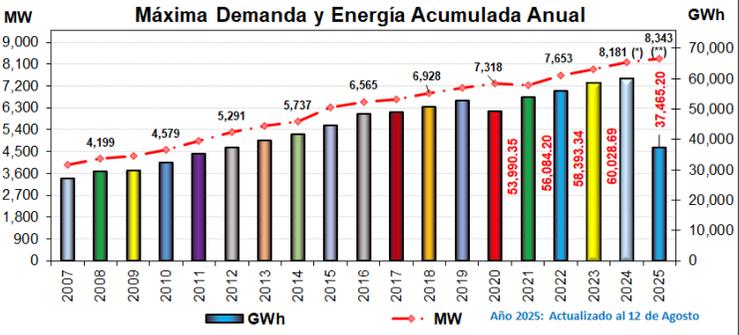
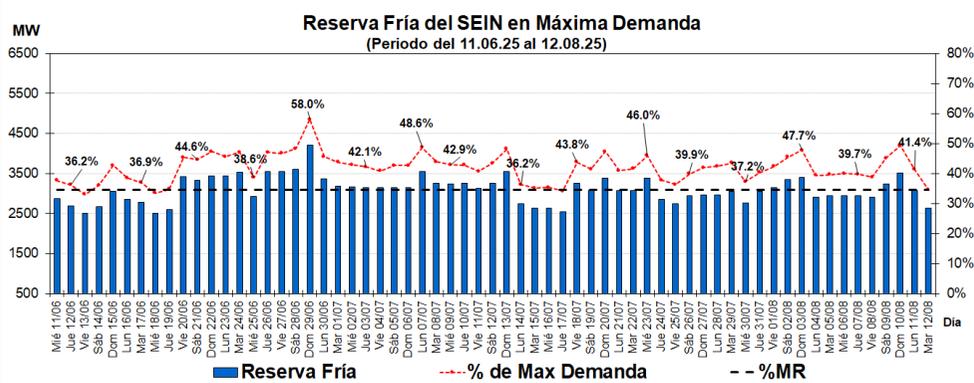
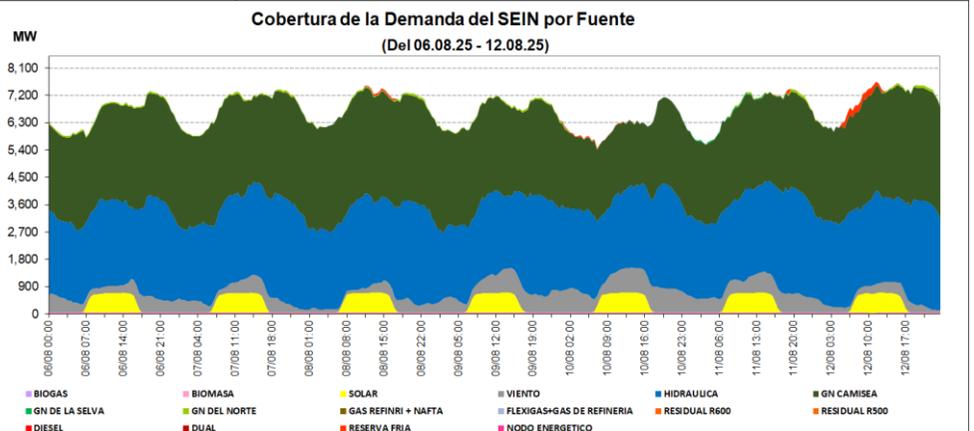
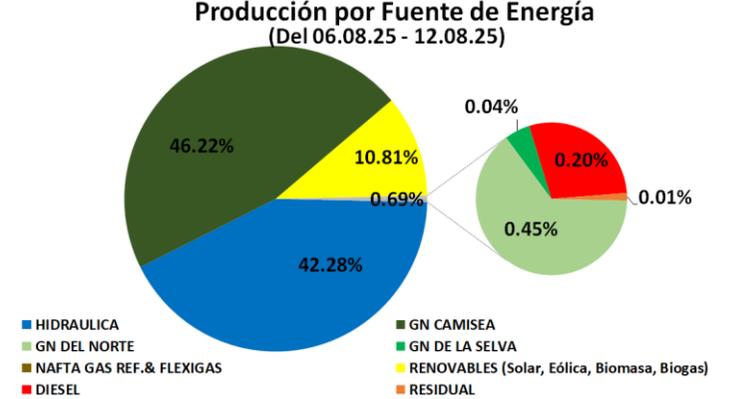
