFV Punta Baja          | 7.7   | 9.1  | +18.18 %    |
| PMGD PFV Quebrada de Talca   | 51.5  | 52.8 | +2.41 %     |
| PMGD PFV Queltehue           | 11.9  | 6.6  | -44.91 %    |
| PMGD PFV Quemados            | 26.5  | 32.2 | +21.78 %    |
| PMGD PFV Quetena             | 51.9  | 0.0  | -100.00 %   |
| PMGD PFV Quillay             | 10.8  | 11.0 | +2.04 %     |
| PMGD PFV Quilmo Solar        | 24.5  | 19.3 | -21.21 %    |
| PMGD PFV Quinantu            | 46.1  | 6.1  | -86.83 %    |
| PMGD PFV Quinta              | 13.9  | 14.8 | +6.26 %     |
| PMGD PFV Quinta Cabrero      | 12.0  | 10.9 | -9.32 %     |
| PMGD PFV RDCL SAN            | 38.3  | 38.2 | -0.29 %     |
| PMGD PFV REN                 | 21.5  | 23.5 | +9.16 %     |
| PMGD PFV RLA                 | 8.6   | 11.6 | +34.30 %    |
| PMGD PFV Ranguil             | 12.1  | 11.6 | -4.20 %     |
| PMGD PFV Ranguil Solar Norte | -     | 12.7 | -           |
| PMGD PFV Ratulemus           | 11.1  | 11.1 | -0.36 %     |
| PMGD PFV Rauquen             | 7.3   | 16.2 | +122.02 %   |
| PMGD PFV Rcu                 | 11.4  | 10.3 | -9.83 %     |
| PMGD PFV Recoleta            | 44.2  | 39.4 | -10.82 %    |
| PMGD PFV Rengo               | 31.3  | 0.0  | -100.00 %   |
| PMGD PFV Rexner              | 11.8  | 11.9 | +1.11 %     |
| PMGD PFV Rimini              | 43.4  | 41.7 | -3.82 %     |
| PMGD PFV Rinconada           | 34.1  | 25.1 | -26.45 %    |
| PMGD PFV Rinconada Alcones   | 35.9  | 45.5 | +26.74 %    |
| PMGD PFV Rinconada Norte     | 14.1  | 14.8 | +4.83 %     |
| PMGD PFV Rodeo               | 6.5   | 5.6  | -14.85 %    |
| PMGD PFV Roma                | 7.8   | 8.3  | +7.22 %     |
| PMGD PFV Romeria             | 27.5  | 15.6 | -43.28 %    |
| PMGD PFV Rosario             | 0.1   | 15.8 | +15710.00 % |
| PMGD PFV Rovián              | 21.9  | 19.7 | -10.27 %    |
| PMGD PFV Rucapaine           | 43.7  | 45.5 | +4.12 %     |
| PMGD PFV Río Peuco           | 11.5  | 11.2 | -2.62 %     |
| PMGD PFV S. Antonio Monte    | 13.8  | 28.4 | +106.62 %   |
| PMGD PFV S. Francisco Parral | 9.6   | 9.0  | -6.13 %     |
| PMGD PFV SDSI                | 10.8  | 10.2 | -6.01 %     |
| PMGD PFV SF Fortuna 15       | 0.0   | 7.7  | -           |
| PMGD PFV SGT Catapilco       | 40.5  | 32.3 | -20.31 %    |
| PMGD PFV SGT Tucapel         | 24.0  | 29.9 | +24.78 %    |
| PMGD PFV SLK CB Nueve        | 12.4  | 12.8 | +3.15 %     |
| PMGD PFV SP Malloa           | 8.4   | 0.2  | -98.20 %    |
| PMGD PFV SP Villa Alemana    | 11.9  | 6.2  | -47.60 %    |
| PMGD PFV Salerno Solar       | 11.9  | 11.5 | -3.11 %     |
| PMGD PFV Samo Bajo           | 13.1  | 12.6 | -3.68 %     |
| PMGD PFV San Alberto         | 3.3   | 11.6 | +255.52 %   |
| PMGD PFV San Antonio         | 0.0   | 9.0  | -           |
| PMGD PFV San Camilo          | 6.4   | 7.8  | +21.58 %    |
| PMGD PFV San Carlos          | 11.3  | 0.0  | -100.00 %   |
| PMGD PFV San Eduardo         | 1.3   | 1.3  | -5.22 %     |
| PMGD PFV San Emilio I        | 4.9   | 5.4  | +9.18 %     |

| Centrales                 | Prog. | Real | Desv %    |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Crucero          | 16.5  | 11.5 | -30.55 %  |
| PMGD PFV Cruz             | 14.1  | 14.9 | +5.59 %   |
| PMGD PFV Curacavi         | 12.1  | 12.2 | +1.33 %   |
| PMGD PFV Curaco           | 42.0  | 40.7 | -3.17 %   |
| PMGD PFV Cuz Cuz          | 12.3  | 10.5 | -14.60 %  |
| PMGD PFV Dadinco          | 12.2  | 9.7  | -20.23 %  |
| PMGD PFV Darlín           | 29.7  | 40.3 | +35.59 %  |
| PMGD PFV Diego de Almagro | 50.6  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Don Andrónico    | 10.4  | 9.7  | -6.62 %   |
| PMGD PFV Don Enrique      | 59.8  | 47.8 | -20.15 %  |
| PMGD PFV Don Eugenio      | 13.9  | 9.0  | -34.96 %  |
| PMGD PFV Don Jorge        | 14.5  | 14.2 | -1.93 %   |
| PMGD PFV Don Mariano      | 4.7   | 8.0  | +69.56 %  |
| PMGD PFV Don Martín       | 11.5  | 11.1 | -3.06 %   |
| PMGD PFV Don Matías       | 6.5   | 9.0  | +38.49 %  |
| PMGD PFV Don Rodrigo      | 15.7  | 0.0  | -99.81 %  |
| PMGD PFV Don Simón        | 0.0   | 25.1 | -         |
| PMGD PFV Doña Igna        | 11.4  | 10.0 | -12.39 %  |
| PMGD PFV Doña Regina      | 10.8  | 10.0 | -7.85 %   |
| PMGD PFV Doña Rubena      | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Doñihue          | 24.2  | 31.4 | +29.71 %  |
| PMGD PFV Duquenco Solar   | 40.5  | 30.9 | -23.67 %  |
| PMGD PFV EA SF Graneros   | 12.3  | 12.0 | -2.76 %   |
| PMGD PFV EA SF Pichilemu  | 12.6  | 11.9 | -5.64 %   |
| PMGD PFV Ea Maitén        | 8.4   | 7.9  | -6.64 %   |
| PMGD PFV Eclipse          | 51.3  | 20.3 | -60.51 %  |
| PMGD PFV El Boco          | 20.4  | 30.0 | +47.06 %  |
| PMGD PFV El Caiquén       | 36.6  | 33.2 | -9.24 %   |
| PMGD PFV El Cardenal      | 10.1  | 8.2  | -19.09 %  |
| PMGD PFV El Carpintero    | 51.4  | 47.9 | -6.74 %   |
| PMGD PFV El Castaño       | 33.2  | 23.6 | -28.85 %  |
| PMGD PFV El Cernicalo     | 5.8   | 6.5  | +13.54 %  |
| PMGD PFV El Cernicalo II  | 5.8   | 5.9  | +2.95 %   |
| PMGD PFV El Chercan       | 22.6  | 21.1 | -6.90 %   |
| PMGD PFV El Chincol       | 15.8  | 9.4  | -40.44 %  |
| PMGD PFV El Chucao        | 11.2  | 8.3  | -26.23 %  |
| PMGD PFV El Cuervo        | 12.1  | 11.0 | -9.39 %   |
| PMGD PFV El Cóndor        | 1.2   | 1.9  | +53.72 %  |
| PMGD PFV El Divisadero    | 12.2  | 17.7 | +45.81 %  |
| PMGD PFV El Estero        | 9.0   | 6.5  | -27.39 %  |
| PMGD PFV El Flamenco      | 27.1  | 18.7 | -31.13 %  |
| PMGD PFV El Gaviotín      | 52.0  | 53.9 | +3.58 %   |
| PMGD PFV El Huaso         | 8.9   | 9.0  | +1.46 %   |
| PMGD PFV El Ingenio       | 38.9  | 39.3 | +1.18 %   |
| PMGD PFV El Interlocutor  | 11.7  | 6.2  | -47.12 %  |
| PMGD PFV El Laurel        | 26.0  | 23.2 | -10.78 %  |
| PMGD PFV El Litre         | 41.3  | 43.4 | +5.26 %   |
| PMGD PFV El Loro Choroy   | 26.4  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV El Mirlo         | 41.0  | 38.5 | -6.09 %   |
| PMGD PFV El Monte         | 10.5  | 10.2 | -2.29 %   |

