

División de Supervisión de Electricidad

| Fecha y Actividad                           | Tema de importancia   | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
|---|---|---|--|---------------------|-------------------|--------------|--------|------------|--------|--------------|--------|----------------|----------|--------------------------|-------|---|----------|---------------|--------------|----------------|----------------|--------------|---|
| 25.11.2025                                  | G<br>Máxima Demanda del SEIN<br><b>OSINERGMIN</b>                 | <p>A las 11:30 h del 25.11.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,912.8 MW</b>. No supero los <b>8,342.91 MW</b> registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fría (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,191.09</td> <td>427.25</td> <td>35.9%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,850.27</td> <td>1,128.13</td> <td>23.3%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,871.39</td> <td>1,901.90</td> <td>101.6%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,912.8</b></td> <td><b>3,457.3</b></td> <td><b>43.7%</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p> | Zona   | Máxima Demanda (MW) | Reserva Fría (MW) | Porcentaje % | Norte  | 1,191.09   | 427.25 | 35.9%        | Centro | 4,850.27       | 1,128.13 | 23.3%                    | Sur   | 1,871.39                                    | 1,901.90 | 101.6%        | <b>Total</b> | <b>7,912.8</b> | <b>3,457.3</b> | <b>43.7%</b> | <p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></p> <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.<br/> (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p> |
| Zona  | Máxima Demanda (MW)   | Reserva Fría (MW)   | Porcentaje %   |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| Norte                                       | 1,191.09  | 427.25  | 35.9%  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| Centro                                      | 4,850.27  | 1,128.13  | 23.3%  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| Sur   | 1,871.39  | 1,901.90  | 101.6%   |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| <b>Total</b>                                | <b>7,912.8</b>  | <b>3,457.3</b>  | <b>43.7%</b>   |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025                | G<br>Evolución de la Reserva Fría en el SEIN<br><b>OSINERGMIN</b> | <p><b>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 24.09.25 al 25.11.25)</b></p>  | <p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <b>C.T. RECKA (TG1: 179.37 MW)</b>: Del 19 al 25 de noviembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para cambio de virador turbina y UPGRADE del ovation.</li> </ul> <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N°158-2025-MINEM/DM, se fijó en <b>34.5%</b> como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el <b>periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026</b>.</p>  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025                | SEIN<br>Cobertura de la Demanda<br><b>OSINERGMIN</b>              | <p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 25.11.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 19.11.25 - 25.11.25)</b></p> <p>Nota: Días de Uso de Diésel, (19) CT RF PUCALLPA y (25) CT RF PUERTO MALDONADO por pruebas.</p>  | <p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p><b>Producción por Fuente de Energía (Del 19.11.25 - 25.11.25)</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fuente de Energía</th> <th>Porcentaje</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>HIDRAULICA</td> <td>50.04%</td> </tr> <tr> <td>GN CAMISEA</td> <td>37.66%</td> </tr> <tr> <td>GN DEL NORTE</td> <td>11.57%</td> </tr> <tr> <td>GN DE LA SELVA</td> <td>0.37%</td> </tr> <tr> <td>NAFTA GAS REF.&amp; FLEXIGAS</td> <td>0.73%</td> </tr> <tr> <td>RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)</td> <td>0.36%</td> </tr> <tr> <td>RESIDUAL R500</td> <td>0.0007%</td> </tr> <tr> <td>DIESEL</td> <td>0.0007%</td> </tr> </tbody> </table> | Fuente de Energía   | Porcentaje        | HIDRAULICA   | 50.04% | GN CAMISEA | 37.66% | GN DEL NORTE | 11.57% | GN DE LA SELVA | 0.37%    | NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS | 0.73% | RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) | 0.36%    | RESIDUAL R500 | 0.0007%      | DIESEL         | 0.0007%        |              |   |