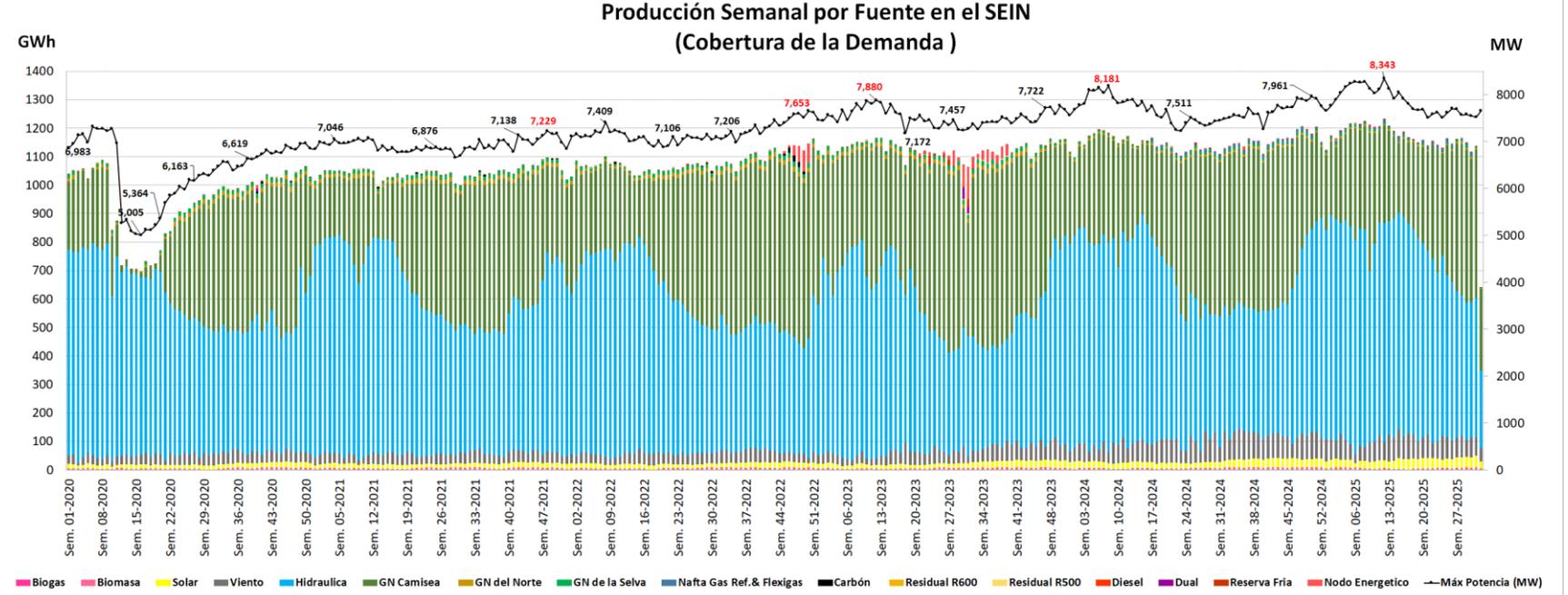
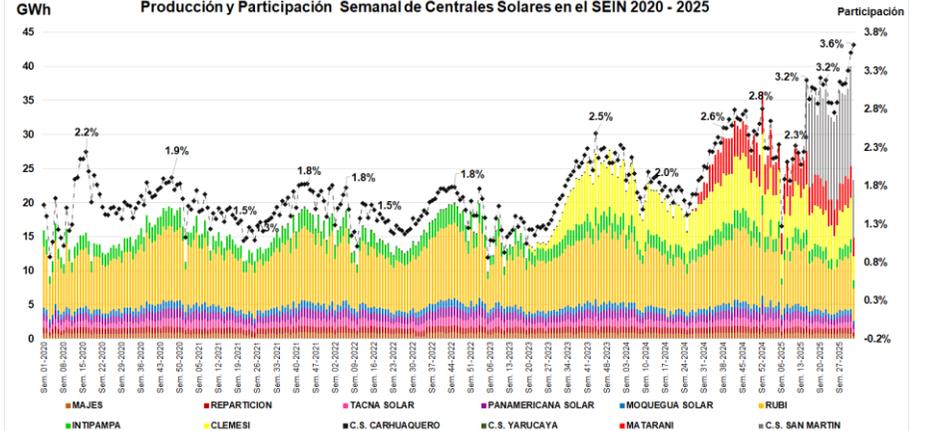
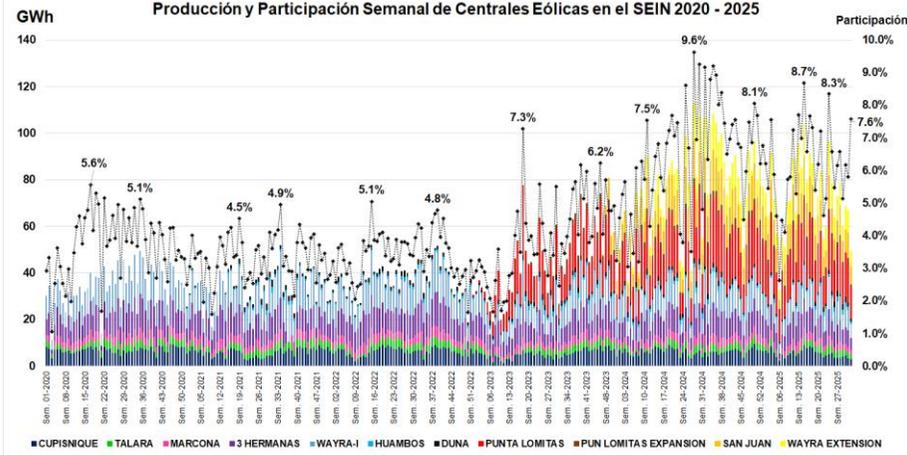