| Centrales                  | Prog. | Real | Desv %    |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV San Eugenio       | 39.9  | 37.9 | -4.87 %   |
| PMGD PFV San Francisco     | 13.7  | 13.4 | -1.97 %   |
| PMGD PFV San Isidro        | 8.8   | 9.0  | +2.27 %   |
| PMGD PFV San José II       | 12.4  | 9.3  | -25.48 %  |
| PMGD PFV San Pedro         | 16.0  | 15.2 | -5.31 %   |
| PMGD PFV San Rafael        | 8.4   | 7.5  | -11.41 %  |
| PMGD PFV San Ramiro        | 51.6  | 37.6 | -27.17 %  |
| PMGD PFV San Vicente TT    | 8.1   | 6.3  | -22.11 %  |
| PMGD PFV Sand Solar        | 1.1   | 7.1  | +520.18 % |
| PMGD PFV Santa Adriana     | 9.9   | 10.8 | +8.99 %   |
| PMGD PFV Santa Amelia      | 12.7  | 9.8  | -22.89 %  |
| PMGD PFV Santa Blanca      | 8.0   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Santa Carolina    | 3.0   | 3.3  | +10.60 %  |
| PMGD PFV Santa Cecilia     | 9.0   | 8.1  | -9.67 %   |
| PMGD PFV Santa Clara       | 6.4   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Santa Cruz        | 38.4  | 36.4 | -5.29 %   |
| PMGD PFV Santa Elizabeth   | 33.9  | 27.7 | -18.40 %  |
| PMGD PFV Santa Emilia      | 22.0  | 8.2  | -62.68 %  |
| PMGD PFV Santa Ester       | 12.5  | 8.7  | -30.67 %  |
| PMGD PFV Santa Francisca   | 24.7  | 26.5 | +7.12 %   |
| PMGD PFV Santa Inés        | 11.8  | 12.0 | +1.78 %   |
| PMGD PFV Santa Julia       | 14.8  | 13.3 | -9.63 %   |
| PMGD PFV Santa Laura       | 10.4  | 10.7 | +2.88 %   |
| PMGD PFV Santa Lucía       | 40.9  | 39.8 | -2.50 %   |
| PMGD PFV Santa Luisa       | 12.1  | 8.8  | -27.22 %  |
| PMGD PFV Santa Margarita   | 12.4  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Santa Pamela      | 33.2  | 24.1 | -27.31 %  |
| PMGD PFV Santa Rita        | 12.4  | 8.9  | -28.40 %  |
| PMGD PFV Santa Teresita    | 36.5  | 32.6 | -10.51 %  |
| PMGD PFV Santuario         | 13.4  | 12.1 | -10.00 %  |
| PMGD PFV Saturno Norte     | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Siete Colores     | 27.2  | 29.0 | +6.69 %   |
| PMGD PFV Sirimavo          | 12.9  | 13.2 | +2.17 %   |
| PMGD PFV Sofia             | 12.5  | 15.5 | +23.92 %  |
| PMGD PFV Sol de Septiembre | 46.1  | 47.6 | +3.19 %   |
| PMGD PFV Sol del Maule     | 11.7  | 10.2 | -12.96 %  |
| PMGD PFV Sol del Norte     | 13.8  | 15.3 | +10.91 %  |
| PMGD PFV Solar Del Bueno   | 6.8   | 3.3  | -51.63 %  |
| PMGD PFV Solaris           | -     | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Soy Solar         | 12.9  | 13.2 | +1.86 %   |
| PMGD PFV Sunhunter         | 55.3  | 53.5 | -3.17 %   |
| PMGD PFV Sunray            | -     | 0.7  | -         |
| PMGD PFV Tabolango         | 45.2  | 39.2 | -13.30 %  |
| PMGD PFV Talagante         | 32.7  | 38.5 | +17.80 %  |
| PMGD PFV Talca             | 16.8  | 15.9 | -5.24 %   |
| PMGD PFV Talhuén           | 13.1  | 16.7 | +27.71 %  |
| PMGD PFV Tallado           | 31.4  | 30.2 | -3.98 %   |
| PMGD PFV Tamarama          | 37.8  | 20.6 | -45.64 %  |
| PMGD PFV Tamarugo          | 16.4  | 13.7 | -16.24 %  |
| PMGD PFV Tambo Real        | 13.6  | 12.6 | -7.35 %   |

