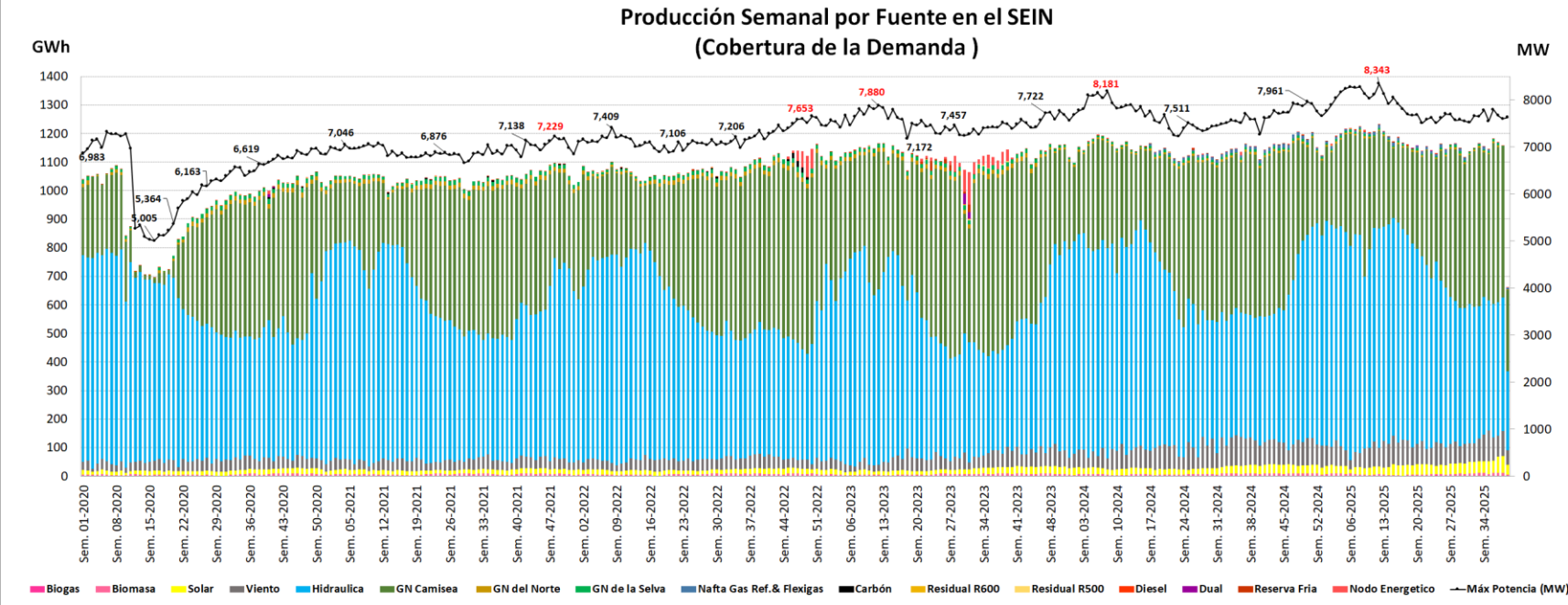
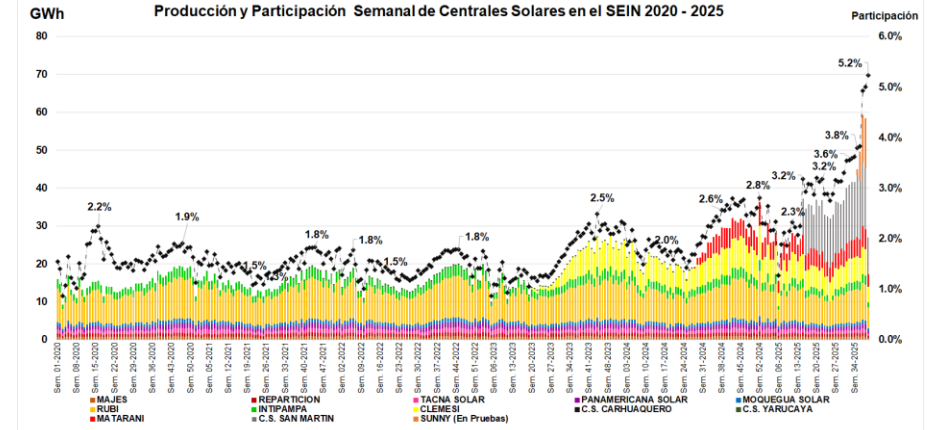
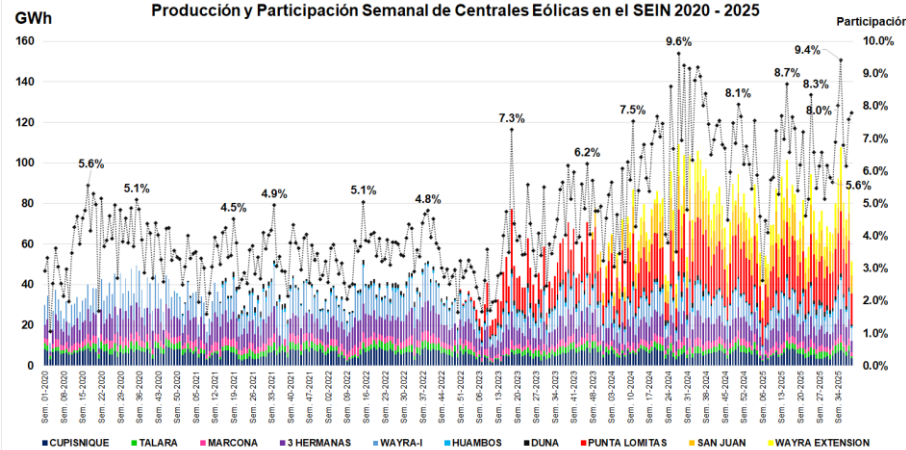
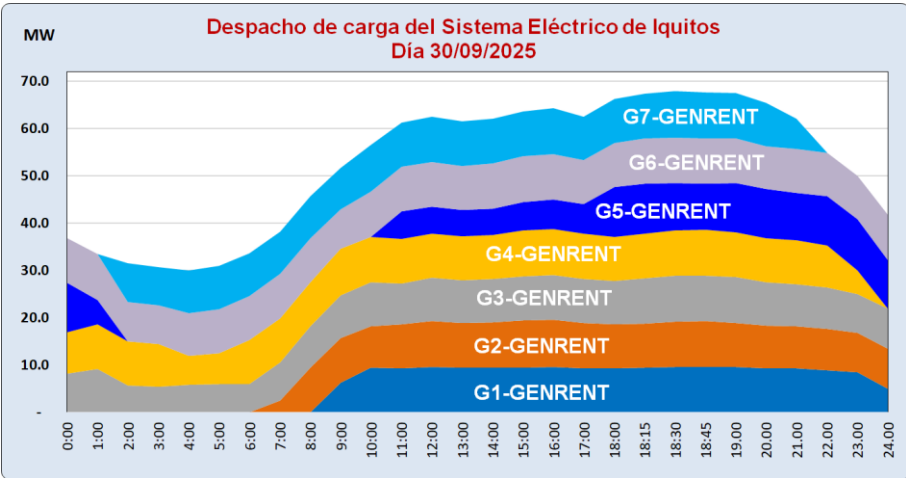
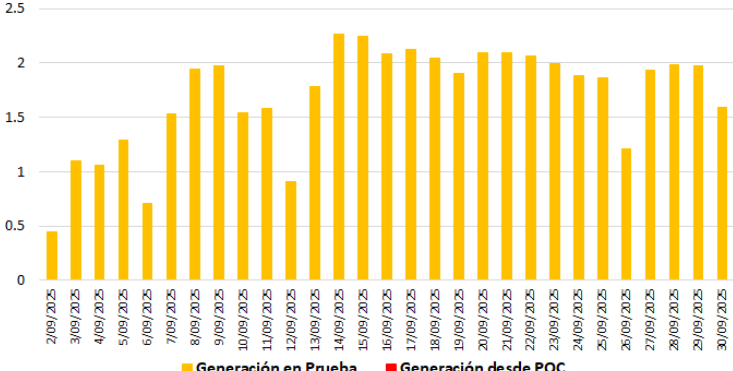
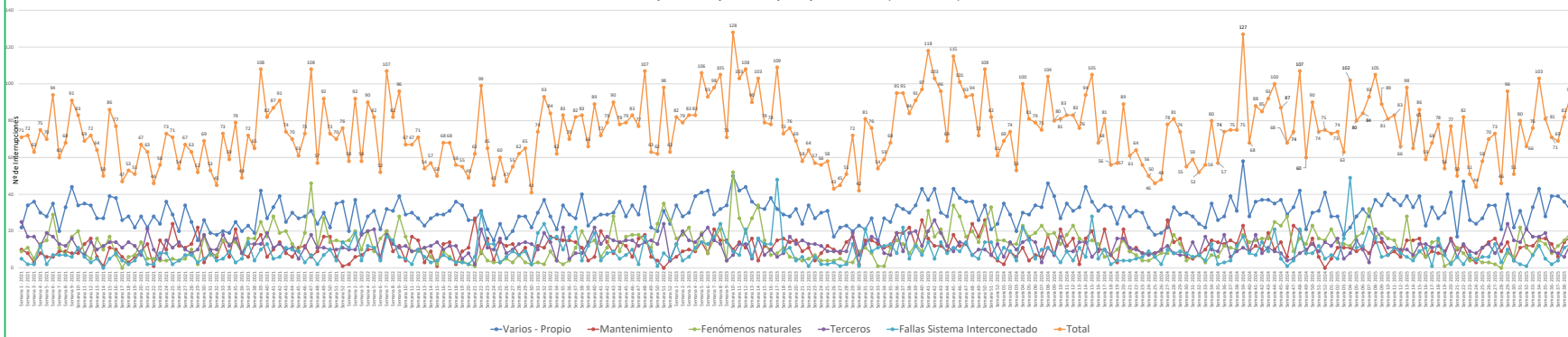


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
26.09.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 11:30 h del 26.09.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,651.0 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <table><tr><th>Zona</th><th>Máxima Demanda (MW)</th><th>Reserva Fria (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr><tr><td>Norte</td><td>1,189.49</td><td>473.83</td><td>39.8%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,690.96</td><td>704.20</td><td>15.0%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,770.55</td><td>1,901.90</td><td>107.4%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,651.0</td><td>3,079.9</td><td>40.3%</td></tr></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	1,189.49	473.83	39.8%	Centro	4,690.96	704.20	15.0%	Sur	1,770.55	1,901.90	107.4%	Total	7,651.0	3,079.9	40.3%	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	1,189.49	473.83	39.8%																					
Centro	4,690.96	704.20	15.0%																					
Sur	1,770.55	1,901.90	107.4%																					
Total	7,651.0	3,079.9	40.3%																					
Del 24.09.2025 al 30.09.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 30.07.25 al 30.09.25) 80% Reserva Fria % de Max Demanda -- %MR Dia Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Recka (CENTRAL: 179.37 MW): Del 24 al 30 de setiembre, 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. 