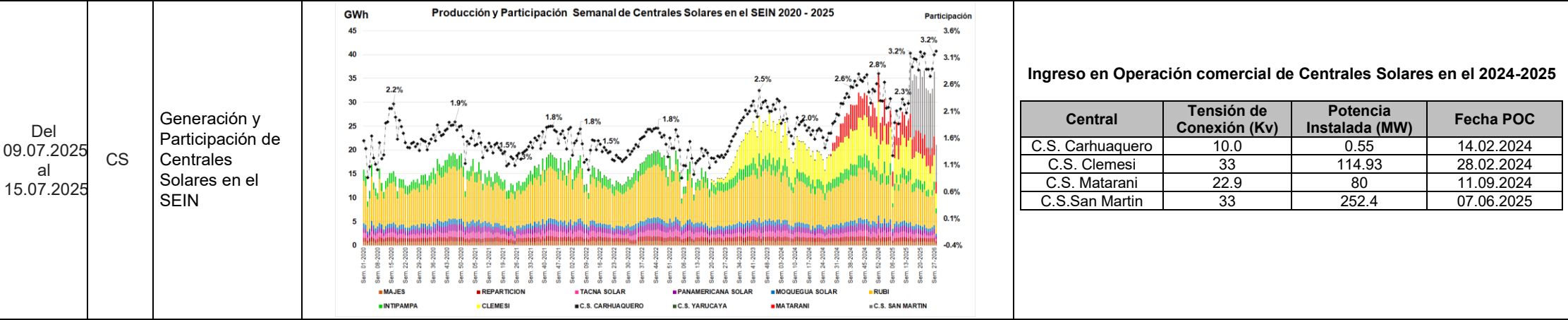
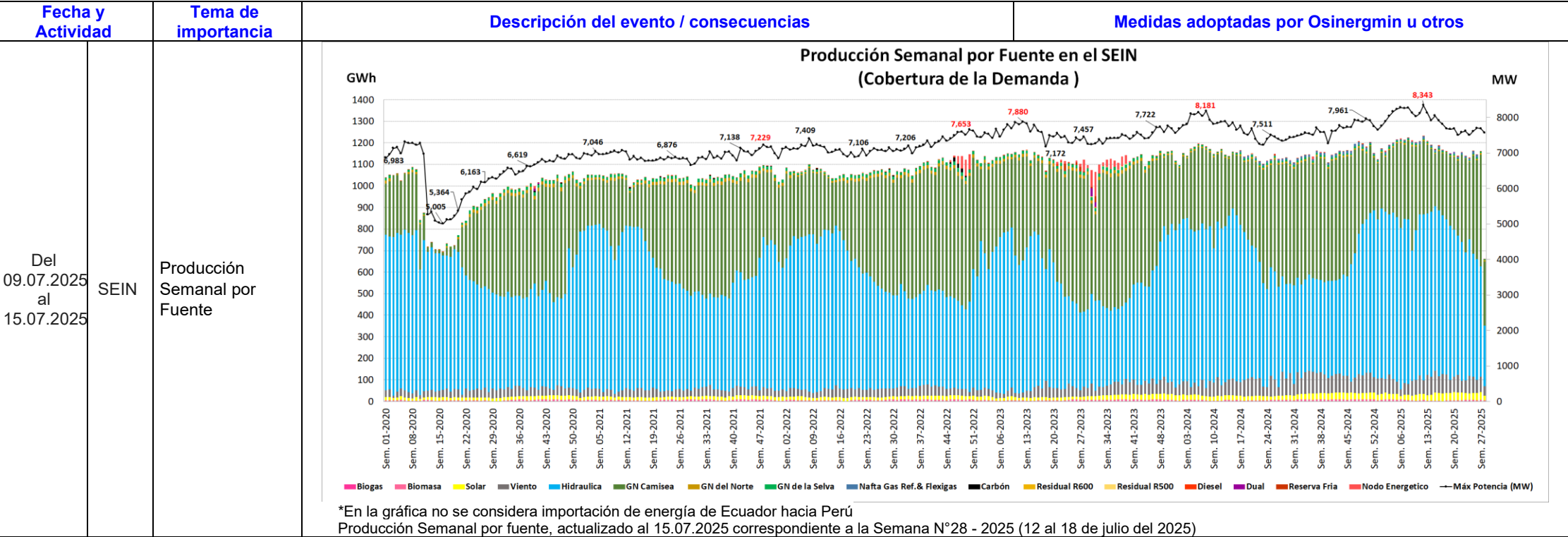
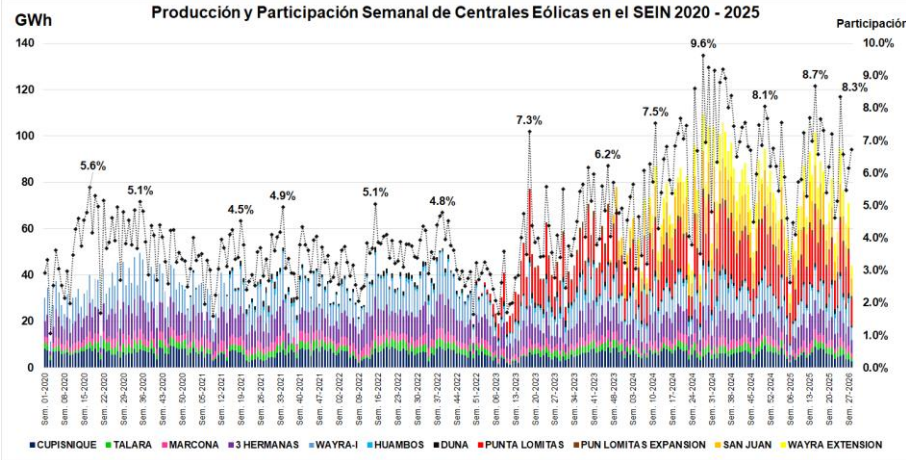
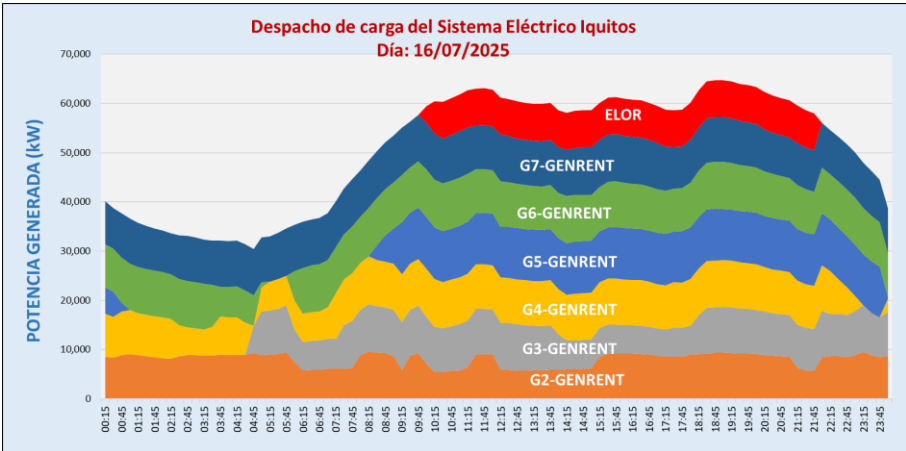
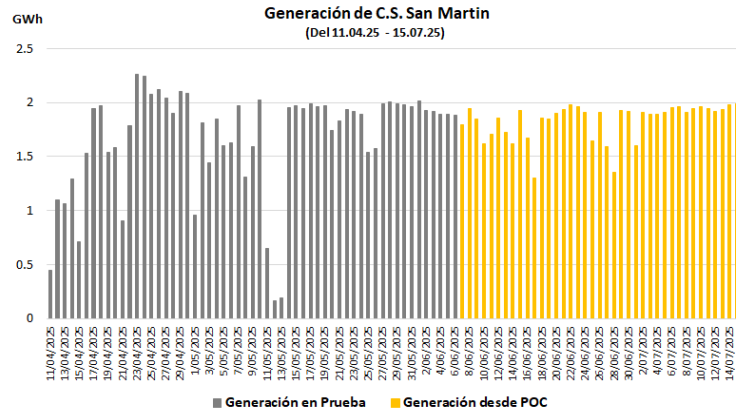
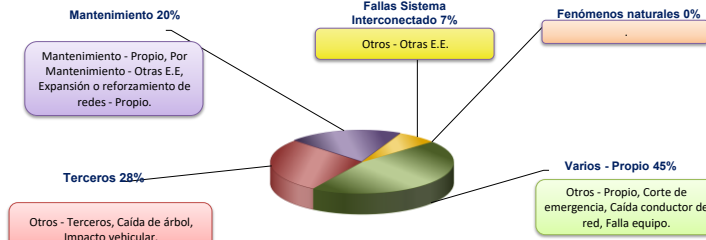
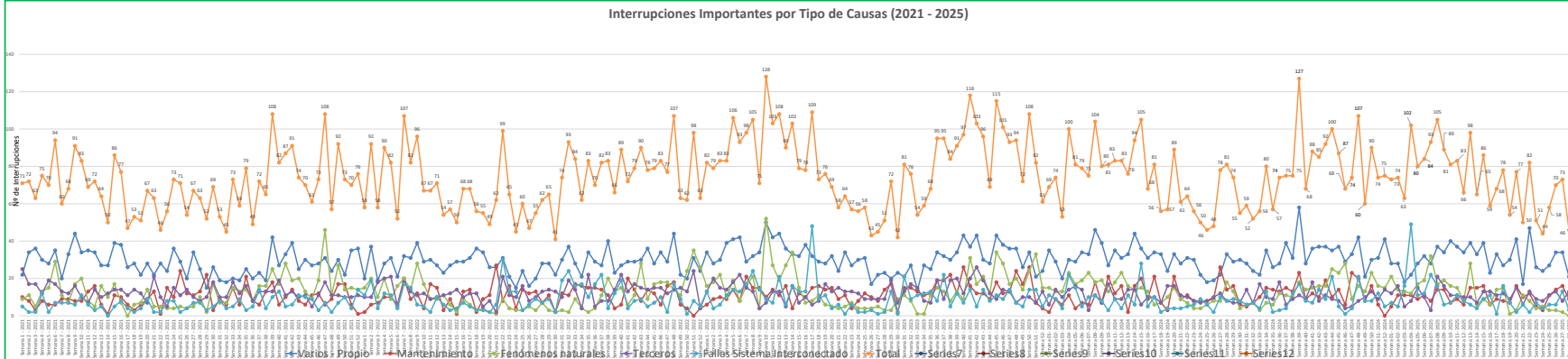


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
11.07.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 11:30 h del 11.07.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,689.2 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>1,089.87</td><td>598.11</td><td>54.9%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,738.56</td><td>654.90</td><td>13.8%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,860.77</td><td>1,909.15</td><td>102.6%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,689.2</td><td>3,162.2</td><td>41.1%</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	1,089.87	598.11	54.9%	Centro	4,738.56	654.90	13.8%	Sur	1,860.77	1,909.15	102.6%	Total	7,689.2	3,162.2	41.1%	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	1,089.87	598.11	54.9%																					
Centro	4,738.56	654.90	13.8%																					
Sur	1,860.77	1,909.15	102.6%																					
Total	7,689.2	3,162.2	41.1%																					
Del 09.07.2025 al 15.07.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 14.05.25 al 15.07.25) 80% Reserva Fria % de Max Demanda -- %MR	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Ilo 4 (CENTRAL: 618.59 MW): Del 14 al 15 de julio, la central estuvo indisponible por mantenimiento de la línea L-5039. 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 09.07.2025 al 15.07.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 15.07.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 09.07.25 - 15.07.25) 8,100 BIOGAS BIOMASA SOLAR GAS REFINRI + NAFTA VIENTO FLEXIGAS+GAS DE REFINERIA RESIDUAL R600 RESIDUAL R500 GN CAMISEA GN DE LA SELVA GN DEL NORTE RESERVAS FRIAS DUAL NODO ENERGETICO Nota: Días de Uso de Diésel, (13) CT RF PUCALLPA por Seguridad. (14) C.T. PUERTO BRAVO TG2 por Pruebas Aleatorias.	