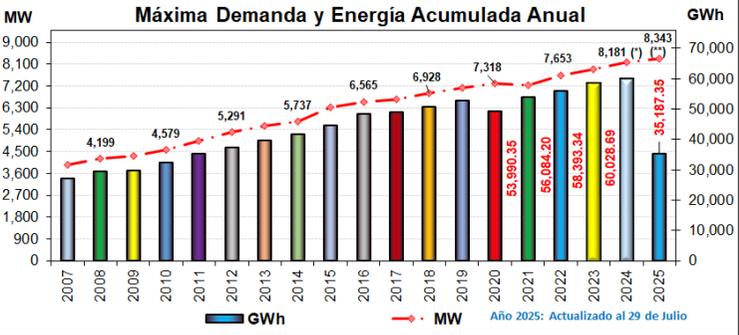
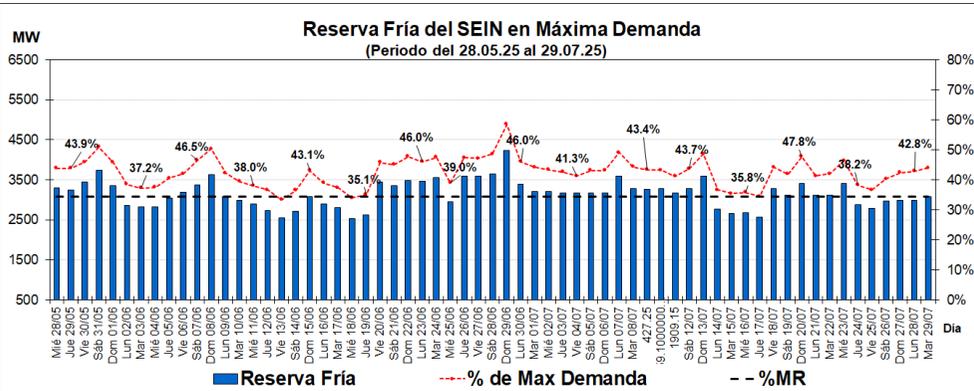
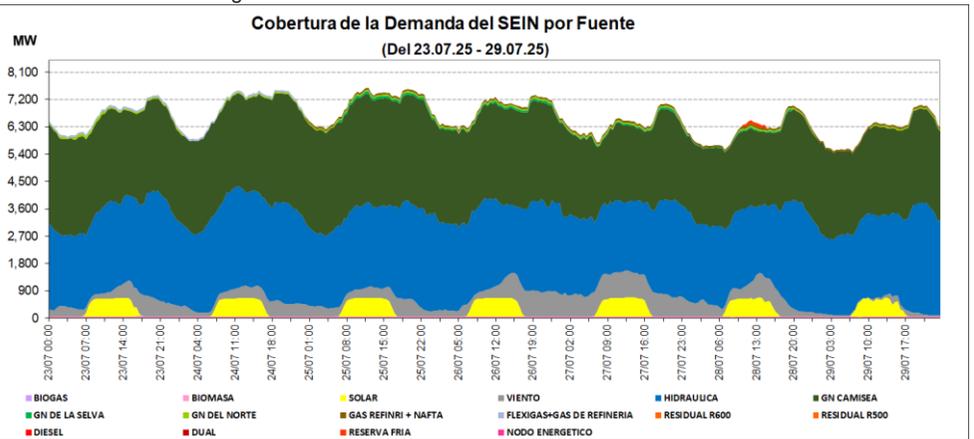
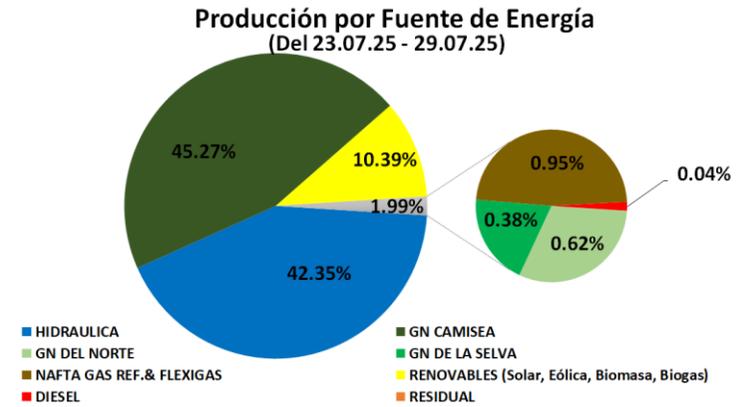
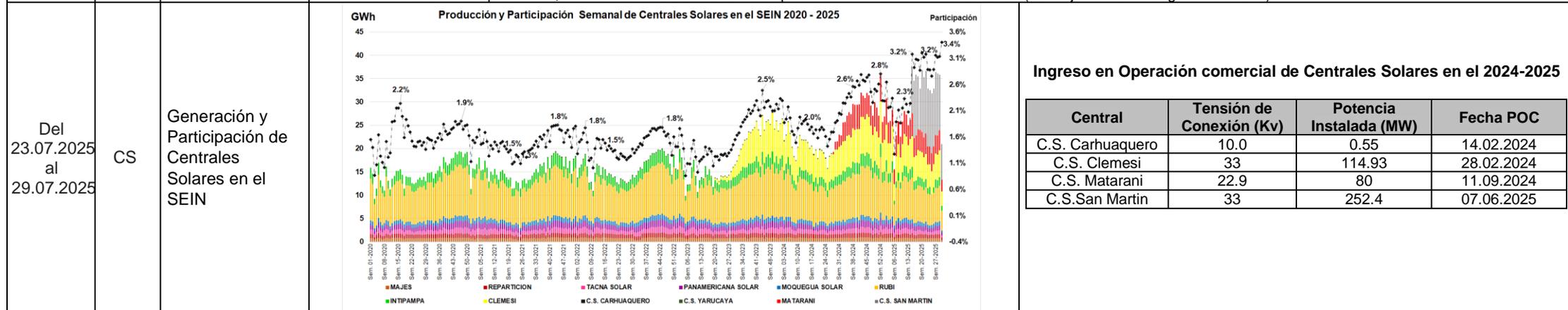
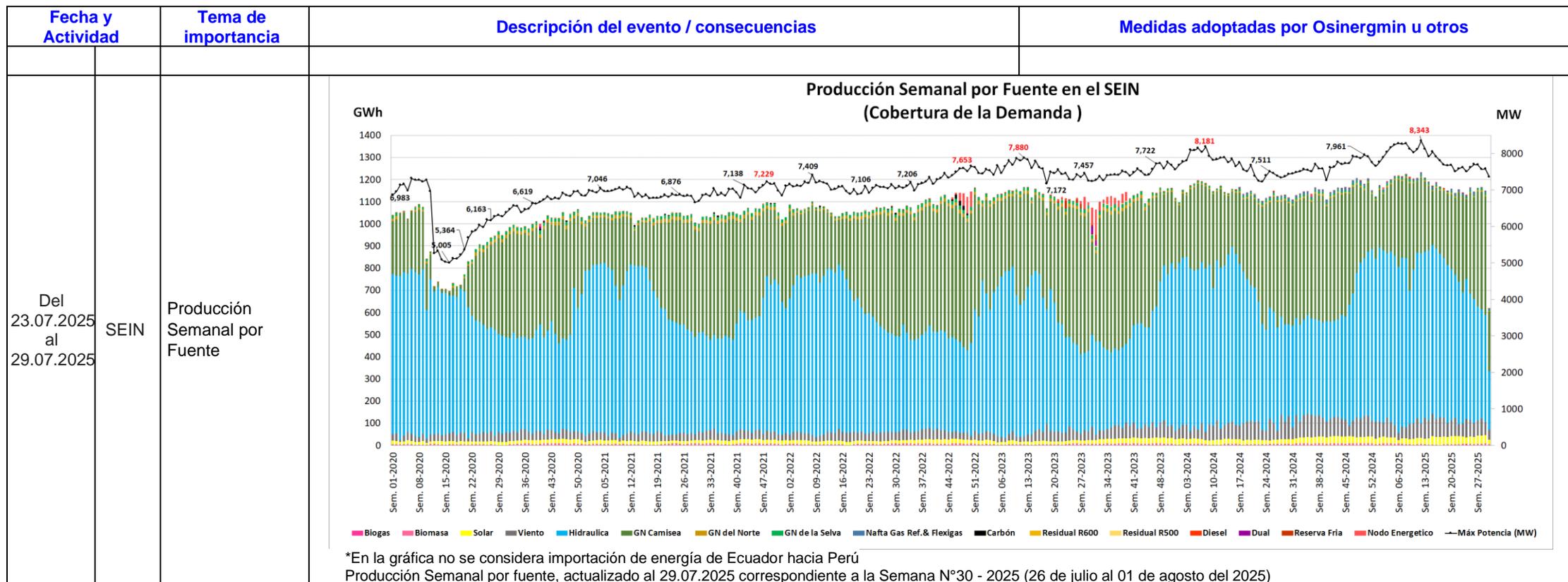
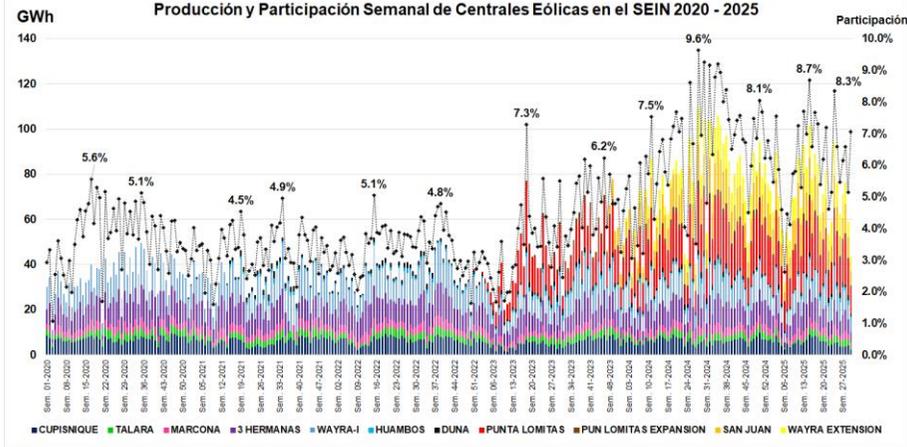
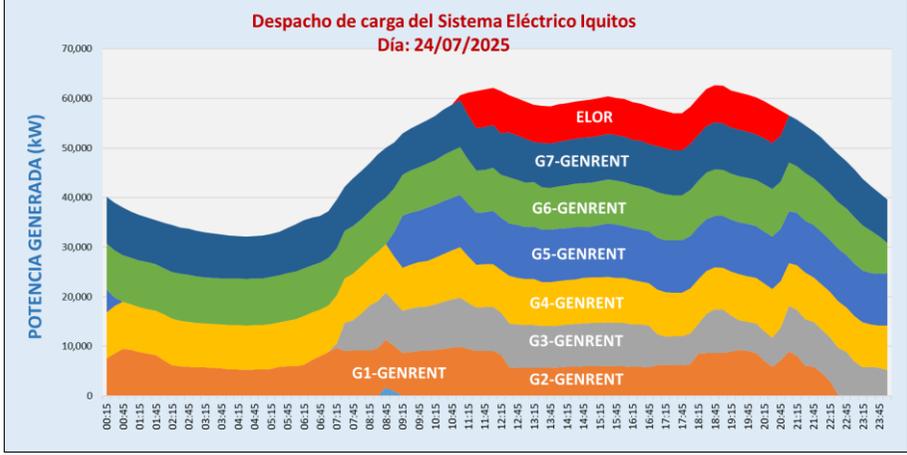