| Centrales                    | Prog. | Real | Desv %    |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV El Palqui           | 9.0   | 10.6 | +17.04 %  |
| PMGD PFV El Picurio          | 7.4   | 5.3  | -27.97 %  |
| PMGD PFV El Pilpen           | 11.3  | 10.2 | -9.82 %   |
| PMGD PFV El Pitio            | 9.0   | 7.5  | -16.89 %  |
| PMGD PFV El Piuquen          | 7.7   | 7.3  | -5.10 %   |
| PMGD PFV El Queltehue        | 12.2  | 11.2 | -8.52 %   |
| PMGD PFV El Quemado          | 18.2  | 16.2 | -10.82 %  |
| PMGD PFV El Queule           | 21.8  | 10.9 | -50.18 %  |
| PMGD PFV El Rayador          | 42.0  | 44.8 | +6.64 %   |
| PMGD PFV El Reconquistador   | 10.1  | 11.9 | +18.33 %  |
| PMGD PFV El Resplendor       | 11.0  | 8.5  | -22.79 %  |
| PMGD PFV El Roble            | 28.5  | 36.7 | +28.74 %  |
| PMGD PFV El Romeral          | 12.4  | 11.9 | -4.58 %   |
| PMGD PFV El Salitral         | 19.2  | 19.5 | +1.51 %   |
| PMGD PFV El Sauce            | 8.7   | 8.3  | -5.06 %   |
| PMGD PFV El Sharon           | 11.5  | 6.8  | -40.96 %  |
| PMGD PFV El Tiunque          | 5.3   | 4.4  | -17.77 %  |
| PMGD PFV El Trigal           | 47.5  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV El Trile            | 34.2  | 29.2 | -14.59 %  |
| PMGD PFV El Trébol           | 13.2  | 12.5 | -5.08 %   |
| PMGD PFV El Turpial          | 11.1  | 12.8 | +15.00 %  |
| PMGD PFV El Zorzal           | 7.3   | 7.0  | -4.38 %   |
| PMGD PFV El Ñandú            | 11.1  | 15.0 | +35.09 %  |
| PMGD PFV Enami Solar         | 18.6  | 22.3 | +19.47 %  |
| PMGD PFV Encina III          | -     | 10.6 | -         |
| PMGD PFV Encino              | 10.6  | 8.7  | -17.81 %  |
| PMGD PFV Encon               | 29.4  | 5.0  | -83.16 %  |
| PMGD PFV Erinome             | 9.8   | 7.9  | -19.45 %  |
| PMGD PFV Escorial del Verano | 11.5  | 12.2 | +5.37 %   |
| PMGD PFV Esfena              | 28.9  | 30.5 | +5.54 %   |
| PMGD PFV Esmeralda           | -     | 6.8  | -         |
| PMGD PFV Esperanza           | 8.4   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV FRAGATA             | -     | 4.5  | -         |
| PMGD PFV Falcón              | -     | 8.6  | -         |
| PMGD PFV Faramalla           | 6.8   | 10.3 | +52.06 %  |
| PMGD PFV Fardela Negra       | 10.5  | 9.9  | -5.64 %   |
| PMGD PFV Filomena            | 10.9  | 11.1 | +2.11 %   |
| PMGD PFV Flor del Llano      | 15.6  | 12.7 | -18.32 %  |
| PMGD PFV Florencia Solar     | 51.7  | 43.5 | -15.85 %  |
| PMGD PFV Foster              | 7.1   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Fotovolt            | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Fotovolt Lin        | 17.0  | 14.3 | -15.93 %  |
| PMGD PFV Francisco           | 14.1  | 13.9 | -1.49 %   |
| PMGD PFV Fulgor              | 10.0  | 7.1  | -28.24 %  |
| PMGD PFV Fuster del Verano   | 39.9  | 48.8 | +22.23 %  |
| PMGD PFV Fénix               | 43.8  | 43.7 | -0.21 %   |
| PMGD PFV GR Lemu             | 0.0   | 7.6  | -         |
| PMGD PFV GR Peumo            | 21.0  | 13.5 | -36.07 %  |
| PMGD PFV GR Pitao            | 47.2  | 23.1 | -50.97 %  |
| PMGD PFV GR Rauli            | 19.1  | 13.7 | -28.24 %  |

| Centrales                    | Prog. | Real | Desv %    |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Taranto             | 39.0  | 37.6 | -3.49 %   |
| PMGD PFV Taruca              | 33.9  | 28.8 | -15.00 %  |
| PMGD PFV Techos de Altamira  | 0.7   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Tes Solar           | 10.8  | 9.0  | -16.84 %  |
| PMGD PFV Tierra              | 32.6  | 46.3 | +42.11 %  |
| PMGD PFV Tijeral             | 9.8   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Til Til             | 16.0  | 11.4 | -29.02 %  |
| PMGD PFV Topacio             | 8.9   | 9.7  | +9.46 %   |
| PMGD PFV Torino              | 14.8  | 15.6 | +4.85 %   |
| PMGD PFV Tortolas del Verano | 10.9  | 11.0 | +1.20 %   |
| PMGD PFV Tortuga             | 1.6   | 6.9  | +317.98 % |
| PMGD PFV Tranque del Sol     | 13.7  | 41.4 | +202.56 % |
| PMGD PFV Trebal              | 13.7  | 14.2 | +3.13 %   |
| PMGD PFV Trebo               | 12.7  | 12.3 | -3.22 %   |
| PMGD PFV Trica-Dos           | 7.9   | 6.2  | -21.27 %  |
| PMGD PFV Tricahue II         | 51.5  | 3.7  | -92.82 %  |
| PMGD PFV Trinidad            | 11.5  | 2.2  | -80.94 %  |
| PMGD PFV Tucuguere           | 10.3  | 13.7 | +32.82 %  |
| PMGD PFV Turquía             | 5.3   | 3.6  | -32.01 %  |
| PMGD PFV UTFSM V. Valdés     | 0.0   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV UTFSM Vitacura      | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV UTFSM Viña          | 0.1   | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV VELASCO SOLAR       | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Valle Este II       | 53.3  | 51.5 | -3.50 %   |
| PMGD PFV Valle Oeste II      | 54.5  | 53.0 | -2.65 %   |
| PMGD PFV Valle de la Luna II | 12.3  | 7.3  | -40.41 %  |
| PMGD PFV Ventisquero         | 15.8  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Venturada           | 38.6  | 30.3 | -21.69 %  |
| PMGD PFV Verona              | 1.4   | 5.8  | +329.63 % |
| PMGD PFV Vicente             | 13.1  | 13.8 | +4.87 %   |
| PMGD PFV Victoria            | 52.7  | 51.7 | -1.86 %   |
| PMGD PFV Villa Alegre        | 22.0  | 21.0 | -4.46 %   |
| PMGD PFV Villa CVE           | -     | 16.3 | -         |
| PMGD PFV Villa Cruz          | 9.1   | 11.7 | +28.02 %  |
| PMGD PFV Villa Moscoso       | 10.0  | 9.3  | -6.32 %   |
| PMGD PFV Villa Prat          | 12.1  | 10.7 | -11.80 %  |
| PMGD PFV Villa Seca          | 8.9   | 8.3  | -6.52 %   |
| PMGD PFV Villa Solar         | 11.4  | 10.9 | -4.13 %   |
| PMGD PFV Violeta             | 33.0  | 33.9 | +2.64 %   |
| PMGD PFV Vituco 2B           | 11.7  | 9.0  | -23.51 %  |
| PMGD PFV Viñas del Sol       | 27.2  | 23.0 | -15.55 %  |
| PMGD PFV Yahutela            | 20.6  | 22.2 | +8.01 %   |
| PMGD PFV Ñilhue              | 3.8   | 4.5  | +19.05 %  |
| PMGD PFV Ñiquén              | 15.7  | 7.7  | -50.83 %  |
| PMGD TER Aggreko 01          | -     | 0.0  | -         |
| PMGD TER Agni                | -     | 0.0  | -         |
| PMGD TER Alerce              | -     | 0.0  | -         |
| PMGD TER Almendrado          | -     | 0.0  | -         |
| PMGD TER Ancalí              | -     | 0.0  | -         |
| PMGD TER Aromos              | -     | 0.0  | -         |