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 09.07.25 - 15.07.25) 45.90% 10.63% 42.73% 0.01% 0.08% 0.65% BIOMASA GN CAMISEA GN DE LA SELVA RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) RESIDUAL NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS DIESEL BIODIESEL																				



Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																				
Del 09.07.2025 al 15.07.2025		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 10.07.2025 al 16.07.2025		GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN El 16.07.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 62.5 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 A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación. <table><tr><th rowspan="2">Grupos</th><th colspan="2">Mantenimiento 36KHOP</th><th colspan="2">Mantenimiento 42KHOP</th><th rowspan="2">Horómetro actual al 16/07/2025</th></tr><tr><th>Horómetro</th><th>Fechas</th><th>Horómetro</th><th>Horas desde 36k</th></tr><tr><td>MAN1</td><td>37 536</td><td>09/05 al 30/05/2024</td><td></td><td>6 54</td><td>desde el 20/07/2025 45762</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 26/06/2025 46209</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 44581</td></tr><tr><td>MAN4</td><td>37 294</td><td>09/04 al 08/05/2024</td><td>43 167</td><td>5 873</td><td>03/03 al 13/03/2025 45739</td></tr><tr><td>MAN5</td><td>37 326</td><td>09/04 al 10/04/2024</td><td></td><td>5 827</td><td>07/04 al 10/05/2025 44429</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 48947</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 48464</td></tr></table> 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.	Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP		Horómetro actual al 16/07/2025	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 54	desde el 20/07/2025 45762	MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	04/06 al 26/06/2025 46209	MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 617	19/05 al 31/05/2025 44581	MAN4	37 294	09/04 al 08/05/2024	43 167	5 873	03/03 al 13/03/2025 45739	MAN5	37 326	09/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025 44429	MAN6	35 666	08/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024 48947	MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025 48464
Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP			Horómetro actual al 16/07/2025																																																		
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k																																																				
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 54	desde el 20/07/2025 45762																																																			
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	04/06 al 26/06/2025 46209																																																			
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 617	19/05 al 31/05/2025 44581																																																			
MAN4	37 294	09/04 al 08/05/2024	43 167	5 873	03/03 al 13/03/2025 45739																																																			
MAN5	37 326	09/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025 44429																																																			
MAN6	35 666	08/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024 48947																																																			
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025 48464																																																			

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 09.07.2025 al 15.07.2025	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.													
Del 09.07.2025 al 15.07.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 46. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>45</td></tr><tr><td>Terceros (2)</td><td>28</td></tr><tr><td>Mantenimiento (3)</td><td>20</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td><td>7</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (5)</td><td>0</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)	45	Terceros (2)	28	Mantenimiento (3)	20	Fallas Sistema Interconectado (4)	7	Fenómenos Naturales (5)	0	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074  Total: 46 eventos de interrupciones reportados 1) Varios - Propio: Otros - Propio (38.4%, 18 veces, 6h 22' de duración), Falla equipo (2.2%, 1 vez, 1h 46' de duración), Caída conductor de red (2.2%, 1 vez, 2h 26' de duración), Corte de emergencia (2.2%, 1 vez, 1h 27' de duración). 2) Terceros: Impacto vehicular (4.3%, 2 veces, 4h 17' de duración), Caída de árbol (10.9%, 5 veces, 1h 45' de duración), Otros - Terceros (12.8%, 6 veces, 9h 12' de duración). 3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (11.3%, 5 veces, 9h 22' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (6.5%, 3 veces, 18h 29' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (2.2%, 1 vez, 8h 7' de duración). 4) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E (7%, 3 veces, 7h 57' de duración). 5) Fenómenos naturales: . 
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	45															
Terceros (2)	28															
Mantenimiento (3)	20															
Fallas Sistema Interconectado (4)	7															
Fenómenos Naturales (5)	0															

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 09.07.2025 al 15.07.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	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>30</td><td>65</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>15</td><td>33</td></tr><tr><td>Generación</td><td>1</td><td>2</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	30	65	Transmisión	15	33	Generación	1	2	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE osinergmin Total: 46 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (66.7%, 20 veces, 2d 2h 38' de duración), Terceros (30%, 9 veces, 1d 9h 26' de duración), Otros suministradores (3.3%, 1 vez, 12' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (40%, 6 veces, 19h 14' de duración), Terceros (26.7%, 4 veces, 5h 48' de duración), Otros suministradores (33.3%, 5 veces, 1d 2h 14' de duración). (3) Generación: Causas internas (100%, 1 vez, 7h 40' de duración).