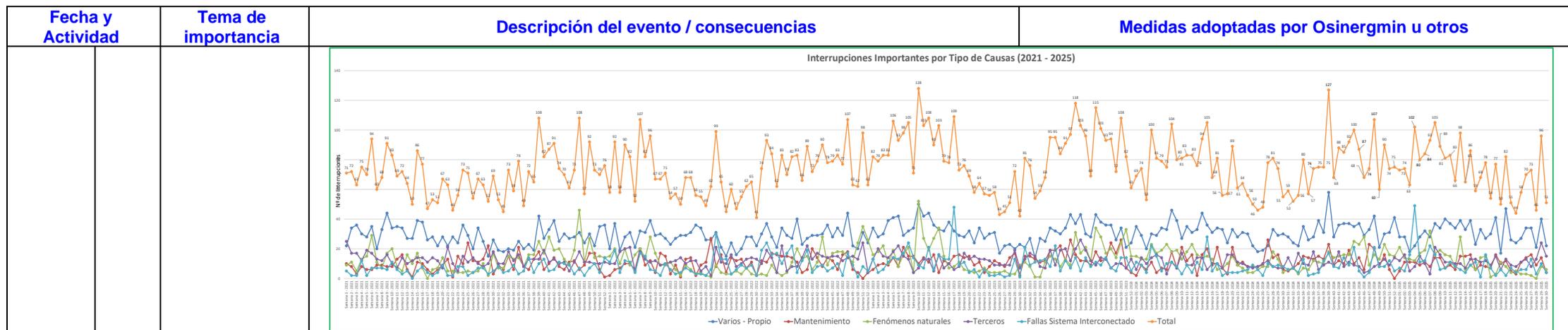
División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
25.07.2025	G	<p>A las 12:00 h del 25.07.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,581.2 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" data-bbox="560 311 1310 510"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fria (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,140.46</td> <td>427.25</td> <td>37.5%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,627.48</td> <td>444.86</td> <td>9.6%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,813.26</td> <td>1,909.15</td> <td>105.3%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,581.2</b></td> <td><b>2,781.3</b></td> <td><b>36.7%</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 Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,140.46	427.25	37.5%	Centro	4,627.48	444.86	9.6%	Sur	1,813.26	1,909.15	105.3%	<b>Total</b>	<b>7,581.2</b>	<b>2,781.3</b>	<b>36.7%</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.                  (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,140.46	427.25	37.5%																				
Centro	4,627.48	444.86	9.6%																				
Sur	1,813.26	1,909.15	105.3%																				
<b>Total</b>	<b>7,581.2</b>	<b>2,781.3</b>	<b>36.7%</b>																				
Del 23.07.2025 al 29.07.2025	G	<p><b>Evolución de la Reserva Fria en el SEIN</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</b> (CENTRAL: 179.37 MW): Del 23 al 29 de julio, la central estuvo indisponible por mantenimiento preventivo, inspección de líneas de gas de cámaras de combustión y reparación de línea de ingreso de gas en el combuster N°12 de la turbina a gas.</li> <li>➤ <b>C.T. Chilca 1</b> (TG1: 173.52 MW): Del 27 al 29 de julio, la unidad estuvo indisponible por mantenimiento preventivo, lavado de compresor off-line y pruebas eléctricas interruptor 52G TG1.</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 23.07.2025 al 29.07.2025	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 29.07.2025 se dio de la siguiente manera.</p>  <p>Nota: Días de Uso de Diésel, (28) RF ILO2 TG3 a mínima carga.</p>	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> 																				