| Centrales                                 | Prog. | Real | Desv %    |
|-------------------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV GR Santa Rosa                    | 30.2  | 28.5 | -5.72 %   |
| PMGD PFV Gabardo del Verano               | 21.9  | 33.5 | +52.51 %  |
| PMGD PFV Gabriela                         | 53.0  | 52.8 | -0.32 %   |
| PMGD PFV Girasoles                        | 11.6  | 11.4 | -1.98 %   |
| PMGD PFV Granada                          | 46.4  | 23.2 | -49.96 %  |
| PMGD PFV Granate                          | 64.1  | 60.3 | -6.03 %   |
| PMGD PFV Guadalaio                        | 9.6   | 12.8 | +33.02 %  |
| PMGD PFV Guadalupe                        | 30.2  | 30.8 | +2.12 %   |
| PMGD PFV Guanaco Solar                    | 38.5  | 38.7 | +0.57 %   |
| PMGD PFV Guarana                          | 9.4   | 9.4  | +0.21 %   |
| PMGD PFV Génova                           | 46.4  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Helios                           | 9.5   | 9.6  | +1.58 %   |
| PMGD PFV Hijuela 4                        | 9.2   | 8.1  | -12.66 %  |
| PMGD PFV Homero                           | 12.0  | 13.2 | +10.17 %  |
| PMGD PFV Hormiga                          | 8.7   | 7.9  | -9.07 %   |
| PMGD PFV Hornitos                         | 1.2   | 0.2  | -85.12 %  |
| PMGD PFV Huape                            | 9.8   | 9.4  | -3.78 %   |
| PMGD PFV Huaquelon                        | 55.1  | 54.3 | -1.56 %   |
| PMGD PFV Huigan                           | 43.1  | 44.1 | +2.41 %   |
| PMGD PFV Hurtado                          | 11.1  | 10.2 | -8.64 %   |
| PMGD PFV ICB                              | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV ISIDRO                           | 33.1  | 36.9 | +11.55 %  |
| PMGD PFV Idahue del Verano                | 11.2  | 6.2  | -44.82 %  |
| PMGD PFV Illapel 5X                       | 18.5  | 14.3 | -22.49 %  |
| PMGD PFV Independencia                    | 11.3  | 11.6 | +3.10 %   |
| PMGD PFV Itahue Solar                     | 9.7   | 14.3 | +47.68 %  |
| PMGD PFV Jahuel                           | 24.1  | 25.6 | +5.92 %   |
| PMGD PFV Jardin Solar Petorca             | 42.4  | 42.6 | +0.64 %   |
| PMGD PFV Jaururo                          | 9.4   | 11.2 | +18.94 %  |
| PMGD PFV Javiera Carrera                  | 44.0  | 45.8 | +4.12 %   |
| PMGD PFV Jilguero                         | 4.5   | 3.7  | -17.45 %  |
| PMGD PFV José Soler Mallafré              | 2.2   | 2.8  | +27.27 %  |
| PMGD PFV Kaufmann                         | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Konda                            | 10.4  | 10.3 | -1.44 %   |
| PMGD PFV La Acacia                        | 38.3  | 17.0 | -55.67 %  |
| PMGD PFV La Blanquina                     | 39.4  | 37.5 | -4.65 %   |
| PMGD PFV La Chapeana                      | 11.4  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV La Chimba Bis                    | 13.7  | 12.8 | -6.28 %   |
| PMGD PFV La Esperanza II                  | 39.5  | 36.0 | -8.96 %   |
| PMGD PFV La Estancia                      | 10.5  | 10.2 | -2.38 %   |
| PMGD PFV La Foresta                       | 12.1  | 11.6 | -4.45 %   |
| PMGD PFV La Frontera                      | 21.1  | 21.3 | +0.90 %   |
| PMGD PFV La Gamboina                      | 15.8  | 25.0 | +58.04 %  |
| PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight | -     | 1.4  | -         |
| PMGD PFV La Huerta                        | 11.7  | 11.2 | -4.11 %   |
| PMGD PFV La Lajuela                       | 21.3  | 18.8 | -11.74 %  |
| PMGD PFV La Ligua                         | 10.7  | 15.6 | +45.70 %  |
| PMGD PFV La Manga                         | 15.4  | 11.9 | -22.43 %  |
| PMGD PFV La Muralla                       | 10.4  | 7.1  | -31.63 %  |

| Centrales                   | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|------|--------|
| PMGD TER Bellet             | -     | 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            | -     | 7.2  | -      |
| PMGD TER Conchalí           | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Contulmo           | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Copiulemu          | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Cortés             | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Curacautín         | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Curauma            | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Dagoberto          | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Deuco              | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Diesel Cerezo      | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Diesel Coya        | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Diésel Colaco      | -     | 12.8 | -      |
| Pargua                      |       |      |        |
| PMGD TER Don Pedro          | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Doña Javiera       | -     | 0.4  | -      |
| PMGD TER Egidio             | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Campesino       | -     | 2.2  | -      |
| PMGD TER El Canelo          | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Faro            | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Jardín          | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER El Molle           | -     | 17.7 | -      |
| PMGD TER El Nogal           | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Ermitaño           | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Estancilla         | -     | 16.9 | -      |
| PMGD TER Estandartes        | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Etersol            | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Exequiel Fernández | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Gami               | -     | 13.5 | -      |
| PMGD TER HBS                | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER HBS GNL            | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Holley             | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER La Gloria-21       | -     | 0.0  | -      |
| PMGD TER Lagunitas          | -     | 10.0 | -      |
| PMGD TER Las Dalias         | -     | 0.0  | -      |



| Centrales                  | Prog. | Real | Desv %    |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV La Palma Solar    | 40.9  | 31.3 | -23.44 %  |
| PMGD PFV La Paz            | 48.7  | 49.6 | +1.76 %   |
| PMGD PFV La Perla          | 8.4   | 14.9 | +76.48 %  |
| PMGD PFV La Vendimia       | 44.0  | 42.3 | -3.78 %   |
| PMGD PFV La Victoria       | 40.7  | 31.7 | -22.29 %  |
| PMGD PFV Lagunilla         | 12.1  | 7.6  | -36.92 %  |
| PMGD PFV Laja Andino       | 40.6  | 27.8 | -31.65 %  |
| PMGD PFV Las Arboledas     | 0.6   | 6.4  | +935.48 % |
| PMGD PFV Las Bandurrias    | 4.6   | 4.5  | -4.09 %   |
| PMGD PFV Las Cabras        | 12.3  | 8.2  | -32.87 %  |
| PMGD PFV Las Cachañas      | 25.2  | 20.0 | -20.74 %  |
| PMGD PFV Las Catitas       | 36.0  | 27.2 | -24.58 %  |
| PMGD PFV Las Chacras       | 10.3  | 8.7  | -15.15 %  |
| PMGD PFV Las Chilcas       | 30.6  | 17.0 | -44.42 %  |
| PMGD PFV Las Codornices    | 8.7   | 6.2  | -29.31 %  |
| PMGD PFV Las Golondrinas   | 14.4  | 7.6  | -47.39 %  |
| PMGD PFV Las Lechuzas      | 8.7   | 9.7  | +11.49 %  |
| PMGD PFV Las Majadas       | 38.3  | 27.0 | -29.51 %  |
| PMGD PFV Las Mercedes      | 10.3  | 9.1  | -12.22 %  |
| PMGD PFV Las Mollacas      | 11.4  | 0.0  | -100.00 % |
| PMGD PFV Las Palmas Verano | 12.4  | 11.7 | -5.42 %   |
| PMGD PFV Las Palomas       | 10.0  | 9.9  | -0.90 %   |
| PMGD PFV Las Perdices      | 8.6   | 7.7  | -10.47 %  |
| PMGD PFV Las Rojas         | 11.6  | 11.7 | +0.69 %   |
| PMGD PFV Las Tacas         | -     | 14.6 | -         |
| PMGD PFV Las Taguas        | 0.0   | 40.4 | -         |
| PMGD PFV Las Tencas        | 39.9  | 31.5 | -21.12 %  |
| PMGD PFV Las Terrazas      | 7.0   | 6.2  | -10.86 %  |
| PMGD PFV Las Torcazas      | 12.1  | 11.4 | -6.12 %   |
| PMGD PFV Las Tortolas      | 10.1  | 9.7  | -4.45 %   |
| PMGD PFV Las Turcas        | 14.1  | 5.3  | -62.20 %  |
| PMGD PFV Lenga             | 0.0   | 0.0  | -         |
| PMGD PFV Liebre Verano     | 28.8  | 21.9 | -24.04 %  |
| PMGD PFV Lima              | 10.4  | 10.7 | +3.18 %   |
| PMGD PFV Linares           | 31.3  | 23.2 | -25.89 %  |
| PMGD PFV Lingue            | 12.9  | 12.4 | -3.27 %   |
| PMGD PFV Lipangue          | 10.0  | 14.0 | +40.10 %  |
| PMGD PFV Liquidambar       | 28.8  | 36.1 | +25.29 %  |
| PMGD PFV Lirio del Campo   | 10.6  | 8.8  | -17.45 %  |
| PMGD PFV Litoral Sunlight  | 43.8  | 41.0 | -6.55 %   |
| PMGD PFV Llanos de Potroso | 9.5   | 15.6 | +65.22 %  |
| PMGD PFV Llay Llay         | 46.4  | 47.9 | +3.12 %   |
| PMGD PFV Lloica            | 11.6  | 13.2 | +13.75 %  |