| Fuente de Energía                           | Porcentaje  |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| HIDRAULICA                                  | 50.04%  |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| GN CAMISEA                                  | 37.66%  |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| GN DEL NORTE                                | 11.57%  |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| GN DE LA SELVA                              | 0.37%   |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS                    | 0.73%   |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) | 0.36%   |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| RESIDUAL R500                               | 0.0007%   |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |
| DIESEL                                      | 0.0007%   |   |  |                     |                   |              |        |            |        |              |        |                |          |                          |       |   |          |               |              |                |                |              |   |

| Fecha y Actividad            | Tema de importancia  | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |
|------------------------------|--|---|--|--------------------------|-------------------------|-----------|------------------|------|------|------------|--------------|----|--------|------------|---------------|------|----|------------|-----------------|----|-------|------------|----------------------|--|-----|------------|
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025 | SEIN<br>Producción Semanal por Fuente                            | <p style="text-align: center;"><b>Producción Semanal por Fuente en el SEIN<br/>(Cobertura de la Demanda )</b></p> <p>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú<br/>Producción Semanal por fuente, actualizado al 25.11.2025 correspondiente a la Semana N°47 - 2025 (22 al 28 de noviembre del 2025)</p>  |  |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025 | CS<br>Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN | <p style="text-align: center;">Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de Conexión (Kv)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha POC</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.S. Carhuaquero</td> <td>10.0</td> <td>0.55</td> <td>14.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Clemesi</td> <td>33</td> <td>114.93</td> <td>28.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Matarani</td> <td>22.9</td> <td>80</td> <td>11.09.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. San Martin</td> <td>33</td> <td>252.4</td> <td>07.06.2025</td> </tr> <tr> <td>C.S. Sunny (Etapa I)</td> <td></td> <td>204</td> <td>22.10.2025</td> </tr> </tbody> </table> | Central                                  | Tensión de Conexión (Kv) | Potencia Instalada (MW) | Fecha POC | C.S. Carhuaquero | 10.0 | 0.55 | 14.02.2024 | C.S. Clemesi | 33 | 114.93 | 28.02.2024 | C.S. Matarani | 22.9 | 80 | 11.09.2024 | C.S. San Martin | 33 | 252.4 | 07.06.2025 | C.S. Sunny (Etapa I) |  | 204 | 22.10.2025 |
| Central                      | Tensión de Conexión (Kv)   | Potencia Instalada (MW)   | Fecha POC                                |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |
| C.S. Carhuaquero             | 10.0   | 0.55  | 14.02.2024                               |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |
| C.S. Clemesi                 | 33   | 114.93  | 28.02.2024                               |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |
| C.S. Matarani                | 22.9   | 80  | 11.09.2024                               |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |
| C.S. San Martin              | 33   | 252.4   | 07.06.2025                               |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |
| C.S. Sunny (Etapa I)         |  | 204   | 22.10.2025                               |                          |                         |           |                  |      |      |            |              |    |        |            |               |      |    |            |                 |    |       |            |                      |  |     |            |

| Fecha y Actividad            |                          | Tema de importancia  | Descripción del evento / consecuencias  |                       | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |                     |                                |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
|------------------------------|--------------------------|--|---|-----------------------|--|---------------------|--------------------------------|--|---------|--------------------------|-------------------------|-----------|-----------------------|------|--------|--------------------------------|---------------|-----------------|--------|------------|-----------------|--------|------|-------|-------|---------------------|--|--|--|-------|------|-------|-------|---------------------|-------|--|---------------------|-------|------|-------|-------|---------------------|--|--|--|-------|------|--------|-------|---------------------|--|--|--|-------|------|-------|-------|---------------------|--|--|--|-------|------|--------|-------|---------------------|-------|--|---------------------|-------|------|--------|-------|---------------------|-------|--|----------------|-------|