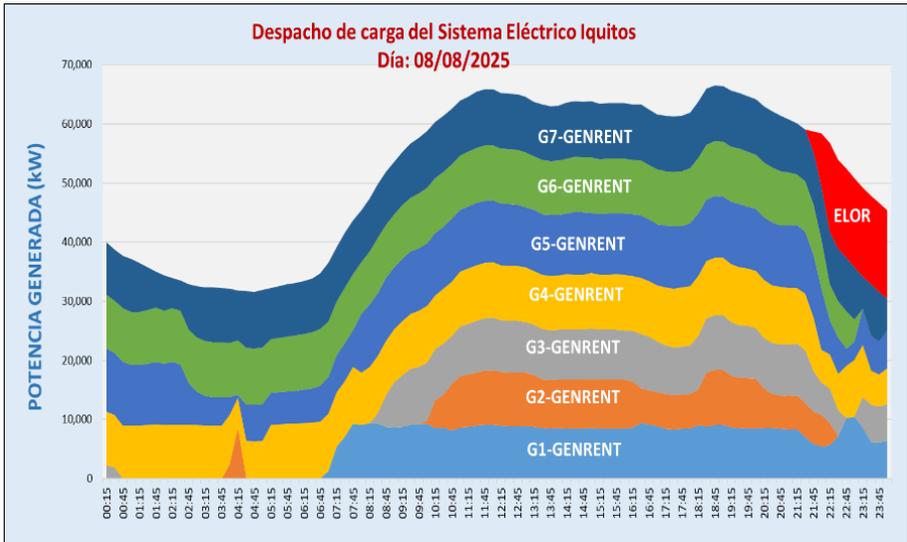
División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
12.08.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 11:30 h del 12.08.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,657.1 MW. No supero los 8,342.91 MW 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>1,170.39</td> <td>293.79</td> <td>25.1%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,789.13</td> <td>600.19</td> <td>12.5%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,697.58</td> <td>1,742.59</td> <td>102.7%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,657.1</td> <td>2,636.6</td> <td>34.4%</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	1,170.39	293.79	25.1%	Centro	4,789.13	600.19	12.5%	Sur	1,697.58	1,742.59	102.7%	Total	7,657.1	2,636.6	34.4%	<p>Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros</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	1,170.39	293.79	25.1%																				
Centro	4,789.13	600.19	12.5%																				
Sur	1,697.58	1,742.59	102.7%																				
Total	7,657.1	2,636.6	34.4%																				
Del 06.08.2025 al 12.08.2025	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN		<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Recka (CENTRAL: 179.37 MW): Del 06 al 12 de agosto, la central estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento preventivo en la reparación de la línea de ingreso de gas del combustor N° 12 de la turbina a gas. ➤ C.T. RF Ilo 2 (TG 2: 166.56 MW): Del 11 al 12 de agosto, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento correctivo. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N°158-2025-MINEM/DM, se fijó en 34.5% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026.</p>																				
Del 06.08.2025 al 12.08.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 12.08.2025 se dio de la siguiente manera.</p>  <p>Nota: Días de Uso de Diésel, (8) CT RF ETEN TG1 por Seguridad. (10) CT RF PUCALLPA por Seguridad. (11) CT RF ILO 2 por Pruebas Aleatorias. (12) CT. ETEN por Pruebas.</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 06.08.2025 al 12.08.2025	SEIN	<p data-bbox="235 414 436 502">Producción Semanal por Fuente</p>  <p data-bbox="481 103 2206 167">Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</p> <p data-bbox="481 167 2206 199">GWh (left axis), MW (right axis)</p> <p data-bbox="481 758 2206 790"> ■ Biogas ■ Biomasa ■ Solar ■ Viento ■ Hidraulica ■ GN Camisea ■ GN del Norte ■ GN de la Selva ■ Nafta Gas Ref. & Flexigas ■ Carbón ■ Residual R600 ■ Residual R500 ■ Diesel ■ Dual ■ Reserva Fria ■ Nodo Energetico — Máx Potencia (MW) </p> <p data-bbox="481 790 2206 817">*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 12.08.2025 correspondiente a la Semana N°32 - 2025 (09 al 15 de agosto del 2025)</p>																					
Del 06.08.2025 al 12.08.2025	CS	<p data-bbox="235 973 436 1117">Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN</p>  <p data-bbox="481 829 1433 861">Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</p> <p data-bbox="481 861 1433 893">GWh (left axis), Participación (right axis)</p> <p data-bbox="481 1260 1433 1292"> ■ MAJES ■ REPARTICION ■ TACNA SOLAR ■ PANAMERICANA SOLAR ■ MOQUEGUA SOLAR ■ RUBI ■ INTIPAMPA ■ CLEMESI ■ C.S. CARHUAQUERO ■ C.S. YARUCAYA ■ MATARANI ■ C.S. SAN MARTIN </p>	<p data-bbox="1456 909 2217 941">Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</p> <table border="1" data-bbox="1456 957 2217 1117"> <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> </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
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																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 06.08.2025 al 12.08.2025	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> 