| Centrales                    | Prog.          | Real           | Desv %         |
|------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| PMGD TER Las Pampas          | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Lebu                | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Lepanto             | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Lipigas Concón      | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Lomas Coloradas     | -              | 15.7           | -              |
| 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   | -              | 9.3            | -              |
| PMGD TER Lousiana Pacific II | -              | 7.4            | -              |
| PMGD TER Mayor Power         | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Mimbre              | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Monte Patria        | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Multiexport         | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Multiexport II      | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Orafti              | -              | 8.5            | -              |
| PMGD TER PRP Campesina       | -              | 13.6           | -              |
| PMGD TER PRP Chifin          | -              | 11.2           | -              |
| PMGD TER PRP Las Quemadas    | -              | 33.1           | -              |
| PMGD TER PRP Los Negros      | -              | 12.7           | -              |
| PMGD TER PRP Tambores        | -              | 8.7            | -              |
| PMGD TER Pinares             | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Punitaqui           | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Quitralkan          | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Ramadilla           | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Rapaco              | -              | 13.4           | -              |
| PMGD TER Raso Power          | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Rey                 | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Río Azul            | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Salmofood           | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Santa Irene         | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Sepultura           | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Tamm                | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Tapihue             | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Tigre               | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Tirúa               | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Tomaval             | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Trebal Mapocho      | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER TrongolCuranilahue  | -              | 0.6            | -              |
| PMGD TER Yumbel              | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Zapallar            | -              | 0.0            | -              |
| PMGD TER Zofri               | -              | 0.0            | -              |
| <b>Total</b>                 | <b>13389.5</b> | <b>12802.2</b> | <b>-4.39 %</b> |

## Abreviaturas:

**CSE:**Conectada a Sistema Externo  
**DF:**Desconexión Forzada

**LF:**Limitación Forzada  
**MM:**Mantenimiento Mayor

**ERE:**Estado de Reserva Estratégica  
**FE:**Falla Externa

**P:**Prueba de Puesta en Servicio  
**RO:**Restricción Operativa  
**SI:**Sin información



## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

|                           |                                                                |
|---------------------------|----------------------------------------------------------------|
| HE Colbún                 | Mayor generación real por costo marginal.                      |
| HE Pangué                 | Mayor generación real por mayores afluentes.                   |
| HE Pehuenche              | Menor generación real por control Cota.                        |
| HE Ralco                  | Mayor generación real por mayores afluentes.                   |
| PE Horizonte Sur          | Menor generación real por control de transferencia.            |
| PE Kallpa                 | Mayor generación real por costo marginal.                      |
| PE San Juan               | Mayor generación real por disponibilidad anticipada.           |
| TER Neuquén II Gas Arg    | Menor generación real por control suministro de gas Argentino. |
| TER Neuquén II GNL        | Mayor generación real por disponibilidad de GNL.               |
| TER San Isidro II Gas Arg | Mayor generación real por costo marginal.                      |

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones                                                                                                                                                            |
|---------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| CSP Cerro Dominador | 0.0                | Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.        |
| HP Alfalfal 2       | 0.0                | U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246. |
| PFV Gran Teno       | 0.0                | Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.                                                                 |
| TER Atacama 1 GNL   | 0.0                | TG1B + TV indisponible. Causa informada: Desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de condensador por alta suciedad, según SDCF2025068451                  |
| TER Atacama 2 GNL   | 45.2               | TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.                                                                              |
| TER IEM             | 0.0                | Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.                                                                                             |
| TER Santa María     | 0.0                | Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.                                                                                          |

### 3.2. Limitación Forzada

| CENTRALES (≥100 MW)  | Disponibilidad (%) | Observaciones                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|----------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| HE Cipreses          | 69.0               | U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.                 |
| PE Los Cururos       | 98.7               | Limitada a 107.75 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025001346.                                                                                                                                                                                                              |
| PE Renaico II        | 88.2               | Limitada a 127 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción N°5, asociado a interruptor 52F11, según IL 2025001260                                                                                                                                                                                                         |
| PFV Carrera Pinto    | 80.0               | Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116. |
| PFV CEME 1           | 91.0               | Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 32, según IL 2025001263.                                                                                                                                                                                                                                                   |
| PFV Cerro Dominador  | 98.0               | Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.                                                                                                                                                                                                                                    |
| PFV Guanchoi         | 100.0              | Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.                                                                                                                                                                                                      |
| PFV Río Escondido    | 81.0               | Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.                                                                                                                                                                                                 |
| PFV Sol de Lila      | 95.0               | Limitada a 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.                                                                                                                                                              |
| PFV Sol de los Andes | 94.6               | Limitada a 84.9 MW. Causa informada: Centro de transformación 4 correspondiente al circuito 2 aislado por falla, según IL 2025001345.                                                                                                                                                                                              |
| PFV Valle Escondido  | 98.0               | Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.                                                                                                                                                                                                       |
| TER Atacama 1 Diésel | 35.0               | TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.                                                                                                                                                                                    |
| TER Atacama 2 GNL    | 96.0               | Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.                                                                                                                                                                                                                                  |
| TER Cochrane-CCH1    | 21.82              | Limitada en 60 MW. Causa informada: Alto material particulado, según IL 2025001340.                                                                                                                                                                                                                                                |
| TER Cochrane-CCH2    | 65.5               | Limitada en 180 MW. Causa informada: Alto material particulado, según IL 2025001341.                                                                                                                                                                                                                                               |
| TER Guacolda 1       | 81.1               | Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponen control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.                                                                                                                                                                        |
| TER Guacolda 2       | 89.6               | Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.                                                                                                                                                                                                                              |

| CENTRALES (≥100 MW)    | Disponibilidad (%) | Observaciones                                                                                                                                                                                                        |
|------------------------|--------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| TER Nehuenco 9B Diésel | 0.0                | Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643. |

### 3.3. Mantenimiento Mayor

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones             |
|---------------------|--------------------|---------------------------|
| HP La Confluencia   | 50.0               | U-1 Mantenimiento mayor.  |
| HP Rucue            | 50.0               | U-1 Mantenimiento mayor.  |
| TER Atacama 1 GNL   | 66.0               | TG1A mantenimiento mayor. |
| TER Nehuenco I GNL  | 0.0                | Mantenimiento mayor.      |
| TER Quintero 1B GNL | 0.0                | Mantenimiento mayor.      |