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																													
Del 23.07.2025 al 29.07.2025	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> 	<p><b>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</b></p> <table border="1" data-bbox="1456 279 2217 414"> <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 24.07.2025 al 30.07.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>El 24.07.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>60.5 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>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" data-bbox="1456 734 2217 989"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Grupos</th> <th colspan="2">Mantenimiento 36KHOP</th> <th colspan="3">Mantenimiento 42KHOP</th> <th rowspan="2">Horómetro actual al 30/07/2025</th> </tr> <tr> <th>Horómetro</th> <th>Fechas</th> <th>Horómetro</th> <th>Horas desde 36k</th> <th>Fechas</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>MAN1</td> <td>37 536</td> <td>09/05 al 30/05/2024</td> <td></td> <td>6 54</td> <td>12/07 al 24/07/2025</td> <td>45864</td> </tr> <tr> <td>MAN2</td> <td>38 411</td> <td>03/06 al 26/06/2024</td> <td></td> <td>5 830</td> <td>04/06 al 12/06/2025</td> <td>46461</td> </tr> <tr> <td>MAN3</td> <td>36 312</td> <td>09/03 al 27/03/2024</td> <td></td> <td>6 617</td> <td>19/05 al 31/05/2025</td> <td>44834</td> </tr> <tr> <td>MAN4</td> <td>37 294</td> <td>09/04 al 08/05/2024</td> <td>43 67</td> <td>5 873</td> <td>03/03 al 13/03/2025</td> <td>46020</td> </tr> <tr> <td>MAN5</td> <td>37 326</td> <td>01/04 al 10/04/2024</td> <td></td> <td>5 827</td> <td>07/04 al 10/05/2025</td> <td>44690</td> </tr> <tr> <td>MAN6</td> <td>35 666</td> <td>08/09 al 26/10/2023</td> <td>42 714</td> <td>7 048</td> <td>23/09 al 30/09/2024</td> <td>49231</td> </tr> <tr> <td>MAN7</td> <td>38 443</td> <td>22/01 al 15/02/2024</td> <td>45 641</td> <td>7 198</td> <td>31/01 al 13/02/2025</td> <td>48764</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</b></p> <p>Los grupos W-1, W-4, W-5, W6, y W7 se encuentran en espera para mantenimiento, así también los Grupos Wartsila 4, 5 y 7 están disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN.</p>	Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP			Horómetro actual al 30/07/2025	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 54	12/07 al 24/07/2025	45864	MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	04/06 al 12/06/2025	46461	MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 617	19/05 al 31/05/2025	44834	MAN4	37 294	09/04 al 08/05/2024	43 67	5 873	03/03 al 13/03/2025	46020	MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025	44690	MAN6	35 666	08/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49231	MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025	48764
Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP			Horómetro actual al 30/07/2025																																																										
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas																																																											
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 54	12/07 al 24/07/2025	45864																																																										
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	04/06 al 12/06/2025	46461																																																										
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 617	19/05 al 31/05/2025	44834																																																										
MAN4	37 294	09/04 al 08/05/2024	43 67	5 873	03/03 al 13/03/2025	46020																																																										
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025	44690																																																										
MAN6	35 666	08/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49231																																																										
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025	48764																																																										

