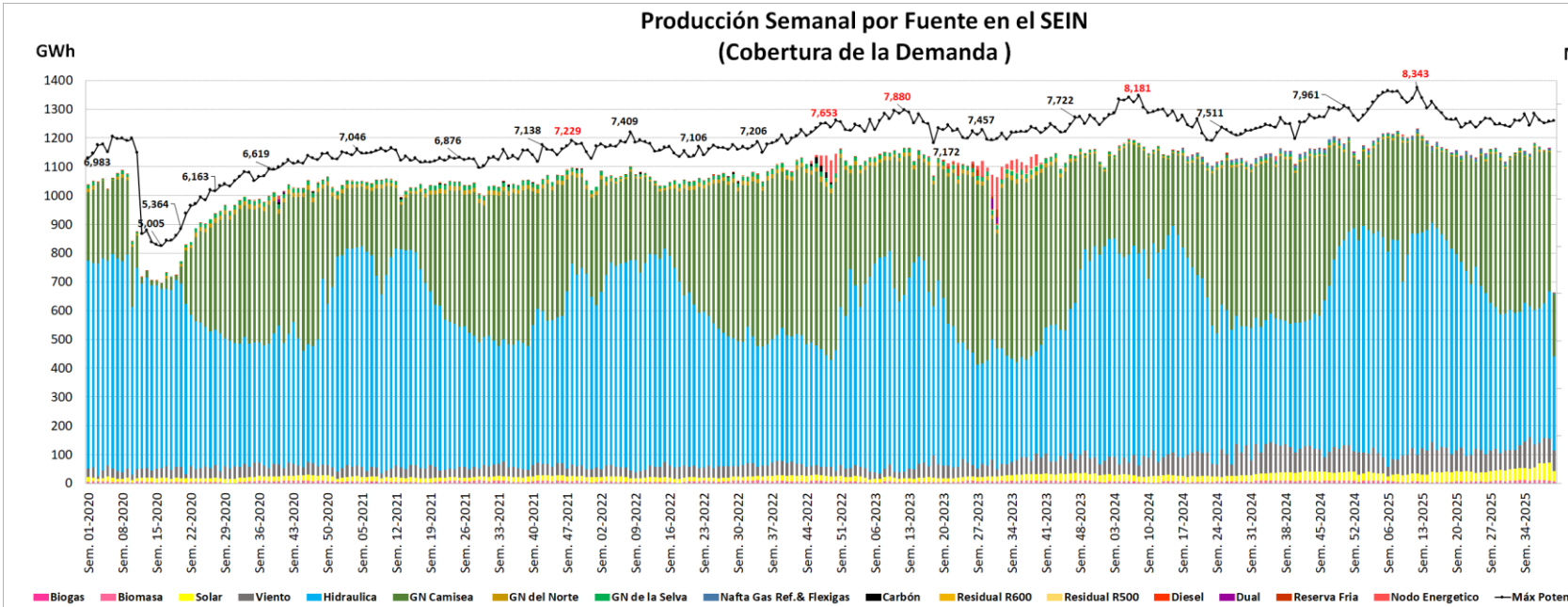
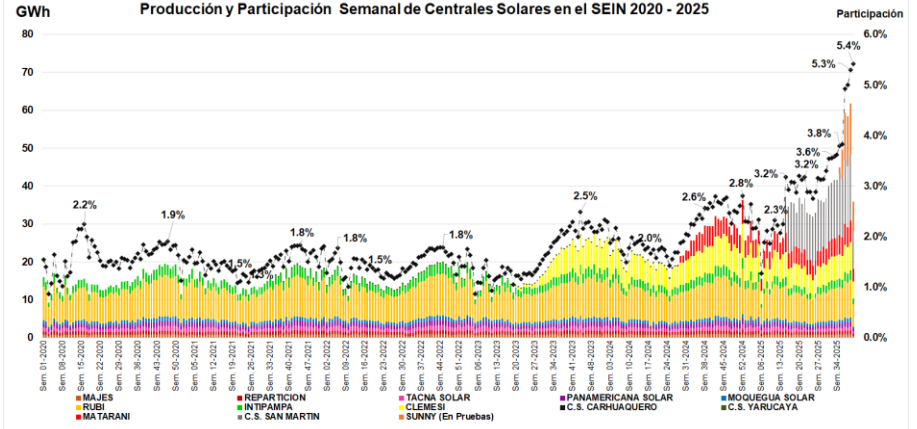
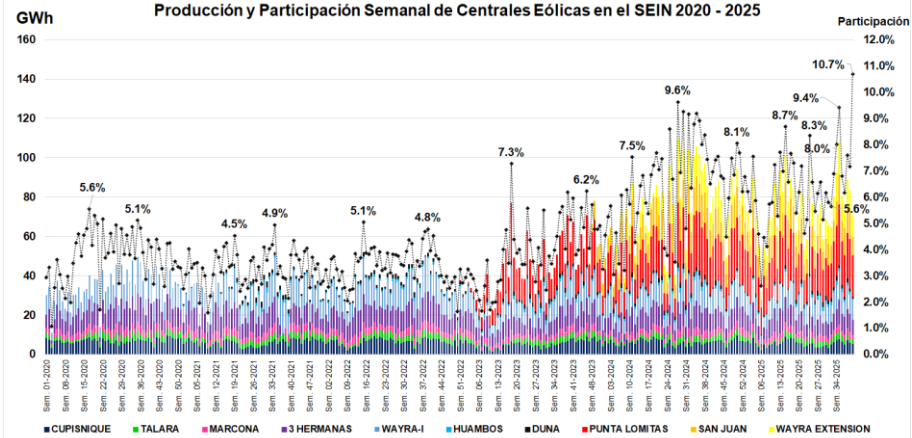
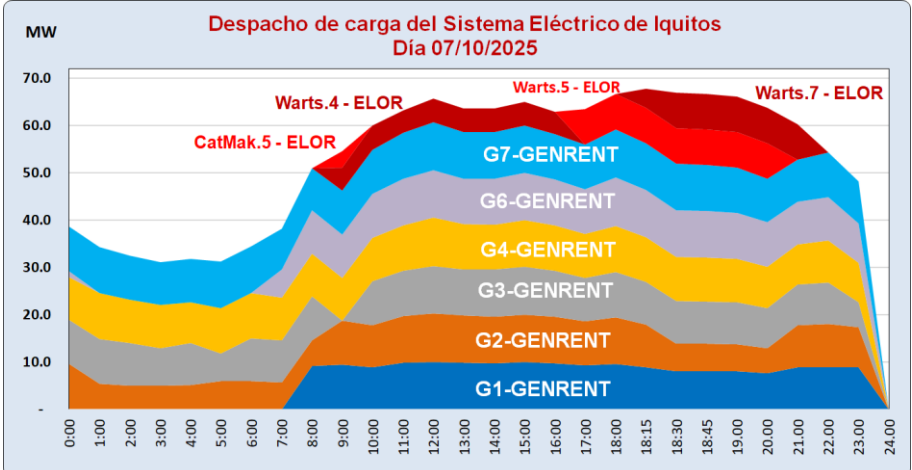
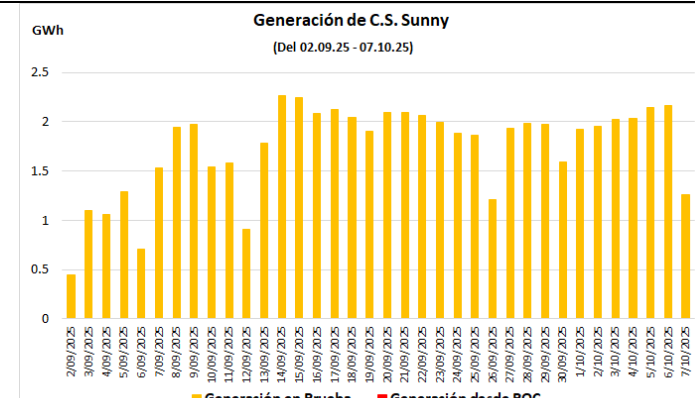


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
03.10.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 15:00 h del 03.10.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,691.3 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <table><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>1,197.40</td><td>653.20</td><td>54.6%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,686.07</td><td>720.70</td><td>15.4%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,807.83</td><td>1,901.90</td><td>105.2%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,691.3</td><td>3,275.8</td><td>42.6%</td></tr></tbody></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,197.40	653.20	54.6%	Centro	4,686.07	720.70	15.4%	Sur	1,807.83	1,901.90	105.2%	Total	7,691.3	3,275.8	42.6%	MW Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual GWh (*) 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.
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,197.40	653.20	54.6%																					
Centro	4,686.07	720.70	15.4%																					
Sur	1,807.83	1,901.90	105.2%																					
Total	7,691.3	3,275.8	42.6%																					
Del 01.10.2025 al 07.10.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 06.08.25 al 07.10.25) Reserva Fria % de Max Demanda MR	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Ilo 4 (TG41: 206.49 MW): Del 06 al 07 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento anual preventivo. ➤ C.T. Ventanilla (TG3: 150.65 MW): Del 05 al 07 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de inspección de turbina. 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.																				