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025			
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

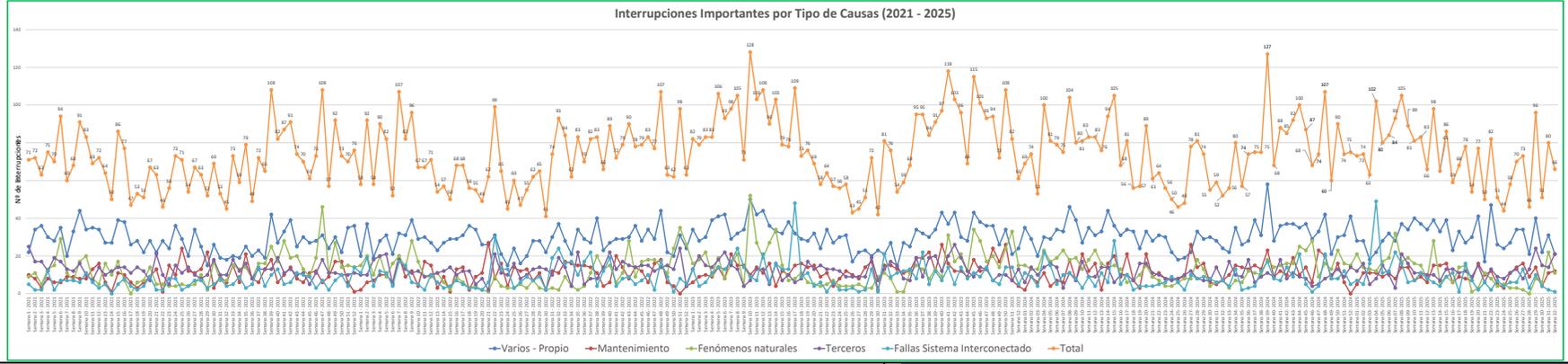
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 07.08.2025 al 13.08.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>El 08.08.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 66.5 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 

Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.					
1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent					
A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.					
Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP		Horómetro actual al 13/08/2025
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k Fechas	
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024	6 54	12/07 al 24/07/2025	46068
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024	5 830	04/06 al 12/06/2025	46680
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024	6 617	19/05 al 31/05/2025	45108
MAN4	37 294	19/04 al 08/05/2024	43 67	03/03 al 13/03/2025	46279
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024	5 827	07/04 al 10/05/2025	44931
MAN6	35 666	18/09 al 26/10/2023	42 714	23/09 al 30/09/2024	49550
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	31/01 al 13/02/2025	49064
2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente					
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.					