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 23.07.2025 al 29.07.2025	CS	<p><b>Generación C.S. San Martín Solar</b> (Departamento: Arequipa Provincia: Arequipa Distrito: La Joya)</p> <p><b>Empresa:</b> JOYA SOLAR S.A.C.</p> <p><b>El COES mediante carta COES/D/DP-500-2025, el 06.06.2025, aprobó la Operación Comercial Central Solar San Martín a partir de las 00:00 horas del 07.06.2025, con una Potencia Nominal de 252.4 MW.</b></p>	<p><b>Generación de C.S. San Martín</b> (Del 11.04.25 - 29.07.25)</p>												
Del 23.07.2025 al 29.07.2025	T	<p><b>Primera energización del transformador TR-02 500/33 KV del SVC de la S.E. MIGUEL GRAU</b></p> <p><b>CONCESIONARIA LINEA DE TRANSMISIÓN LA NIÑA S.A.C.</b></p> <p>El 24 de julio de 2025, a las 13:57, se energizó por primera vez el transformador TR-02 de 500/33 kV en la S.E. Miguel Grau mediante el cierre del interruptor INT-5509 en el lado de 500 kV con mando sincronizado. Como consecuencia de la energización se interrumpió la carga del usuario libre MISKI MAYO en 7 MW. A las 09:46 h, se coordinó con MISKI MAYO normalizar su carga.</p>													
Del 23.07.2025 al 29.07.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 51.</p> <table border="1" data-bbox="560 1085 1321 1372"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>42</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>8</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	Terceros (2)	30	Fenómenos Naturales (3)	12	Mantenimiento (4)	8	Fallas Sistema Interconectado (5)	8	<p><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p> <p><b>Total: 51 eventos de interrupciones reportados</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Varios - Propio: Otros - Propio (32.1%, 17 veces, 5h 59' de duración), Falla equipo (3.9%, 2 veces, 3h 21' de duración), Falla terminal cable (2%, 1 vez, 2h 37' de duración), Caída conductor de red (2%, 1 vez, 54' de duración), Corte de emergencia (2%, 1 vez, 1h 17' de duración).</li> <li>Terceros: Impacto vehicular (3.9%, 2 veces, 2h 16' de duración), Vandalismo (2%, 1 vez, 2h 23' de duración), Caída de árbol (2%, 1 vez, 42' de duración), Contacto accidental con línea (2%, 1 vez, 5h de duración), Otros - Terceros (20.1%, 10 veces, 17h 43' de duración).</li> <li>Fenómenos naturales: Fuertes vientos (6.1%, 3 veces, 6h 7' de duración), Otros - Fen. Nat. (3.9%, 2 veces, 19h 36' de duración), Descargas atmosféricas (2%, 1 vez, 5' de duración).</li> <li>Mantenimiento: Expansión o reforzamiento de redes - Propio (6%, 3 veces, 2h 21' de duración), Mantenimiento - Propio (2%, 1 vez, 45' de duración).</li> <li>Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (8%, 4 veces, 11h 13' de duración).</li> </ol>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	42														
Terceros (2)	30														
Fenómenos Naturales (3)	12														
Mantenimiento (4)	8														
Fallas Sistema Interconectado (5)	8														