Del 01.10.2025 al 07.10.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 07.10.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 01.10.25 - 07.10.25) BIOGAS GN DE LA SELVA DIESEL BIOMASA GN DEL NORTE DUAL SOLAR GAS REFINRI + NAFTA RESERVA FRIA NIDO ENERGETICO VIENTO FLEXIGAS+GAS DE REFINERIA RESIDUAL R600 HIDRAULICA GN CAMISEA GN DE LA SELVA RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) RESIDUAL RESIDUAL R500 Nota: Días de Uso de Diésel, (01) TG3 y (03) TG2 CT Puerto Bravo por Pruebas Aleatorias, (06) CT RF Pucallpa por Pruebas.	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 01.10.25 - 07.10.25) HIDRAULICA GN DEL NORTE NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS DIESEL GN CAMISEA GN DE LA SELVA RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) RESIDUAL																				

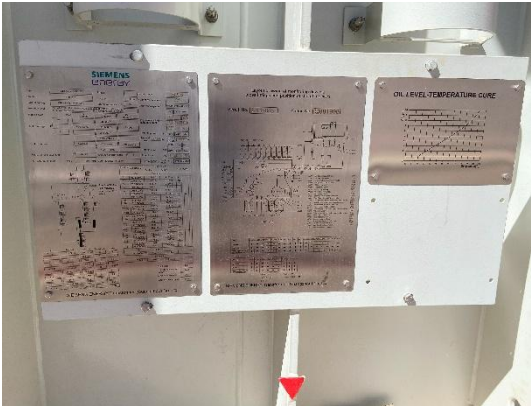
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																					
Del 01.10.2025 al 07.10.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)  *En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 07.10.2025 correspondiente a la Semana N°40 - 2025 (04 al 10 de octubre del 2025)																						
			Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025 	Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025 <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (kV)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr><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</td><td>33</td><td>309</td><td>En pruebas</td></tr></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
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	33	309	En pruebas																						
Del 01.10.2025 al 07.10.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN																							

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 01.10.2025 al 07.10.2025		CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN 	Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025 <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr><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></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 01.10.2025 al 07.10.2025		GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN El 07.10.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 67.7 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación. 	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 (CTIN) 2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente - Del 01 al 07 de octubre, ELOR reporta que Wartsila 6 queda en mantenimiento por desprendimiento de cuñas del estator del generador. - Los grupos W-5, y W7 están disponibles para operar en caso se presente insuficiente capacidad de generación de la CTIN.												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros									
Del 01.10.2025 al 07.10.2025	CS	Central: C.S.F. Sunny-309 MW Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.	El 26.08.2025 con Carta N° COES/D/DP-785-2025, el COES dio su autorización de pruebas de puesta en servicio de la Etapa II del proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny. El 10.09.2025, con Carta N° COES/D/DP-833-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las Instalaciones de la etapa 1 del proyecto “C.S.F. Sunny (Energización del transformador principal)” a partir de las 00:00 horas del 11.09.2025. Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 02.10.2025, la central generó un máximo de 197 MW. (Etapa I). La POC está prevista para el 23.10.2025.	Generación de C.S. Sunny (Del 02.09.25 - 07.10.25) 									
		Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 84. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>40</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>20</td></tr><tr><td>Terceros (3)</td><td>17</td></tr><tr><td>Mantenimiento (4)</td><td>16</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>7</td></tr></table> (La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	40	Fenómenos Naturales (2)	20	Terceros (3)	17	Mantenimiento (4)	16	Fallas Sistema Interconectado (5)
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%												
Varios Propio (1)	40												
Fenómenos Naturales (2)	20												
Terceros (3)	17												
Mantenimiento (4)	16												
Fallas Sistema Interconectado (5)	7												
Del 01.10.2025 al 07.10.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN											

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 01.10.2025 al 07.10.2025		SEI N OSINERGMIN	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente. <table><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr><tr><td>Distribución</td><td>58</td><td>69</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>19</td><td>23</td></tr><tr><td>Generación</td><td>7</td><td>8</td></tr></table> (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 Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	58	69	Transmisión	19	23	Generación	7	8	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE OSINERGMIN Total: 84 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (56.9%, 33 veces, 4d 4h 29' de duración), Fenómenos naturales (22.4%, 13 veces, 2d 5h 55' de duración), Terceros (17.2%, 10 veces, 16h 40' de duración), Otros suministradores (3.4%, 2 veces, 18' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (36.8%, 7 veces, 19h 49' de duración), Fenómenos naturales (15.8%, 3 veces, 36' de duración), Terceros (10.5%, 2 veces, 19' de duración), Otros suministradores (36.8%, 7 veces, 4d 5h 21' de duración). (3) Generación: Causas internas (28.6%, 2 veces, 30' de duración), Fenómenos naturales (14.3%, 1 vez, 29' de duración), Terceros (28.6%, 2 veces, 10' de duración), Otros suministradores (28.6%, 2 veces, 19' de duración).