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025 | CE                       | Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN                     | <p>Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>Participación (%)</p> <p>GWh</p>   |                       | <p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de Conexión (kV)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha POC</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td>33.0</td> <td>177.00</td> <td>29.06.2024</td> </tr> <tr> <td>C.E. San Juan</td> <td>33.0</td> <td>135.70</td> <td>14.12.2024</td> </tr> </tbody> </table>   |                     |                                |  | Central | Tensión de Conexión (kV) | Potencia Instalada (MW) | Fecha POC | C.E. Wayra Extensión  | 33.0 | 177.00 | 29.06.2024                     | C.E. San Juan | 33.0            | 135.70 | 14.12.2024 |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| Central                      | Tensión de Conexión (kV) | Potencia Instalada (MW)  | Fecha POC   |                       |  |                     |                                |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| C.E. Wayra Extensión         | 33.0                     | 177.00   | 29.06.2024  |                       |  |                     |                                |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| C.E. San Juan                | 33.0                     | 135.70   | 14.12.2024  |                       |  |                     |                                |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| Del 20.11.2025 al 26.11.2025 | GSA                      | Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos<br><b>OSINERGMIN</b> | <p>El 21.11.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>71.8 MW</b>. No ha superado los <b>74.8 MW</b> registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> <p>Desplazamiento de carga del Sistema Eléctrico Iquitos<br/>Día: 21/11/2025</p> <p>POTENCIA GENERADA (kW)</p> |                       | <p>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.</p> <p><b>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</b></p> <p>A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Grupos</th> <th colspan="3">Mantenimiento 42K HOP</th> <th colspan="3">Mantenimiento 48K HOP</th> <th rowspan="2">Horómetro actual al 26/11/2025</th> </tr> <tr> <th>Horómetro</th> <th>Horas desde 36k</th> <th>Fechas</th> <th>Horómetro</th> <th>Horas desde 42k</th> <th>Fechas</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>MAN1</td> <td>45762</td> <td>6 154</td> <td>12/07 al 24/07/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>48136</td> </tr> <tr> <td>MAN2</td> <td>45546</td> <td>5 830</td> <td>04/06 al 12/06/2025</td> <td>48046</td> <td></td> <td>20/10 al 08/11/2025</td> <td>48408</td> </tr> <tr> <td>MAN3</td> <td>43624</td> <td>6 617</td> <td>19/05 al 31/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>47280</td> </tr> <tr> <td>MAN4</td> <td>43 187</td> <td>5 873</td> <td>03/03 al 13/03/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>48379</td> </tr> <tr> <td>MAN5</td> <td>43 88</td> <td>5 827</td> <td>07/04 al 10/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>46540</td> </tr> <tr> <td>MAN6</td> <td>42 714</td> <td>7 048</td> <td>23/09 al 30/09/2024</td> <td>49659</td> <td></td> <td>18/08 al 10/09/2025</td> <td>51335</td> </tr> <tr> <td>MAN7</td> <td>45 641</td> <td>7 198</td> <td>31/01 al 13/02/2025</td> <td>50927</td> <td></td> <td>desde el 10/11</td> <td>50927</td> </tr> </tbody> </table> <ul style="list-style-type: none"> <li>La unidad MAN 7, actualmente en mantenimiento de 48k. desde el 10/11/2025.</li> <li>La unidad MAN 2, culminó manteniendo de 48k el 08/11/2025.</li> <li>La unidad MAN 5, culminó su mantenimiento correctivo el 20/11/2025.</li> </ul> <p><b>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Los Grupos Wartsila 4, 6 y 7, y eventualmente el Cat Mak5 disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN.</li> <li>W-5 se encuentra en mantenimiento.</li> </ul> |                     |                                |  | Grupos  | Mantenimiento 42K HOP    |                         |           | Mantenimiento 48K HOP |      |        | Horómetro actual al 26/11/2025 | Horómetro     | Horas desde 36k | Fechas | Horómetro  | Horas desde 42k | Fechas | MAN1 | 45762 | 6 154 | 12/07 al 24/07/2025 |  |  |  | 48136 | MAN2 | 45546 | 5 830 | 04/06 al 12/06/2025 | 48046 |  | 20/10 al 08/11/2025 | 48408 | MAN3 | 43624 | 6 617 | 19/05 al 31/05/2025 |  |  |  | 47280 | MAN4 | 43 187 | 5 873 | 03/03 al 13/03/2025 |  |  |  | 48379 | MAN5 | 43 88 | 5 827 | 07/04 al 10/05/2025 |  |  |  | 46540 | MAN6 | 42 714 | 7 048 | 23/09 al 30/09/2024 | 49659 |  | 18/08 al 10/09/2025 | 51335 | MAN7 | 45 641 | 7 198 | 31/01 al 13/02/2025 | 50927 |  | desde el 10/11 | 50927 |