Del  
23.07.2025  
al  
29.07.2025

SEIN

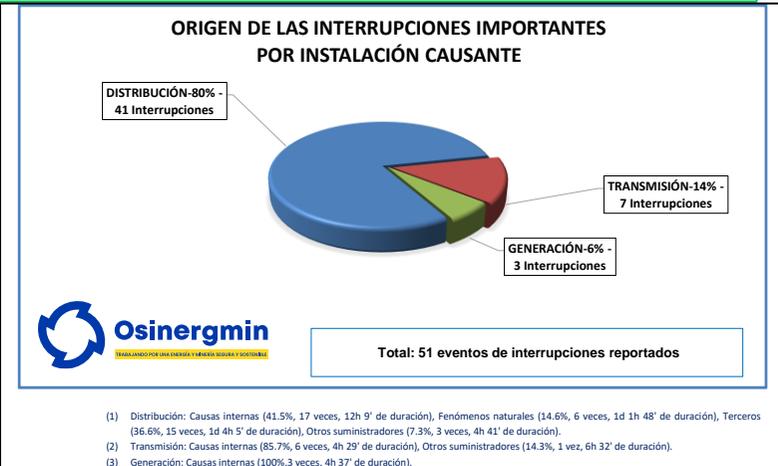
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

**OSINERGMIN**

Las **interrupciones importantes (\*)** reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrucción
Distribución	41	80
Transmisión	7	14
Generación	3	6

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).  
(\*) 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.