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción														
Distribución	58	69														
Transmisión	19	23														
Generación	7	8														
Del 03.10.2025 al 10.10.2025		G Supervisión del Contrato: C.S.F. Illa-396 MW Empresa: Empresa Energía Renovable La Joya S.A.	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya. - El 15.09.2022, con R.M. N° 339-2022-MINEM/DM, el MINEM otorgó la concesión definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar Illa, con potencia instalada de 385 MW. - El 03.10.2022, se suscribió el Contrato de Concesión Definitiva N° 579-2022, entre el MINEM y la Empresa Energía Renovable La Joya S.A. - La Concesionaria se encuentra actualizando el EPO del proyecto a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW. - La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras. - La Concesionaria solicitó ante la Fuerza Aérea del Perú la servidumbre para el acceso a la zona de influencia de la central, la cual ya cuenta con Tasación y topografía. Están en espera de la aprobación, la cual permitirá contar con el acceso definitivo al predio. - El 21.03.2025 con R.M. N° 094-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación al Contrato de Concesión N° 579-2022 a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW, debido a mejoras tecnológicas. - El proyecto presenta un avance global de 51,0%, como a continuación se detalla: - En la Central Solar Fotovoltaica: Las actividades de movimientos de tierra, limpieza de bolonería (subcampos 1 al 52), y nivelación y compactación de la Planta Solare se encuentran completadas al 100%. El camino interno presenta un avance del 90,5%. La construcción de zanjas para cables BT registra un 20% de progreso. Se ha iniciado la instalación de trackers y el tendido de fibra óptica, ambos con un avance del 10% - En la Línea de transmisión: Se concluyó el trazado y replanteo para la Línea de Transmisión. En la S.E. San José, el avance civil es del 95% y el electromecánico del 20%. En la S.E. Jade, el avance civil alcanza el 95,5% y el electromecánico el 60%. - La POC está prevista para el 31.12.2025 sin embargo, la empresa solicitará la modificación del Calendario de obras por causa de fuerza mayor por problemas con la servidumbre de su proyecto.	2 set. 2025 11:26:41 Altitud: 1270m Hincado en parque 2 set. 2025 12:20:58 16.74761286S 71.78647334W Altitud: 1380.7m LA Joya Arequipa Trabajos en la S.E. Jade												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 03.10.2025 al 10.10.2025		T	Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura Concesionaria : Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C. ▪ 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. ▪ 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. ▪ La L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau (L-5012), La L.T. 220 kV La Niña-Miguel Grau (L-2162/L-2241), la Repotenciación L.T. 220 kV Miguel Grau-Piura Oeste (L-2143/L-2144) y el SVC de la S.E. Miguel Grau, se encuentran en Operación. ▪ El 22.08.2025, la CLTLN remitió a CENERGIA con Carta N° GG-NIPI-CLTLN-345-2025, el Informe Final de Pruebas. ▪ El 26.08.2025, CENERGIA, mediante Carta N° 00115/Dir/Tec, presentó a Osinergmin su conformidad al Informe Final de Pruebas. ▪ El 27.08.2025, mediante Carta COES/D/DP-788-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las instalaciones del proyecto correspondientes a la Etapa 1. ▪ El 01.09.2025, mediante Carta COES/D/DP-804-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las instalaciones del proyecto correspondientes a la Etapa 2. ▪ El 03.09.2025, mediante Oficio N° 1101-2025-OS-DSE, Osinergmin otorgó la Conformidad al Informe Final de Pruebas, con lo cual, a partir de las 00:00 horas del 04.09.2025, inició el periodo de Operación Experimental por 30 días calendario, el cual culminó con éxito. ▪ La POC, prevista contractualmente para el 29.07.2024, no se cumplió en la fecha establecida. Con Oficio N° 1229-2024-OS-DSE del 31.07.2024, se comunicó al MINEM dicho incumplimiento. La POC finalmente se concretó el 04.10.2025. ▪ Para la suscripción del acta POC se tiene un plazo de 5 días hábiles, lo cual se cumpliría el 13.10.2025. ▪ El avance global del proyecto es de 100 %. 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.	 Vista panorámica de la S.E. Miguel Grau (Piura)  Vista panorámica del SVC de la S.E. Miguel Grau (Piura)