| Grupos                       | Mantenimiento 42K HOP    |  |   | Mantenimiento 48K HOP |  |                     | Horómetro actual al 26/11/2025 |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
|                              | Horómetro                | Horas desde 36k  | Fechas  | Horómetro             | Horas desde 42k  | Fechas              |                                |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| MAN1                         | 45762                    | 6 154  | 12/07 al 24/07/2025   |                       |  |                     | 48136                          |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| MAN2                         | 45546                    | 5 830  | 04/06 al 12/06/2025   | 48046                 |  | 20/10 al 08/11/2025 | 48408                          |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| MAN3                         | 43624                    | 6 617  | 19/05 al 31/05/2025   |                       |  |                     | 47280                          |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| MAN4                         | 43 187                   | 5 873  | 03/03 al 13/03/2025   |                       |  |                     | 48379                          |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| MAN5                         | 43 88                    | 5 827  | 07/04 al 10/05/2025   |                       |  |                     | 46540                          |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| MAN6                         | 42 714                   | 7 048  | 23/09 al 30/09/2024   | 49659                 |  | 18/08 al 10/09/2025 | 51335                          |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |
| MAN7                         | 45 641                   | 7 198  | 31/01 al 13/02/2025   | 50927                 |  | desde el 10/11      | 50927                          |  |         |                          |                         |           |                       |      |        |                                |               |                 |        |            |                 |        |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |       |  |                     |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |  |  |  |       |      |       |       |                     |  |  |  |       |      |        |       |                     |       |  |                     |       |      |        |       |                     |       |  |                |       |

| Fecha y Actividad  |                      | Tema de importancia   | Descripción del evento / consecuencias   |   | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
|--|----------------------|---|--|---|--|-------------------|--------------|-------------------|----|-------------------------|----|--------------|------------|-------------------|----|---|---|--|
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025   | SEIN                 | <b>OSINERGMIN</b><br>Interrupciones importantes reportadas (Causas)               | <p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 90.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th></tr> <tr> <th></th><th>%</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td><td>42</td></tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>19</td></tr> <tr> <td>Terceros (3)</td><td>16</td></tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td><td>14</td></tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>9</td></tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>   | Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas   |  |                   | %            | Varios Propio (1) | 42 | Fenómenos Naturales (2) | 19 | Terceros (3) | 16         | Mantenimiento (4) | 14 | Fallas Sistema Interconectado (5)   | 9 | <p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Mantenimiento 14%</li> <li>Varios - Propio 42%</li> <li>Fenómenos naturales 19%</li> <li>Terceros 16%</li> <li>Otros - Terceros, Impacto vehicular.</li> <li>Fallas Sistema Interconectado 9%</li> <li>Otros - Otras E.E.</li> <li>Otros - Propio, Corte de emergencia, Animales, Contacto de red con árbol.</li> </ul> <p>Total: 90 eventos de interrupciones reportados</p> <p>1) Varios - Propio: Otros - Propio (29.8%, 27 veces, 16h 50' de duración), Corte de emergencia (8.9%, 8 veces, 14h 12' de duración), Animales (2.2%, 2 veces, 4h 6' de duración), Contacto de red con árbol (1.1%, 1 vez, 2h 15' de duración).<br/>   2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (6.7%, 6 veces, 11h 15' de duración), Fuertes vientos (6.7%, 6 veces, 4h 7' de duración), Otros - Fen. Nat. (5.6%, 5 veces, 6h 26' de duración).<br/>   3) Terceros: Impacto vehicular (2.2%, 2 veces, 52' de duración), Otros - Terceros (13.8%, 12 veces, 18h 42' de duración).<br/>   4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (14%, 13 veces, 39' de duración).<br/>   5) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (9%, 8 veces, 18h 26' de duración).</p> |
| Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas  |                      |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
|  | %                    |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Varios Propio (1)  | 42                   |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Fenómenos Naturales (2)  | 19                   |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Terceros (3)   | 16                   |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Mantenimiento (4)  | 14                   |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Fallas Sistema Interconectado (5)  | 9                    |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| <p>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)</p> <p>Legend: Varios - Propio (blue), Mantenimiento (red), Fenómenos naturales (green), Terceros (purple), Fallas Sistema Interconectado (cyan), Total (orange).</p> |                      |   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025   | SEIN                 | <b>OSINERGMIN</b><br>Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) | <p>Las <b>interrupciones importantes (*)</b> reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>Nº de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td><td>71</td><td>78</td></tr> <tr> <td>Transmisión</td><td>14</td><td>16</td></tr> <tr> <td>Generación</td><td>5</td><td>6</td></tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p> <p>(*) Se consideran como importantes cuando ocasionan interrupciones a usuarios regulados por un tiempo mayor o igual a cuatro horas, o cuando se interrumpe más de 10 000 usuarios.</p> | Origen de las Interrupciones por instalación causante | Nº de Interrupciones                     | % de Interrupción | Distribución | 71                | 78 | Transmisión             | 14 | 16           | Generación | 5                 | 6  | <p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p>DISTRIBUCIÓN-78% - 71 Interrupciones</p> <p>TRANSMISIÓN-16% - 14 Interrupciones</p> <p>GENERACIÓN-6% - 5 Interrupciones</p> <p>Total: 90 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (59.2%, 42 veces, 6d 5h 56' de duración), Fenómenos naturales (19.7%, 14 veces, 7h 42' de duración), Terceros (15.5%, 11 veces, 17h 12' de duración), Otros suministradores (5.6%, 4 veces, 12h 30' de duración).<br/>   (2) Transmisión: Causas internas (50%, 7 veces, 1d 6h de duración), Fenómenos naturales (21.4%, 3 veces, 14h 6' de duración), Terceros (28.6%, 4 veces, 3h 54' de duración).<br/>   (3) Generación: Causas internas (20.1%, 34' de duración), Otros suministradores (80%, 4 veces, 5h 56' de duración).</p> |   |  |
| Origen de las Interrupciones por instalación causante  | Nº de Interrupciones | % de Interrupción   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Distribución   | 71                   | 78  |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Transmisión  | 14                   | 16  |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |
| Generación   | 5                    | 6   |  |   |  |                   |              |                   |    |                         |    |              |            |                   |    |   |   |  |

| Fecha y Actividad            |   | Tema de importancia  | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros  |
|------------------------------|---|--|---|---|
| Del 19.11.2025 al 25.11.2025 | T | <b>Primera Energización Del Transformador T2 DE 138/22.9 KV EN LA S.E. INTIPAMPA</b><br><br><b>Empresa:</b><br>ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. | <p>El 22 de noviembre de 2025, a las 23:18, se energizó por primera vez el transformador T2 de 138/22.9 kV en la S.E. Intipampa.</p>  |   |