		Origen de las Interrupciones por instalación causante		N° de Interrupciones	% de Interrupción											
Distribución	30	65														
Transmisión	15	33														
Generación	1	2														
OSINERGMIN																
Del 11.07.2025 al 17.07.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-204 MW	- 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 calificó como fuerza mayor el evento denominado: Demora en el establecimiento de servidumbre; el cual afectó la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo equivalente a 115 días calendario. Aprobando así la modificación de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con RER de la C.S.F. Sunny. - 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 un avance del 95%, en la etapa 2 se tiene un avance del 30% en la instalación de Tracker. - El avance físico del proyecto es de 94,2%. - El avance global del proyecto es de 88,7%. - 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”. - La POC está prevista para el 23.10.2025. - El monto de inversión será de US\$ 126,4 millones, según lo informado por la Concesionaria.	Foto panorámica C.S. Sunny Robots de limpieza												
		Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.														
			El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Castilla y Sechura.													

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 11.07.2025 al 17.07.2025 T		Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C..	- Mediante la R.M. N° 059-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendario, estableciendo como nueva fecha de la POC el 23.06.2024. Posteriormente, a través de la R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó una nueva 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 notificó la nueva Autorización de Conexión para ejecutar pruebas de puesta en servicio de la Primera Etapa del proyecto. - El 20.04.2025, se iniciaron las Pruebas de Puesta en Servicio (PPES), Primera Etapa, en la S.E. La Niña, con corte de Energía L-5010 (11 Horas) L.T. 500 kV Trujillo-La Niña, de 06:00 a 17:00 Horas. - El 29.04.2025, el COES con Carta COES/D/DP-374-2025 notificó la Autorización de Conexión para las pruebas de puesta en servicio (PPES) de la Segunda Etapa, que incluye el Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC de -150/+300 MVAR. - El 15.05.2025 se reinició el citado programa, energizando por primera vez la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau (L-5012), en vacío incluyendo los reactores de línea 500 kV 40 MVAR. A las 02:00 Horas del 16.05.2025 se desconecta. - El 16.05.2025, por fallas desconecta la L.T. 220 kV La Niña–Piura Oeste (L-2241), C.T. Malacas, otros. COES Y CLTLN Deciden reprogramar la PES del proyecto. - El 21.05.2025, en coordinación con el COES se energizó en vacío la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau L-5012, incluyendo los reactores de línea 500 kV 40 MVAR. A la fecha se mantiene energizada en vacío, por seguridad. - El 28.05.2025, se conectaron por primera vez las líneas de 220 kV: L-2162 (La Niña – Miguel Grau) y L-2144 (Miguel Grau – Piura Oeste) de 220 kV. - El 30.05.2025, se realizó la Primera Energización del Autotransformador ATR-01 500/220 kV de la S.E. Miguel Grau. - El 03.06.2025, la línea L-5012 La Niña-Miguel Grau, la línea L-2162 La Niña-Miguel Grau de 180 MVA, la línea L-2144 Miguel Grau- Piura Oeste de 450 MVA y el Autotransformador ATR-01 500/220 kV de la S.E. Miguel Grau tomaron carga. - El 05.06.2025, la L-5012 y ATR01 Aporta 140MW - S.E. Miguel Grau. - El 09.06.2025, se inició la repotenciación del tramo Piura Oeste-Punto de seccionamiento de la L-2241, que sumado al tramo punto de seccionamiento – Miguel Grau conforman la Línea L-2143, la cual culminó el 25.06.2025. El 26.06.2025, a las 09:14 horas se energizó la Línea 220 kV La Niña-Miguel Grau (L-2241), tomando carga 13,1 MW. El 04.07.2025 a las 07:31 PM, se conectó al SEIN la L.T. 220 kV Miguel Grau – Piura Oeste (REP) L-2143 450 MVA, tomando carga 82,3 MW, culminándose con ello, la conexión al SEIN del 100% de líneas de transmisión 220 kV – 500 kV, Reactores de Línea y Banco de Autotransformadoras Monofásicos 500/220/33 kV que comprende el proyecto. El 05.07.2025 se iniciaron las Pruebas de Puesta en Servicio de la Etapa 2 del proyecto, esto es, los componentes del SVC de la S.E. Miguel Grau, iniciándose con las pruebas para tensionamiento en vacío del Banco de Transformadores Monofásicos 500/33 300 MVA, sin éxito, por lo que se ha solicitado formalmente al Concesionario informe las causas y reprogramación correspondiente. 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 avance global del proyecto es de 99,5%. Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), se estaría desplazando	 4 jul 2025 11:55:17 a. m. Reactores del SVC- S.E. Miguel Grau  4 jul 2025 11:26:06 a. m. Via Sin Nombre Piura Banco de Filtros del SVC- S.E. Miguel Grau

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			para la segunda quincena de setiembre 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión. 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.	