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 03.10.2025 al 10.10.2025		T	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Moquegua. - 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 1 comprende la Ampliación de la S.E. Montalvo 500/220 kV Existente, con la instalación de 1 banco de autotransformadores. - Las obras se iniciaron el 15.05.2024. - El hito "Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra" se cumplió el 19.12.2024. - 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. - 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. 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. - El 27.08.2025, con carta SAL-25-012097, el Inspector ACI Proyectos emitió la conformidad y la aprobación del Informe Final de Pruebas. - El 08.09.2025, con carta COES/D/DP-826-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones del proyecto, desde las 00:00 horas del 09.09.2025. - El 10.09.2025, con Oficio N° 1122-2025-OS-DSE, Osinergmin comunicó la aprobación del Informe de Pruebas y adjuntó el Informe N° DSE-SIE-332-2025 con 30 observaciones menores, las cuales deberán subsanarse en un plazo de 60 días calendario. - Con el cumplimiento de ambos requisitos (Aprobación del Osinergmin del Informe Final de Pruebas e Integración al SEIN) la operación experimental se inició a las 00:00 horas del 10.09.2025, por un periodo de 30 días calendario, el cual culminó con éxito. El 01.10.2025, con Oficio N° 1205-2025-OS-DSE, Osinergmin remitió el informe DSE-SIE-384-2025 que contiene los resultados de la supervisión de campo realizada el 12.09.2025, en la cual se identificaron 5 observaciones y se otorgó 10 días hábiles de plazo para la presentación de descargos. A la fecha el proyecto no ha presentado interrupciones atribuibles al estudio de ingeniería, estudio de pre operatividad, a la calidad de material o equipos del sistema, por lo cual la POC inició el 10.10.2025. - La POC, prevista contractualmente para el 25.06.2025, no se cumplió en la fecha establecida. Con Oficio N° 702-2025-OS-DSE del 30.06.2025, se comunicó al MINEM dicho incumplimiento. La POC finalmente se concretó el 10.10.2025. - Para la suscripción del acta POC se tiene un plazo de 5 días hábiles, lo cual se cumpliría el 16.10.2025. El avance global del proyecto es de 100%. - 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.	 Banco de autotransformadores AUT-5672  Datos de placa del autotransformador  Patio de 220 kV

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 03.10.2025 al 10.10.2025	T	Supervisión del Contrato: Refuerzo 2 Concesionari a: ATS	- 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. - 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. - 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. - 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) - El 27.08.2025, con carta SAL-25-012097, el Inspector ACI Proyectos emitió la conformidad y la aprobación del Informe Final de Pruebas. - El 05.09.2025, con carta COES/D/DP-819-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones del proyecto, desde las 00:00 horas del 06.09.2025. - El 10.09.2025, con Oficio N° 1123-2025-OS-DSE, Osinergmin aprobó el Informe de Pruebas y adjuntó el Informe N° DSE-SIE-333-2025 con 33 observaciones menores, las cuales deberán subsanarse en un plazo de 60 días calendario. - Con el cumplimiento de ambos requisitos (Aprobación del Osinergmin del Informe Final de Pruebas e Integración al SEIN) la operación experimental se inició a las 00:00 horas del 10.09.2025, por un periodo de 30 días calendario, el cual culminó con éxito. - El 01.10.2025, con Oficio N° 1204-2025-OS-DSE, Osinergmin remitió el informe DSE-SIE-383-2025 que contiene los resultados de la supervisión de campo realizada el 10.09.2025, en la cual se identificaron 5 observaciones y se otorgó 10 días hábiles de plazo para la presentación de descargos. - A la fecha el proyecto no ha presentado interrupciones atribuibles al estudio de ingeniería, estudio de pre operatividad, a la calidad de material o equipos del sistema, por lo cual la POC inició el 10.10.2025. - La POC, prevista contractualmente para el 25.06.2025, no se cumplió en la fecha establecida. Con Oficio N° 702-2025-OS-DSE del 30.06.2025, se comunicó al MINEM dicho incumplimiento. La POC finalmente se concretó el 10.10.2025. - Para la suscripción del acta POC se tiene un plazo de 5 días hábiles, lo cual se cumpliría el 16.10.2025. - El avance global del proyecto es de 100 %. - 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	 Banco de autotransformadores AUT-5372  Datos de placa del autotransformador  Patio de 500 kV

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
	SEI N 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. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	90%	23.10.2025	N.C
			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	51%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	54,2%	12.12.2026	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: 10.10.2025