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 06.08.2025 al 12.08.2025	CS	Generación C.S. San Martín Solar (Departamento: Arequipa Provincia: Arequipa Distrito: La Joya) Empresa: JOYA SOLAR S.A.C.	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.	<p>Generación de C.S. San Martín (Del 11.04.25 - 12.08.25)</p>												
Del 06.08.2025 al 12.08.2025	T	Primera energización del SVC de la S.E. MIGUEL GRAU CONCESIONARIA LINEA DE TRANSMISIÓN LA NIÑA S.A.C.	El 12 de agosto de 2025, a las 15:41, se energizó el SVC de la S.E. Miguel Grau mediante el cierre del interruptor INT-5509 en el lado de 500 kV con mando sincronizado, no se reportó consecuencias en el SEIN. A las 16:22 h, se realizó la segunda energización del SVC por pruebas, como consecuencia Misky Mayo redujo su carga en 0.5 MW y, Cementos Pacasmayo redujo su carga en 5 MW. A las 16:26 h, se coordinó recuperar toda la carga de Misky Mayo y Cementos Pacasmayo.	<p>S.E. MIGUEL GRAU 500/220 kV</p>												
Del 06.08.2025 al 12.08.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 66. <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>32</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>32</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>2</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)	32	Terceros (2)	32	Mantenimiento (3)	18	Fenómenos Naturales (4)	17	Fallas Sistema Interconectado (5)	2	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Total: 66 eventos de interrupciones reportados</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	32															
Terceros (2)	32															
Mantenimiento (3)	18															
Fenómenos Naturales (4)	17															
Fallas Sistema Interconectado (5)	2															

- 1) Varios - Propio: Otros - Propio (27%, 18 veces, 5h 19' de duración), Animales (3%, 2 veces, 1h 55' de duración), Falla equipo (1.5%, 1 vez, 40' de duración).
- 2) Terceros: Aves (1.5%, 1 vez, 3h 2' de duración), Impacto vehicular (3%, 2 veces, 1h 48' de duración), Vandalismo (1.5%, 1 vez, 2h 21' de duración), Caída de árbol (1.5%, 1 vez, 24' de duración), Picado de cable (1.5%, 1 vez, 2h 10' de duración), Otros - Terceros (22.5%, 15 veces, 8' de duración).
- 3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (15%, 10 veces, 22h 21' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (1.5%, 1 vez, 9h 46' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.5%, 1 vez, 8h 54' de duración).
- 4) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (10.9%, 7 veces, 8h 32' de duración), Fuertes vientos (6.1%, 4 veces, 4h 25' de duración).
- 5) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E (2%, 1 vez, 3' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--



Del 06.08.2025 al 12.08.2025

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 Interrupción
Distribución	45	68
Transmisión	16	24
Generación	5	8

(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.

ORIGEN DE LAS INTERRUPTIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE

Total: 66 eventos de interrupciones reportados

(1) Distribución: Causas internas (42.2%, 19 veces, 2d 4h 48' de duración), Fenómenos naturales (17.8%, 8 veces, 8h 54' de duración), Terceros (40%, 18 veces, 1d 12h 4' de duración).
(2) Transmisión: Causas internas (43.8%, 7 veces, 22h 48' de duración), Fenómenos naturales (18.8%, 3 veces, 4h 3' de duración), Terceros (31.3%, 5 veces, 23h 46' de duración), Otros suministradores (6.3%, 1 vez, 9h 46' de duración).
(3) Generación: Causas internas (80%, 4 veces, 9h 38' de duración), Otros suministradores (20%, 1 vez, 3' de duración).