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

| CENTRALES (≥100 MW)     | Disponibilidad (%) | Observaciones                     |
|-------------------------|--------------------|-----------------------------------|
| PE ANTOFAGASTA          | 0.0                | En periodo de puesta en servicio. |
| PE Horizonte Norte      | 0.0                | En periodo de puesta en servicio. |
| PE Horizonte Sur        | 0.0                | En periodo de puesta en servicio. |
| PFV Desierto de Atacama | 0.0                | En periodo de puesta en servicio. |
| TER Arauco MAPA         | 0.0                | En periodo de puesta en servicio. |

### 3.5. Restricción Operativa

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| HE Angostura        | 100.0              | Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| HE Antuco           | 100.0              | Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| HE Colbún           | 100.0              | Limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.                                                                                                                                      |
| HE El Toro          | 100.0              | Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| HE Los Cóndores     | 100.0              | De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512. |
| HE Pangue           | 100.0              | Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.                                |
| HE Pehuenche        | 100.0              | Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

| CENTRALES (≥100 MW)  |  | Disponibilidad (%) | Observaciones                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|--|--------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| HE Ralco             |  | 100.0              | U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.                                                                                                           |
| HP Abanico           |  | 100.0              | No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.                                                                                                                                                 |
| HP Alfalfal          |  | 100.0              | Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.                                                                                                                   |
| HP La Confluencia    |  | 100.0              | Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.                                                                                                                                                |
| HP Rucue             |  | 100.0              | Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.                                                                                                                                                    |
| PE Kallpa            |  | 100.0              | Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| PE San Juan          |  | 100.0              | Mínimo técnico para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.                                                                                                                                                             |
| PE Sierra Gorda Este |  | 100.0              | limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.                                                                                                                                                                |
| PFV Granja Solar     |  | 100.0              | Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| PFV Guanchoi         |  | 100.0              | Limitada a prestar SSSC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSSC CPF, según IL 2025000738.                                                                                                                                                                                             |
| PFV Luz del Norte    |  | 100.0              | Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.                                                                                                                                                                                          |
| PFV Malgarida        |  | 100.0              | Limitada para participar en SSSC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.                                                                                                                                                                                                                                                |
| TER Angamos-ANG1     |  | 100.0              | Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| TER Angamos-ANG2     |  | 100.0              | Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| TER Cochrane-CCH1    |  | 100.0              | Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.                                                          |
| TER Cochrane-CCH2    |  | 100.0              | Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: Debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2025001353.                                                          |
| TER Guacolda 1       |  | 81.1               | C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077    |
| TER Guacolda 2       |  | 89.6               | Limitada. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076                            |
| TER Guacolda 3       |  | 100.0              | C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075. |
| TER Guacolda 4       |  | 100.0              | C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074. |

| CENTRALES (≥100 MW)     | Disponibilidad (%) | Observaciones                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|-------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| TER Guacolda 5          | 100.0              | C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073. |
| TER IEM                 | 100.0              | Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSCC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138                                                                                                                                                                          |
| TER Nehuenco II Gas Arg | 100.0              | Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001196.                                                                                                                                                                                                                                |
| TER Nueva Renca Gas Arg | 100.0              | Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.                                                                                                                                                                                                                                     |
| TER Nueva Renca GNL     | 100.0              | Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.                                                                                                                                                                                                                        |
| TER Nueva Ventanas      | 100.0              | Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.                                                                                                                                                                                                                                      |
| TER Quintero 1A GNL     | 100.0              | Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050.                                                                                                                                                         |
| TER San Isidro I GNL    | 100.0              | Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.                                                                                                                                                                                  |
| TER Taltal 1 GNL        | 100.0              | Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| TER Taltal 2 GNL        | 100.0              | Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.                                                                                                                                                                                     |
| TER Tocopilla-U16 GNL   | 100.0              | Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.                                                                                                                                         |

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

| Hora  | Centro de Control | Observación                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-------|-------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 00:00 | CDC               | Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.                                       |
| 00:00 | Enel Generación   | C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 642.14 m.s.n.m. y un gasto de 220 MWh.                                                                                                                                                                                                         |
| 00:00 | Enel Generación   | C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.14 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.                                                                                                                                                                                                             |
| 01:00 | STM               | S/E Santa Marta transformador N°2 de 110/12.5 kV y 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión, reparación o reemplazo del relé de protección principal del transformador por detectarse apagado, según SDCF 2025068409.                                                |
| 01:48 | Enel Generación   | C. Atacama TG1B+TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de condensador por alta suciedad, según SDCF2025068451.                                                                                                                                                         |
| 03:39 | AES Andes         | C. Cochrane 1 limitada en 60 MW. Causa informada: Alto material particulado, según IL 2025001340.                                                                                                                                                                                                           |
| 04:18 | AES Andes         | C. Cochrane 2 limitada en 180 MW. Causa informada: Alto material particulado, según IL 2025001341.                                                                                                                                                                                                          |
| 05:08 | Transelec         | S/E Don Héctor paño J11 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2025068209                                                                                                                                                                                                      |
| 05:16 | RNE               | S/E Central La Huella Paño J1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2025067806.                                                                                                                                                                                                        |
| 05:35 | STM               | S/E Santa Marta transformador N°2 de 110/12.5 kV y 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025068409.                                                                                                                                                                       |
| 05:48 | Nexpertia         | Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004330.                                                                                                                                                                                                            |
| 05:48 | Nexpertia         | S/E El Cobre 52J3 de la línea 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004332.                                                                                                                                                                                       |
| 05:51 | Enor Chile        | C. PFV Sol de los Andes limitado a 57.5 MW. Causa informada: Falla en alimentadores 1 y 2, según IL 2025001342.                                                                                                                                                                                             |
| 05:53 | Nexpertia         | S/E El Cobre 52J3 de la línea 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrado, cancelado IF 2025004332.                                                                                                                                                                                                                 |
| 06:00 | Colbún            | C. Nehuenco 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 967.491 m3 de GN_A para el día operativo 19 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 1.500.000 m3 de GNL_F. y 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001336.                        |
| 06:00 | Colbún            | C. Nehuenco 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 967.491 m3 de GN_A para el día operativo 19 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 1.500.000 m3 de GNL_F. y 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001336. Cancela IL 2025001324. |
| 06:37 | Nexpertia         | Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 cerrada, cancelado IF 2025004330.                                                                                                                                                                                                                                      |
| 08:05 | Nexpertia         | Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004334.                                                                                                                                                                                                            |
| 08:05 | Nexpertia         | S/E El Cobre 52J3 de la línea 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004335.                                                                                                                                                                                       |
| 08:08 | Nexpertia         | S/E El Cobre 52J3 de la línea 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrado y cancelado IF 2025004335.                                                                                                                                                                                                                |
| 08:41 | Nexpertia         | Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 cerrada, cancelado IF 2025004334.                                                                                                                                                                                                                                      |
| 09:00 | AES Andes         | C. Campiche limitada a 210 MW. Causa informada: Falla en alimentador de carbón del pulverizador de carbón B, según IL 2025001343.                                                                                                                                                                           |
| 09:37 | Enor Chile        | S/E Cerro Negro Norte con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eliminación filtración de aceite en bushing 220 kV, fase 3 transformador de poder 55 MVA, 220/23 kV, según SDCF 2025068535.                                                                                |
| 09:42 | Interchile        | Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2, según SICF 2025068359.                                                                                                       |
| 10:32 | AES Andes         | C. Campiche sin limitación, cancelada IL 2025001343.                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 10:57 | Celeoredes        | S/E Esperanza 52H3 con intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de tarjeta del relé GE D60S1, según SICF 2025068509.                                                                                                                                                                          |
| 11:28 | Collahuasi        | S/E Cahuiza interruptor 52 J1 con intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla de comunicación, según SICF 2025068573                                                                                                                                                                              |
| 12:18 | Enor Chile        | S/E Cerro Negro Norte cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025068535.                                                                                                                                                                                                           |
| 13:27 | Enel Generación   | C. Quintero U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2025004314.                                                                                                                                                                                                                                          |
| 13:41 | Celeoredes        | S/E Esperanza 52H3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025068509.                                                                                                                                                                                                                    |
| 13:41 | Celeoredes        | S/E Las Vegas paño H6 en servicio sistema de protección N°1, cancelada limitación IL 2025001335                                                                                                                                                                                                             |