Del  
25.07.2025  
al  
31.07.2025

G

**Supervisión del Contrato:**  
C.S.F. Sunny-309 MW

**Empresa:**  
KALLPA GENERACIÓN S.A.

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito La Joya.
- El 22.02.2023, con R.M. N° 054-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a la empresa Kallpa Generación S.A. la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para su proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny, con una potencia instalada de 204 MW.
- El 23.02.2023, se suscribió el Contrato de Concesión N° 591-2023 entre el Ministerio de Energía y Minas y Kallpa Generación S.A.
- El proyecto se encuentra en etapa de obtención de Servidumbres de los permisos de los terrenos por parte el Estado en la zona del proyecto.
- El 30.04.2024, con R.M. N° 175-2024-MINEM/DM, el MINEM amplió la POC hasta el 23.10.2025.
- EL 01.04.2025, con Carta N° COES/D/DP-275-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad (EO) para la Etapa I del proyecto. Respecto al Estudio de Operatividad (EO) para la Etapa II del Proyecto, se encuentra en proceso de revisión por el COES.**
- El 16.06.2025, con R.M. N° 203-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Adenda N° 2 donde se incrementó la potencia nominal de 204 MW a 309 MW mediante la instalación de una segunda etapa.
- La Concesionaria informo que la instalación de los módulos fotovoltaicos en la etapa 1 es del 100% quedando pendiente la instalación de los cables MT que tienen