| Del 21.11.2025 al 27.11.2025 | G | <b>Supervisión del Contrato:</b><br>Central Solar Expansión Intipampa<br><br><b>Empresa:</b><br>ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.                | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Moquegua.</li> <li>▪ La Central Solar Expansión Intipampa estará compuesta por 88,101 Módulo Fotovoltaicos de (615/620W) Bifacial en una configuración con trackers distribuidos en 7 ITS con circuitos de media Tensión (33 kV), con una potencia instalada de 51,7 MW.</li> <li>▪ El 11.06.2024, se publicó la R.M. N° 194-2025-MINEM/DM, mediante el cual, el MINEM otorgó a favor de ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A., la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en el proyecto “Central Solar Expansión Intipampa”, con una potencia instalada de 51,7 MW.</li> <li>▪ El 12.06.2025, se suscribió el Contrato de Concesión N° 632-2025 entre el MINEM y la empresa ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</li> <li>▪ El 13.11.2024, con R.D. N° 0205-2024-MINEM/DGAAE, la Dirección General de Asuntos Ambientales de Electricidad, aprobó la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental.</li> <li>▪ Actualmente, la Concesionaria viene realizando las siguientes actividades:           <ul style="list-style-type: none"> <li>◦ Se culminó los trabajos de movimiento de tierras (corte, eliminación y relleno).</li> <li>◦ La construcción de acceso presenta un avance del 95,5%.</li> <li>◦ Los trabajos electromecánicos presentan un avance de 80,0%</li> <li>◦ A la fecha se instalaron 77 560 de un total de 88 101.</li> </ul> </li> <li>▪ A la fecha el proyecto presenta un avance global del 82,8 %.</li> <li>▪ El 17.10.2025, con Carta COES/D/DP-990-2025, el COES da conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto.</li> <li>▪ El 19.11.2025, con Carta COES/D/DP-1106-2025, el COES autorizó las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones de transmisión (transformador de potencia).</li> <li>▪ El 22.11.2025, se energizó por primera vez el transformador T2 de 138/22,9 kV en la S.E. Intipampa.</li> </ul> <p>La POC contractual está prevista para el 12.12.2026.</p> | <p><b>Montaje de paneles solares</b></p> <p><b>Conexionado de cable Solar</b></p> |

| Fecha y Actividad              | Tema de importancia   | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |
|--------------------------------|---|---|--|
| Del 21.11.2025 al 27.11.2025 T | <p><b>Supervisión del Contrato:</b><br/>Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p><b>Empresa:</b><br/>PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.</p> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia.</li> <li>▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó la suspensión del Cronograma por 24 días calendario (nueva fecha POC 09.05.2025)</li> <li>▪ El proyecto cuenta con el CIRA, el EPO e Ingeniería Definitiva aprobados, por las entidades competentes.</li> <li>▪ El 14.02.2025 se publicó la R.M. N° 036-2025-MINEM/DM, con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva.</li> <li>▪ El 04.04.2025, el SENACE aprobó el ITS N° 01, con R.D. N° 00041-2025-SENACE-PE/DEAR.</li> <li>▪ El 09.04.2024, PUMATE comunicó al MINEM posible evento de fuerza mayor debido a condiciones climáticas adversas.</li> <li>▪ El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 09.05.2025. Con carta del 30.05.2025, PUMATE informó que la demora en la POC se debe a la ocurrencia de eventos de fuerza mayor y acción indebida de la autoridad, los cuales están en evaluación del MINEM.</li> <li>▪ El 20.05.2025, con Carta COES/D/DP-445-2025, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto.</li> <li>▪ El 20.05.2025, el SENACE aprobó el ITS N° 02, con R.D. N° 00108-2025-SENACE-PE/DEAR</li> <li>▪ El 02.10.2025, con R.M. N° 307-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación de la Concesión Definitiva, mediante el cual se alinea el trazo de la ruta de la L.T. con el trazo del instrumento ambiental, modificando las coordenadas y adecuando los planos de la Concesión.</li> <li>▪ El 28.10.2025, el SERFOR autorizó el desbosque relacionado al ITS N° 01. Está pendiente el desbosque relacionado al ITS N° 02.</li> <li>▪ <b>Se continúa con la deforestación de la franja de servidumbre. Se tiene 362 torres montadas de un total de 377, se realizó el hincado de pilotes para 370 estructuras y el tendido de 196,3 km conductor.</b></li> <li>▪ Se tiene dificultades para cerrar los acuerdos de servidumbre para el montaje de 4 estructuras.</li> <li>▪ El 22.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-1005-2025, el COES autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio.</li> <li>▪ El 06 y 07.11.2025, se realizó la supervisión de campo, donde se identificaron 17 observaciones, las cuales se detallan en el Informe DSE-SIE-493-2025 que fue remitido a PUMATE el 26.11.2025, mediante Oficio 829-2025-OS-GSE-DSE, otorgándose para su atención, un plazo de 10 días hábiles.