| Hora  | Centro de Control | Observación                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|-------|-------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 14:01 | Nexpertia         | Línea de 220 kV Encuentro - Tchitack cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025067689.                                                                                                                                                                                             |
| 14:03 | Scotta            | C. Llauquereo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de PLC para recuperar la comunicación con HMI en casa de máquinas, según SDCF 2025068686.                                                                                                                       |
| 14:21 | Enor Chile        | C. PFV Sol de los Andes limitado a 84.9 MW. Causa informada: Centro de transformación 4 correspondiente al circuito 2 aislado por falla, según IL 2025001345. Cancelada IL 2025001342.                                                                                                                 |
| 14:29 | Scotta            | C. Llauquereo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2025068686.                                                                                                                                                                                                                    |
| 15:37 | CGE - Transmisión | S/E El Peñón Transformador 1 de 110/23 kV, 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Energización de S/E Móvil de 30 MVA 110/23 KV para realizar trabajos de faseo con instalaciones en vacío, según SICF 2025068718.                                                    |
| 16:04 | CGE - Transmisión | S/E El Peñón Transformador 1 de 110/23 kV, 30 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025068718.                                                                                                                                                                                |
| 16:11 | Enor Chile        | C. PFV La Huayca II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de inversores debido a ruido anómalo, según SDCF 2025068746.                                                                                                                                              |
| 16:21 | Cardones          | C. Yungay U-1 cancelada limitación a 20 MW IL 2025001323.                                                                                                                                                                                                                                              |
| 16:38 | Engie Generación  | C. Mejillones CTM1 en servicio en pruebas, según IF 2025004326.                                                                                                                                                                                                                                        |
| 16:52 | AES Andes         | C. PE Los Cururos limitado a 107.75 MW. Causa informada: Falla en sistema eléctrico de seguridad del Aerogenerador C04. según IL 2025001346.                                                                                                                                                           |
| 16:52 | Transelec         | S/E Quintero JT2 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2025067675.                                                                                                                                                                                                       |
| 16:56 | Engie Generación  | C. Mejillones CTM1 fuera de servicio en pruebas, según IF 2025004326.                                                                                                                                                                                                                                  |
| 16:58 | Engie Generación  | S/E Mejillones 52H5 Chacaya interrupción forzada por protecciones.                                                                                                                                                                                                                                     |
| 17:00 | Enel Green Power  | PE Los Buenos Aires limitada a 20 MW. Causa informada: Por aerogenerador incendiado, según IL 2025001347. Cancelada IL 2025001250                                                                                                                                                                      |
| 17:00 | STM               | S/E La Reina Banco de Condensadores 12KV 4.8 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Revisión relé de control y protección para normalizar cierre/apertura Interruptor 12 kV Etapa 3B asociado a IL 2025001317, según SDCF 2025068786                                     |
| 17:30 | Celeoredes        | S/E Carena 52F1 de línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2025004068.                                                                                                                                                                                                         |
| 17:36 | Transelec         | Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección técnica por falla de tarjeta controladora OPAT - 3, según SICF 2025068801.                                                                                                             |
| 17:54 | Enel Generación   | C. Isla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW, según IF 2025004342.                                                                                                                                                                                                                    |
| 18:21 | Celeoredes        | S/E Minero BP1 y BP2 con informe de limitación. Causa informada: Se encuentra bloqueada la protección diferencial de barras N°1 y N°2, según SICF 2025001350.                                                                                                                                          |
| 18:27 | CGE - Transmisión | S/E Cachapoal interruptor 52C1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de pararrayos con descarga asociado al interruptor 52C1, según SICF 2025068844.                                                                                                              |
| 18:31 | Engie Generación  | S/E Mejillones 52H5 Chacaya cerrado.                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 18:50 | CMPC              | C. Santa Fe sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 58 MW. Causa informada: Falla en cable de control de válvula de turbina, según IF 2025004345.                                                                                                                                  |
| 19:25 | AES Andes         | C. Cochrane 1 sin limitación, según IL 2025001340.                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 19:43 | CGE - Transmisión | S/E Cachapoal interruptor 52C1 cancela solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2025068844.                                                                                                                                                                                                    |
| 20:10 | Enel Green Power  | PE Renaico II sin limitación y cancelada IL 2025001260.                                                                                                                                                                                                                                                |
| 20:28 | AES Andes         | C. Cochrane 2 sin limitación, según IL 2025001341.                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 20:32 | Collahuasi        | S/E Cahuiza interruptor 52 J1 cancelada intervención de curso forzoso SICF 2025068573                                                                                                                                                                                                                  |
| 21:47 | CMPC              | C. Santa Fe en servicio en pruebas, según IF 2025004345.                                                                                                                                                                                                                                               |
| 21:59 | Transelec         | Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2025004327.                                                                                                                                                                                                                                   |
| 22:10 | Transelec         | Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025068801.                                                                                                                                                                                       |
| 22:20 | STM               | S/E La Reina Banco de Condensadores 12KV 4.8 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, Cancela SDCF 2025068786.                                                                                                                                                                        |
| 22:20 | STM               | S/E La Reina BB.CC. 3A 12 kV 4.8 MVar cancelada limitación. Cancela IL 2025001317.                                                                                                                                                                                                                     |
| 22:45 | CMPC              | C. Santa Fe disponible. Cancela IF 2025004345.                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 23:03 | Colbún            | BESS Diego de Almagro limitado a 4 MW. Causa informada: Se detecta conector del gabinete DC/DC del sistema BESS con punto caliente, se desconecta circuito de forma preventiva para evitar daños. circuito N°2 del sistema BESS disponible para operación carga y descarga (4MW), según IL 2025001352. |



| Centro de Control |           | Observación                                                                                                                                                                  |
|-------------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Hora              |           |                                                                                                                                                                              |
| 23:30             | SWC       | C. Diego Almagro indisponible. Causa informada: Falla en el procesó de partida, según IF 2025xxxxxx.                                                                         |
| 23:58             | Ferrovial | Línea de 220 kV Cautín - Río Malleco 1 y 2 enlace MMOO de la teleprotección ente S/E Cautín y S/E Río Malleco para los circuitos 1 y 2 en servicio, cancelado IL 2025001302. |

4.2. Otras Observaciones

| Hora  | Centro de Control | Observación                                                                                                                                                                                  |
|-------|-------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 02:00 | CDC               | La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -621 [MW]                                                                                                                            |
| 02:25 | CDC               | La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,2 [MW/m].                                                                                             |
| 08:00 | STS               | CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA. |
| 14:04 | CGE - Transmisión | CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.             |
| 15:11 | CGE - Transmisión | CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle              |
| 16:45 | CDC               | La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,6 [MW/m]                                                                                                   |
| 17:00 | CDC               | El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 908,3 [MW]                                                                                                                               |
| 17:21 | CGE - Transmisión | CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle                  |
| 18:00 | STS               | CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.      |