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>un avance del 97%, en la etapa 2 se tiene un avance del 35% en la instalación de Tracker y las hincas con un avance al 90%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El avance global del proyecto es de 89,0%.</li> <li>▪ El 23.06.2025, con Carta COES/D/DP-558-2025, el COES otorgó la Autorización de Conexión para Pruebas de Puesta en Servicio de la Etapa I del proyecto “Central Solar Fotovoltaica” que comprende la energización de la L.T. Subterránea en 220 kV S.E. San José - S.E. Sunny y energización del transformador de potencia principal”.</li> <li>▪ La POC está prevista para el 23.10.2025.</li> <li>▪ El monto de inversión será de US\$ 191,1 millones, según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>Robots de limpieza</b></p>
<p>Del 25.07.2025 al 31.07.2025</p>	<p>T</p> <p><b>Supervisión del Contrato:</b> Enlace 500 kV La Niña-Piura</p> <p><b>Concesionaria:</b> Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C..</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Castilla y Sechura.</li> <li>▪ Con R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma por 36 días calendario, lo que desplazó la POC al 29.07.2024.</li> <li>▪ La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.</li> <li>▪ El 27.07.2024, con R.M. N° 286-2024-MINEM/DM, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión y autorizó la suscripción del Contrato N° 617-2024.</li> <li>▪ El 24.03.2025, el COES autorizó la Conexión para ejecutar pruebas de puesta en servicio de la Primera Etapa del proyecto.</li> <li>▪ El 29.04.2025, el COES con Carta COES/D/DP-374-2025 autorizó la Conexión para las pruebas de puesta en servicio de la Segunda Etapa, que incluye el Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC de -150/+300 MVAR.</li> <li>▪ Se culminó las pruebas de la primera etapa del proyecto que comprende La L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau (L-5012), La L.T. 220 kV La Niña-Miguel Grau (L-2162/L-2241) y la Repotenciación L.T. 220 kV Miguel Grau-Piura Oeste (L-2143/L-2144) se culminaron las pruebas de la primera etapa del proyecto.</li> <li>▪ El 05.07.2025 se iniciaron las Pruebas de Puesta en Servicio de la Etapa 2 del proyecto, sin éxito, por lo que se reprogramó dichas pruebas.</li> <li>▪ El 14.07.2025, con Carta COES/D/DP-623-2025, el COES otorgó a la CLTLN ampliación de plazo para las Pruebas de Puesta en Servicio del Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC hasta el 31.07.2025.</li> <li>▪ El 24.07.2025, se inició nuevamente las Pruebas de Puesta en Servicio de la Etapa 2 del proyecto (SVC). Se energizó por primera vez el autotransformador TR-02 de 500/33 kV en la S.E. Miguel Grau.</li> <li>▪ Se está realizando las pruebas de comisionamiento del SVC.</li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 99,5%.</li> <li>▪ Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), se estaría desplazando para fines de setiembre 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión.</li> <li>▪ El factor de frenaje que presenta el proyecto es la reprogramación de cortes de energía del Programa Anual de Intervenciones del COES. También el COES no ha incluido en el Plan Semanal de Intervenciones (PSI) las Pruebas en “Caliente” de los relés del Diámetro 3 de la S.E. La Niña programado del 08 al 14.02.2025, por riesgo de desconexión de la L-5010 y sobrecargas en la L-2240; y los presuntos robos de conductores de la L.T. 500 kV.</li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>Reactores del SVC- S.E. Miguel Grau</b></p>  <p style="text-align: center;"><b>Banco de Filtros del SVC- S.E. Miguel Grau</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 25.07.2025 al 31.07.2025</p> <p>T</p>	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> Refuerzo 1</p> <p><b>Concesionaria:</b> ATS</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito Moquegua.</li> <li>▪ El 25.08.2023, el MINEM y ATS suscribieron la Adenda N° 3 al Contrato de Concesión SGT L.T. 500 kV Chilca-Marcona-Montalvo, la cual incorpora los Refuerzos 1 y 2.</li> <li>▪ El Refuerzo 1 comprende la Ampliación de la S.E. Montalvo 500/220 kV Existente, con la instalación de 1 banco de autotransformadores. La S.E. Montalvo se ubica en el distrito de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, departamento de Moquegua.</li> <li>▪ Las obras se iniciaron el 15.05.2024.</li> <li>▪ El hito “Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra” se cumplió el 19.12.2024.</li> <li>▪ El 27.05.2025, con Carta COES/D/DP-464-2025, el COES otorgó la conformidad al EO del Refuerzo 1: Ampliación S.E. Montalvo 500/220 kV – Segundo Transformador.</li> <li>▪ El 27.06.2025, con Carta COES/D/DP-579-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de las instalaciones del proyecto Refuerzo 1 - Ampliación S.E. Montalvo.</li> <li>▪ DESSAU S&amp;Z informó que se mantienen observaciones del Punch List de Obras Electromecánicas de la S.E. Montalvo, entre ellas: <ul style="list-style-type: none"> <li>-Continúa la observación de los Autotransformadores, por la detección de fallas funcionales en las tarjetas de tres (3) desecadores autoregenerables Qualitrol.</li> <li>-Verticalidad de pararrayos en fases R-S_T.</li> </ul> </li> <li>▪ El 22.07.2025, a la 1:50 pm se dio la energización del lado de 500 kV de Banco de autotransformadores y posteriormente se desarrollaron las pruebas de sincronismo. <b>El 25.07.2025 se dio la energización de lado de 220 kV y el 27.07.2025, a las 15:49 horas se produjo la toma de carga del banco de autotransformadores AUT-5672.</b></li> <li>▪ En el sitio de obra se evidenció la ausencia del Inspector el 22.07.2025, lo cual fue comunicado con Oficio N° 840-2025-OS-DSE. <b>En respuesta, ACI Proyectos informó que su personal, Osver Alonso De Jesus Quintana Rivas, estuvo en el sitio de obra del 25 al 27.07.2025.