Del 08.08.2025 al 14.08.2025

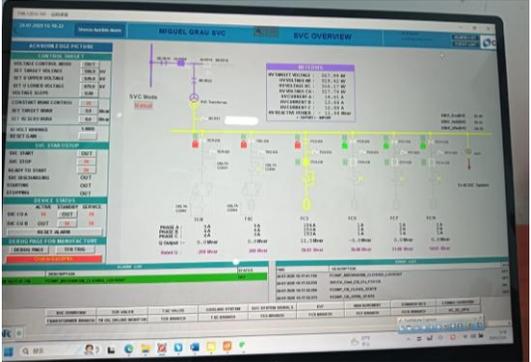
G

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 1 del proyecto.
- 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 informó que la instalación de los módulos fotovoltaicos, los cables de media tensión y las bases para los centros de transformación presenta un avance del 100% en la Etapa 1, correspondiente a los primeros 204 MW.**



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>Respecto a la segunda etapa se continua el montaje de módulos fotovoltaicos.</p> <ul style="list-style-type: none"> El 23.06.2025, con Carta N° 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”. El 11.08.2025 con Carta N° COES/D/DP-695-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad (EO) para la Etapa 2 del proyecto. La POC está prevista para el 23.10.2025. El monto de inversión será de US\$ 191,1 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Robots de limpieza</p>
<p>Del 08.08.2025 al 14.08.2025</p> <p style="text-align: center;">T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Castilla y Sechura. 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. La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023. 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. El 24.03.2025, el COES autorizó la Conexión para ejecutar pruebas de puesta en servicio de la Primera Etapa del proyecto. 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. 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. 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. 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. 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. El 12.08.2025, se realizó la primera energización del SVC ubicado en la S.E. Miguel Grau. El 14.08.2025, mediante Oficio N° 961-2025-OS-DSE, el Osinergmin solicitó al CLTLN el estado de avance de las pruebas de puesta en servicio del SVC de la S.E. Miguel Grau y su programación de las labores finales respecto a la Energización y Pruebas de Comisionamiento. El avance global del proyecto es de 99,6%. 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. <p>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.</p>	 <p style="text-align: center;">Energización TR-02 de 500/33 Kv - S.E. Miguel Grau</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 10px; margin-top: 10px;"> <p>Primera Energización Del Svc De La S.E. Miguel Grau</p> <p>Se energizó el SVC de la S.E. Miguel Grau mediante el cierre del interruptor INT-5509 en el lado de 500 kV con mando sincronizado, no se reportó consecuencias en el SEIN. A las 16:22 h, se realizó la segunda energización del SVC por pruebas, como consecuencia Misky Mayo redujo su carga en 0,5 MW y, Cementos Pacasmayo redujo su carga en 5 MW. A las 16:26 h, se coordinó recuperar toda la carga de Misky Mayo y Cementos Pacasmayo.</p> <p>Provoca interrupción: Sí MW interrumpidos: 5.5 MW</p> <p>12/08/2025 a las 15:41</p> </div> <p style="text-align: center;">Reporte COES sobre Energización SVC-S.E. Miguel Grau</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 08.08.2025 al 14.08.2025</p> <p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Refuerzo 2</p> <p>Concesionaria: ATS</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia de Nazca, distrito Vista Alegre. ▪ 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. ▪ 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. ▪ El hito “Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra” se cumplió el 24.12.2024. ▪ Las obras se iniciaron el 22.05.2024. ▪ 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. ▪ 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. ▪ DESSAU S&Z informó que existen observaciones del Punch List pendientes de atención. ▪ 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) ▪ 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. Con carta ATS.GG.166.2025 del 25.07.2025, ATS formalizó la designación del Jefe de Pruebas. ▪ Durante el mes de julio se concluyeron las vías internas del área del proyecto. El 05.08.2025 se concluyeron las obras civiles. ▪ El 07.08.2025, el Informe Final de Pruebas elaborado por el Jefe de Pruebas fue presentado al Inspector del Proyecto (ACI Proyectos) para su aprobación, dicha revisión y aprobación tiene un plazo de 10 días hábiles. ▪ Posteriormente, y con la conformidad del Inspector, el Informe Final de Pruebas deberá ser remitido al Osinergmin para la respectiva aprobación. ▪ Está pendiente la Integración al SEIN de las instalaciones del proyecto. ▪ Luego de cumplido ambos requisitos (Aprobación del Osinergmin del Informe Final de Pruebas e Integración al SEIN) se podrá dar inicio al periodo de operación experimental, por 30 días calendario, y la posterior Puesta en Operación Comercial. ▪ El avance global del proyecto es de 99,0%. ▪ 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. ▪ 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. 	 <p style="text-align: center;">Patio de 500 kV del Refuerzo 2</p>  <p style="text-align: center;">Banco de Autotransformadores AUT-5372</p>  <p style="text-align: center;">Vista panorámica de la zona del Refuerzo 2</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	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL							
		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	309	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: Proyectado
Fecha: 15.08.2025