4.3. Primera Energización de Instalaciones

| Hora  | Centrol de Control |  | Empresa   | Instalación         |
|-------|--------------------|--|-----------|---------------------|
| 01:59 | Transelec          |  | Transelec | S/E Charrúa 89 BS-3 |

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

| Centro de Control       | Instalación                                                                                                                                                                 | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S  | Hora E/S |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|------------|----------|
| Cenizas                 | S/E Cenizas sin datos SCADA.                                                                                                                                                | 06/02/2017 | 18:50    |            |          |
| Elektragen Constitución | Cs. Constitución y Maule datos SCADA.                                                                                                                                       | 07/11/2017 | 08:00    |            |          |
| Energía Pacífico        | C. Energía Pacífico datos SCADA.                                                                                                                                            | 23/06/2020 | 21:30    |            |          |
| Enel Generación         | C. Ralco sin datos de temperatura.                                                                                                                                          | 04/06/2021 | 14:00    |            |          |
| Enfragen                | C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.                                                                                                                                    | 05/08/2021 | 07:30    |            |          |
| Colbún                  | C. Carena datos SCADA.                                                                                                                                                      | 25/10/2022 | 06:50    |            |          |
| Innergex                | C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.                                                                                                   | 28/10/2024 | 07:30    |            |          |
| AES Andes               | C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.                                                                                   | 18/11/2024 | 14:30    |            |          |
| AES Andes               | C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.                                                                                  | 18/11/2024 | 14:30    |            |          |
| AES Andes               | C. PFV Andes 2B señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.                                                                                  | 07/12/2024 | 09:31    |            |          |
| Enor Chile              | C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.       | 07/12/2024 | 10:00    |            |          |
| Engie Generación        | C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.    | 07/12/2024 | 11:50    |            |          |
| SUN Power               | C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.                                                                                                                                       | 21/12/2024 | 17:10    |            |          |
| Enor Chile              | C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SISTR del Coordinador, según IL 2024002013. | 24/12/2024 | 00:17    |            |          |
| Enor Chile              | Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.                                                                                                                                      | 23/01/2025 | 12:40    |            |          |
| RNE                     | S/E Pastora datos SCADA F/S.                                                                                                                                                | 12/05/2025 | 11:00    | 19/06/2025 | 22:30    |
| Nexpertia               | S/E Tesoro datos SCADA F/S.                                                                                                                                                 | 15/05/2025 | 11:30    |            |          |
| RNE                     | S/E Faenas Pangue 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.                                                                                                               | 22/05/2025 | 07:00    |            |          |
| AES Andes               | C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.                                                                                                                                          | 23/05/2025 | 14:50    | 19/06/2025 | 22:30    |
| Colbún                  | Zona Aconcagua data scada F/S.                                                                                                                                              | 26/05/2025 | 12:34    |            |          |
| Transelec               | S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.                                                                                                                      | 31/05/2025 | 19:00    |            |          |
| Transelec               | S/E Diego de Almagro Equipo SVC Plus sin datos scada.                                                                                                                       | 13/06/2025 | 00:00    |            |          |
| Statkraft               | PE. Cardonal, Manantiales y Cerrillos, datos scada F/S                                                                                                                      | 14/06/2025 | 10:00    |            |          |
| Cardones                | C. Yungay datos scada F/S                                                                                                                                                   | 15/06/2025 | 13:00    |            |          |
| Enel Generación         | Cs El Toro, Antuco y Abanico datos scada F/S                                                                                                                                | 15/06/2025 | 14:35    |            |          |
| Siemens                 | C. PFV Wilka datos scada F/S.                                                                                                                                               | 18/06/2025 | 09:48    |            |          |

COMUNICACIONES SEN

| Centro de Control | Instalación                                           | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|-------------------------------------------------------|------------|----------|-----------|----------|
| Imelsa -Crell     | Hot Line F/S.                                         | 22/12/2022 | 14:30    |           |          |
| Hidro Maule       | Hot Line Principal y Respaldo F/S.                    | 25/12/2023 | 00:00    |           |          |
| Santa Marta       | Hot Line Principal y Respaldo F/S.                    | 01/04/2024 | 00:00    |           |          |
| LAP               | Hot Line Principal F/S.                               | 08/01/2025 | 09:08    |           |          |
| Los Guindos       | Hot Line Principal y Respaldo F/S.                    | 15/06/2025 | 14:00    |           |          |
| Newen             | Hot Line Principal y Respaldo F/S dirección CC a CDC. | 19/06/2025 | 21:57    |           |          |

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

| Centro de Control | Instalación                                                                                                                                | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S  | Hora E/S |
|-------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|------------|----------|
| Celeoredes        | S/E Esperanza 52H1 abierto                                                                                                                 | 29/04/2025 | 01:54    |            |          |
| Transelec         | S/E Jadresic abierto interruptor J7 y cerrado interruptor J8. Las C.PFV Lalackama y PE Kallpa quedan inyectando hacia S/E 220 kV Jadresic. | 17/05/2025 | 23:28    |            |          |
| CGE - Transmisión | S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.                                            | 05/06/2025 | 20:47    |            |          |
| CGE - Transmisión | Línea de 66 kV Linares - Parral hacia Parral por control transferencia del transformador N° de 154/66 kV y 75 MVA: e S/E Linares.          | 15/06/2025 | 19:03    |            |          |
| Colbún            | S/E Jadresic interruptores J14 y J10 abiertos. PE Horizonte Norte y Sur inyectando hacia S/E 220 kV Jadresic                               | 16/06/2025 | 08:04    |            |          |
| Nexpertia         | S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia del ATR-2 de 220/110 kV de 100 MVA.                                 | 17/06/2025 | 23:44    |            |          |
| CGE - Transmisión | S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.                      | 18/06/2025 | 08:08    | 19/06/2025 | 09:30    |
| CGE - Transmisión | S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.   | 19/06/2025 | 01:11    | 19/06/2025 | 06:20    |
| CGE - Transmisión | S/E Talcahuano interruptor BT2 cerrado por control transferencia del transformador N°1 de 154/66 kV y 75 MVA de S/E Talcahuano.            | 19/06/2025 | 10:09    |            |          |
| Chilquinta        | S/E Las Vegas interruptor H4 abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.                              | 19/06/2025 | 19:34    | 19/06/2025 | 21:53    |
| Celeoredes        | S/E Mulchén J5 y J6 abiertos de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara | 19/06/2025 | 19:41    |            |          |

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

| Centro de Control | Instalación                                                            | Fecha F/S  | Hora F/S | Fecha E/S  | Hora E/S |
|-------------------|------------------------------------------------------------------------|------------|----------|------------|----------|
| Celeoredes        | Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.                               | 25/04/2025 | 02:26    |            |          |
| Ferrovial         | Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.                             | 29/05/2025 | 15:58    |            |          |
| Nexpertia         | S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.      | 16/06/2025 | 10:13    |            |          |
| Interchile        | Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1              | 16/06/2025 | 11:30    |            |          |
| Transelec         | S/E Nueva Pichirropulli Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2. | 16/06/2025 | 18:18    |            |          |
| Transelec         | Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.                                  | 19/06/2025 | 01:31    | 19/06/2025 | 05:59    |
| Celeoredes        | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.                                 | 19/06/2025 | 01:32    | 19/06/2025 | 06:20    |
| Transelec         | Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.                                  | 19/06/2025 | 14:06    | 19/06/2025 | 17:05    |
| Transelec         | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.                         | 19/06/2025 | 18:34    |            |          |