</li> <li>▪ El 09.11.2025 se ejecutó un corte de energía en la S.E. Puerto Maldonado, donde se retiraron las instalaciones provisionales (bypass), lo que permitió la energización de la primera etapa de la ampliación de la S.E. Puerto Maldonado, correspondiente a la bahía del transformador, también se realizó la conexión del seccionador existente SB-1005 a la barra, así como la conexión del transformador de corriente TC-1131 a los bushings y pararrayos del transformador existente. Sin embargo, no fue posible realizar las pruebas de puesta en servicio del relé de sincronismo.</li> <li>▪ Se proyecta la conclusión de obras del proyecto para diciembre 2025 y la POC para mayo 2026.</li> <li>▪ A la fecha existen diferentes solicitudes de ampliación de plazo en evaluación del MINEM.</li> <li>▪ Avance global: 83,7%.</li> <li>▪ Avance físico: 81,4%.</li> </ul> |  <p>Vista panorámica de la S.E. Iberia</p>  <p>Casetas de relés de la S.E. Puerto Maldonado</p> |

| Fecha y Actividad                     |   | Tema de importancia  | Descripción del evento / consecuencias  |                           | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros |                               |                           |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
|---------------------------------------|---|--|---|---------------------------|--|-------------------------------|---------------------------|---------------|-------------------------------|------|--------------|------------------------|-----|-----|-------|-----|------------|-----|----------------------------|-------------------------|-----|------|------|-------|------------|-----|-------------|--------------------------------|-----|-----|-----|-----|------------|-----|-----------------|----------------------|-----|-------|------|-------|------------|-----|-----------------|---------------|-----|-----|-------|------|------------|-----|-------------------|--------------------|-----|-----|-------|------|------------|-----|--|--|--|--|
| Del<br>21.11.2025<br>al<br>27.11.2025 | T   | <p><b>Supervisión del Contrato:</b><br/>ITC Enlace 220 kV Cálic – Jaén Norte</p> <p><b>Empresa:</b><br/>CONCESIONARIA TRANSMISORA ICA-POROMA S.A.C.</p>  | <ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Amazonas y Cajamarca, provincias de Chachapoyas y Jaén, distritos de Chachapoyas y Jaén.</li> <li>El 02.05.2023, se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el Ministerio de Energía y Minas y la Transmisora Ica-Poroma S.A.C. (CTIP).</li> <li>El 28.09.2023, con Oficio N° 1478-2023-DSE-OS, Osinergmin emitió su conformidad aprobando a la Empresa Investigación y Control de Calidad S.A. (INCOSA) como la Supervisora del proyecto.</li> <li>El Estudio de Pre Operatividad fue aprobado el 13.09.2024 mediante carta COES/D/DP-871-2024.</li> <li>El 02.01.2025, CTIP recibió la Carta Notarial N.º 223232, remitida por la Sra. Gladys Mercedes Rivas Plata de Burga, en la que comunica su oposición al trazo de línea proyectado sobre su terreno. CTIP informó sobre esta comunicación y la clasificó como un evento de fuerza mayor – modificación del trazo del proyecto.</li> <li>El 25.04.2025, mediante la Carta IP-JNC-422-2025, CTIP presentó ante el MINEM una Solicitud de Calificación de Evento de Fuerza Mayor, solicitando una ampliación de plazo de 101 días calendario. Posteriormente, el 22.07.2025, a través del Oficio N.º 01446-2025-MINEM/DGE, el MINEM comunicó la denegatoria de dicha solicitud. CTIP informó que está evaluando impugnar la decisión o presentar una apelación.</li> <li>El 11.08.2025, con Carta N° IP-JNC-748-2025, CTIP comunicó al MINEM la ocurrencia de un evento de fuerza mayor donde la Universidad Nacional de Jaén formula su no aceptación al trazo de línea proyectado sobre su terreno (L.T. 60 kV Jaén Norte-Nueva Jaén).</li> <li>Respecto al EIA, el 10.04.2025, CTIP presentó el EIA-sd a la DGAAE. El 28.04.2025, CTIP presentó el levantamiento de observaciones al Resumen Ejecutivo. La admisibilidad fue otorgada el 07.05.2025 y la evaluación es de 120 días útiles.</li> <li>El 19.09.2025, la DGAAE y ANA remitieron sus observaciones al EIA. El 28.10.2025, con carta IP-JNC-812-2025, CTIP solicitó a la DGAAE, 20 días útiles de ampliación para la entrega del levantamiento de observaciones del EIA, lo cual fue otorgado con Auto Directoral N° 0298-2025-MINEM/DGAAE del 31.10.2025. El plazo se cumple el 01.12.2025.</li> </ul> <p><b>El 26.11.2025, con Oficio N° 1622-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva, precisando que cualquier alteración o falla que pudiera presentarse durante las pruebas u operación será de total responsabilidad de CTIP.</b></p> |                           |  |                               |                           |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