</b></li> <li>▪ En reunión mensual del lunes 21.07.2025, ATS comunicó que el Ing. Fidel Ninanya sería designado como Jefe de Pruebas. Con Oficio 839-2025-OS-DSE, se reiteró a ATS la necesidad de designar formalmente a dicho personal. <b>Con carta ATS.GG.166.2025 del 25.07.2025, ATS formalizó la designación del Jefe de Pruebas.</b></li> <li>▪ Está pendiente el acabado de vías de acceso y sardineles, así como la restauración del talud al ingreso de la Subestación.</li> <li>▪ <b>Está pendiente la entrega del Informe Final de Pruebas elaborado por el Jefe de Pruebas, al Inspector del Proyecto, para su aprobación inicial y posteriormente deberá ser remitido al Osinergmin para la respectiva aprobación. Asimismo, está pendiente la Integración al SEIN de las instalaciones. Luego de cumplido ambos requisitos se podrá dar inicio al periodo de operación experimental, por 30 días calendario, y la posterior Puesta en Operación Comercial.</b></li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 99,0%.</li> <li>▪ La Puesta en Operación Comercial (POC), contractualmente prevista para el 25.06.2025 no se cumplió. Con Oficio N° 702-2025-OS-DSE del 30.06.2025 se comunicó al MINEM el incumplimiento.</li> <li>▪ ATS informó que solicitó al MINEM la suspensión de plazo del Hito Puesta en Operación Comercial, debido al evento “Reprogramación de cortes por parte del COES”. ATS estimó Ciento Cincuenta y Ocho (158) días calendario de afectación. Las solicitudes de ATS se encuentran en evaluación del MINEM.</li> </ul>	 <p><b>Trabajos previos a la energización en el patio de 500 kV</b></p>  <p><b>Banco de Autotransformadores AUT-5672</b></p>  <p><b>Vista panorámica de la zona del Refuerzo 1</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 25.07.2025 al 31.07.2025	T  <b>Supervisión del Contrato:</b> Refuerzo 2  <b>Concesionaria:</b> ATS	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia de Nazca, distrito Vista Alegre.</li> <li>▪ El 25.08.2023, el MINEM y ATS suscribieron la Adenda N° 3 al Contrato de Concesión SGT L.T. 500 kV Chilca-Marcona-Montalvo, la cual incorpora los Refuerzos 1 y 2.</li> <li>▪ El Refuerzo 2 comprende la Ampliación de la S.E. Poroma 500/220 kV Existente, con la instalación de 1 banco de autotransformadores. La S.E. Poroma se ubica en el distrito de Vista Alegre, provincia de Nasca, departamento de Ica.</li> <li>▪ El hito “Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra” se cumplió el 24.12.2024.</li> <li>▪ Las obras se iniciaron el 22.05.2024.</li> <li>▪ El 05.06.2025, con Carta COES/D/DP-492-2025, el COES otorgó la conformidad al EO del Refuerzo 2: Ampliación S.E. Poroma 500/220 kV – Segundo Transformador.</li> <li>▪ El 08.07.2025, con Carta COES/D/DP-604-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de las instalaciones del proyecto Refuerzo 2 - Ampliación S.E. Poroma.</li> <li>▪ DESSAU S&amp;Z informó que se levantaron todas las observaciones del Punch List.</li> <li>▪ Con carta ATS.GG.141.2025, ATS comunicó la designación del Ing. Moises Liviac como Jefe de Pruebas de los Refuerzos 1 y 2. Con Oficio N° 822-2025-OS-DSE del 16.07.2025, se requirió el cambio del personal por el conflicto de responsabilidades y firma de documentación técnica importante, ya que actualmente dicho profesional es el Jefe de la empresa supervisora DESSAU S&amp;Z.</li> <li>▪ El 16.07.2025, se ejecutó la energización en vacío, del lado de 500 kV del banco de autotransformadores AUT-5372 y el 19.07.2025 se realizó la energización en vacío del lado de 220 kV. El 21.07.2025, a la 2:59 pm el Banco de autotransformadores tomó carga. En el sitio de obra se evidenció la presencia del Ing. Nildo Huachos, de parte de ACI Proyectos (Inspector del proyecto)</li> <li>▪ En reunión mensual del lunes 21.07.2025, ATS comunicó que el Ing. Fidel Ninanya sería designado como Jefe de Pruebas. Con Oficio 839-2025-OS-DSE, se reiteró a ATS la necesidad de designar formalmente a dicho personal. <b>Con carta ATS.GG.166.2025 del 25.07.2025, ATS formalizó la designación del Jefe de Pruebas.</b></li> <li>▪ Está pendiente actividades para el acabado de vías y sardineles.</li> <li>▪ <b>Está pendiente la entrega del Informe Final de Pruebas elaborado por el Jefe de Pruebas, al Inspector del Proyecto, para su aprobación inicial y posteriormente deberá ser remitido al Osinergmin para la respectiva aprobación. Asimismo, está pendiente la Integración al SEIN de las instalaciones. Luego de cumplido ambos requisitos se podrá dar inicio al periodo de operación experimental, por 30 días calendario, y la posterior Puesta en Operación Comercial.</b></li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 99,0%.</li> <li>▪ La Puesta en Operación Comercial (POC), contractualmente prevista para el 25.06.2025 no se cumplió. Con Oficio N° 702-2025-OS-DSE del 30.06.2025 se comunicó al MINEM el incumplimiento.</li> <li>▪ ATS informó que solicitó al MINEM la suspensión de plazo del Hito Puesta en Operación Comercial, debido al evento “Reprogramación de cortes por parte del COES y la actualización del sistema ERAG/EDAG”. ATS estimó Ciento Dieciocho (118) días calendario de afectación. Las solicitudes de ATS se encuentran en evaluación del MINEM.</li> </ul>	 <p>21/7/2025 3:38 p. m. 15.047838115 75.05401157W Nasca Ica Altitud:538.3m Refuerzo 2 ATS - Ampliación de la S.E. Poroma</p> <p><b>Trabajos de acabado de vías de acceso</b></p>  <p><b>Banco de Autotransformadores AUT-5372</b></p>  <p><b>Vista panorámica de la zona del Refuerzo 2</b></p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros					
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b>							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	47%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	89%	23.10.2025	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: Proyecto  
Fecha: 01.08.2025