Del 11.07.2025 al 17.07.2025	T	Supervisión del Contrato: Refuerzo 1 Concesionaria: ATS	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito 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. La S.E. Montalvo se ubica en el distrito de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, departamento de Moquegua. - El ITS fue aprobado por SENACE el 08.03.2024. - El Cierre Financiero fue aprobado por el MINEM el 08.04.2024. - El 15.04.2024, con Carta COES/D/DP-304-2024, el COES aprobó el EPO del Refuerzo 1: Ampliación S.E. Montalvo 500/220 kV – Segundo Transformador. - El hito “Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra” se cumplió el 19.12.2024. - Las obras se iniciaron el 15.05.2024, sin cumplir los requisitos del Numeral 2.4 de la Adenda 3. Está pendiente la aprobación de la Ingeniería Definitiva por parte del MINEM. - El 09.06.2025, con oficio N° 648-2025-OS-DSE, Osinergmin envió al MINEM el informe DSE-SIE-135-2025, mediante el cual se emite opinión favorable a la Ingeniería Definitiva del proyecto. El 11.06.2025, ATS solicitó al MINEM la conformidad a la Ingeniería Definitiva, lo cual está pendiente de respuesta. - 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. - 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. - DESSAU S&Z informó que se mantienen 20 observaciones del Punch List de Obras Electromecánicas de la S.E. Montalvo, entre ellas: - Continúa la observación de los Autotransformadores, por la detección de fallas funcionales en las tarjetas de tres (3) desecadores autoregenerables Qualitrol. - Verticalidad de pararrayos en fases R-S_T. - Los Transformadores de Tensión de 500 kV no pasaron las pruebas delta, que forman parte de las pruebas SAT. Llegó un especialista de la fábrica TRENCH presentando un Informe indicando el problema que se tiene. - 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&Z. - El 14.07.2025, ATS informó sobre las fechas programadas para la energización: Energización lado 500 kV (22.07.2025), energización lado 220 kV (25.07.2025) y toma de carga de banco de autotransformadores AUT-5672 (27.07.2025). - 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	 Banco de autotransformadores 500/220/33 kV Siemens  Vista panorámica de la zona del Refuerzo 1

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			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”. ATS estimó Ciento Cincuenta y Ocho (158) días calendario de afectación. Las solicitudes de ATS se encuentran en evaluación del MINEM.	
Del 11.07.2025 al 17.07.2025	T	Supervisión del Contrato: Refuerzo 2 Concesionaria: 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. La S.E. Poroma se ubica en el distrito de Vista Alegre, provincia de Nasca, departamento de Ica. ▪ El ITS fue aprobado por SENACE el 08.03.2024. ▪ El Cierre Financiero fue aprobado por el MINEM el 08.04.2024. ▪ El 05.06.2024, con Carta COES/D/DP-534-2024, el COES aprobó el EPO del Refuerzo 2: Ampliación S.E. Poroma 500/220 kV – Segundo Transformador. ▪ 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, sin cumplir los requisitos del Numeral 2.4 de la Adenda 3. Estuvo pendiente la aprobación de la Ingeniería Definitiva por parte del MINEM. ▪ El 09.06.2025, con oficio N° 646-2025-OS-DSE, Osinergmin envió al MINEM el informe DSE-SIE-134-2025, mediante el cual se emite opinión favorable a la Ingeniería Definitiva del proyecto. El 27.06.2025, con oficio N° 1249-2025-MINEM/DGE, el MINEM otorga la conformidad a la Ingeniería Definitiva. ▪ 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 se levantaron todas las observaciones del Punch List, estando pendiente el asfaltado de las vías y la colocación de grava. ▪ 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&Z. ▪ El 14.07.2025, ATS informó sobre las fechas programadas para la energización: Energización lado 500 kV (16.07.2025), energización lado 220 kV (19.07.2025) y toma de carga de banco de autotransformadores AUT-5372 (21.07.2025). ▪ El COES informó que la energización por primera vez del AUT-5372 se dio a las 13:57:00 del 16.07.2025. ▪ 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.	 Banco de autotransformadores 500/220/33 kV-Siemens  Vista panorámica de la zona del Refuerzo 2

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	42%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	88,7%	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: Proyectoado
Fecha: 18.07.2025