| SEIN G/T                              | Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio | <p style="text-align: center;"><b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Proyecto</th><th>Concesionaria</th><th>Tipo de Central</th><th>Potencia (MW)</th><th>Inversión (US\$ millones)</th><th>Avance global</th><th>Puesta En Operación Comercial</th><th>Tipo</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.S.F. Sunny</td><td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td><td>CSF</td><td>309</td><td>149.6</td><td>90%</td><td>27.08.2026</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Expansión Intipampa</td><td>ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</td><td>CSF</td><td>51,7</td><td>56,6</td><td>82.6%</td><td>12.12.2026</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Illa</td><td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td><td>CSF</td><td>385</td><td>335</td><td>71%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. San José</td><td>ACCIONA ENERGÍA PERÚ</td><td>CSF</td><td>155,7</td><td>79,8</td><td>22,1%</td><td>31.12.2026</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Solimana</td><td>ECORER S.A.C.</td><td>CSF</td><td>250</td><td>149.5</td><td>3,2%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Hanaqpampa</td><td>ENGIE ENERGIA PERU</td><td>CSF</td><td>300</td><td>271.9</td><td>0,1%</td><td>30.12.2026</td><td>N.C</td></tr> </tbody> </table> | Proyecto  | Concesionaria             | Tipo de Central                          | Potencia (MW)                 | Inversión (US\$ millones) | Avance global | Puesta En Operación Comercial | Tipo | C.S.F. Sunny | KALLPA GENERACIÓN S.A. | CSF | 309 | 149.6 | 90% | 27.08.2026 | N.C | C.S.F. Expansión Intipampa | ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. | CSF | 51,7 | 56,6 | 82.6% | 12.12.2026 | N.C | C.S.F. Illa | ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A. | CSF | 385 | 335 | 71% | 31.12.2025 | N.C | C.S.F. San José | ACCIONA ENERGÍA PERÚ | CSF | 155,7 | 79,8 | 22,1% | 31.12.2026 | N.C | C.S.F. Solimana | ECORER S.A.C. | CSF | 250 | 149.5 | 3,2% | 31.12.2025 | N.C | C.S.F. Hanaqpampa | ENGIE ENERGIA PERU | CSF | 300 | 271.9 | 0,1% | 30.12.2026 | N.C |  |  |  |  |
| Proyecto                              | Concesionaria                             | Tipo de Central  | Potencia (MW)   | Inversión (US\$ millones) | Avance global                            | Puesta En Operación Comercial | Tipo                      |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
| C.S.F. Sunny                          | KALLPA GENERACIÓN S.A.                    | CSF  | 309   | 149.6                     | 90%                                      | 27.08.2026                    | N.C                       |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
| C.S.F. Expansión Intipampa            | ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.                   | CSF  | 51,7  | 56,6                      | 82.6%                                    | 12.12.2026                    | N.C                       |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
| C.S.F. Illa                           | ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.            | CSF  | 385   | 335                       | 71%                                      | 31.12.2025                    | N.C                       |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
| C.S.F. San José                       | ACCIONA ENERGÍA PERÚ                      | CSF  | 155,7   | 79,8                      | 22,1%                                    | 31.12.2026                    | N.C                       |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
| C.S.F. Solimana                       | ECORER S.A.C.                             | CSF  | 250   | 149.5                     | 3,2%                                     | 31.12.2025                    | N.C                       |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |
| C.S.F. Hanaqpampa                     | ENGIE ENERGIA PERU                        | CSF  | 300   | 271.9                     | 0,1%                                     | 30.12.2026                    | N.C                       |               |                               |      |              |                        |     |     |       |     |            |     |                            |                         |     |      |      |       |            |     |             |                                |     |     |     |     |            |     |                 |                      |     |       |      |       |            |     |                 |               |     |     |       |      |            |     |                   |                    |     |     |       |      |            |     |  |  |  |  |

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CSF: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, C: Convencional, N.C: No convencional, L: Legal, P: Proyectado

Fecha: 28.11.2025