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 24.09.2025 al 30.09.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 30.09.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 24.09.25 - 30.09.25) BIOMASA GN DEL NORTE SOLAR GN DEL NORTE GAS REFINRI + NAFTA FLEXIGAS+GAS DE REFINERIA VIENTO HIDRAULICA GN CAMISEA GN DE LA SELVA DIESEL DUAL RESERVA FRIA NODO ENERGETICO RESIDUAL R600 RESIDUAL R500 Nota: Días de Uso de Diésel, (24, 25 y 29) UTI 5 y 6 por Pruebas, (24 y 25) CT Chilina por Pruebas, (26) CT San Nicolas TV1 (Residual 500) a Mínima Carga, (29) CT NEPI por Pruebas. Aleatorias.	Producción por Fuente de Energía (Del 24.09.25 - 30.09.25) 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 24.09.2025 al 30.09.2025	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 30.09.2025 correspondiente a la Semana N°39 - 2025 (27 de setiembre al 03 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. Carhuauquero</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. Carhuauquero	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. Carhuauquero	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																						

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 24.09.2025 al 30.09.2025		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 24.09.2025 al 30.09.2025		GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN El 30.09.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 67.8 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 24 al 30 de setiembre, 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 24.09.2025 al 30.09.2025		CS	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 - 30.09.25) 												
Del 24.09.2025 al 30.09.2025		SEIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 93. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>34</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>20</td></tr><tr><td>Mantenimiento (3)</td><td>18</td></tr><tr><td>Terceros (4)</td><td>14</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>14</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)	34	Fenómenos Naturales (2)	20	Mantenimiento (3)	18	Terceros (4)	14	Fallas Sistema Interconectado (5)	14	Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025) 
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	34															
Fenómenos Naturales (2)	20															
Mantenimiento (3)	18															
Terceros (4)	14															
Fallas Sistema Interconectado (5)	14															

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 24.09.2025 al 30.09.2025		SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) OSINERGMIN Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente. <table><thead><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr></thead><tbody><tr><td>Distribución</td><td>55</td><td>59</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>29</td><td>31</td></tr><tr><td>Generación</td><td>9</td><td>10</td></tr></tbody></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	55	59	Transmisión	29	31	Generación	9	10	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE DISTRIBUCIÓN-59% - 55 Interrupciones TRANSMISIÓN-31% - 29 Interrupciones GENERACIÓN-10% - 9 Interrupciones Total: 93 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (50.9%, 28 veces, 4d 1h 12' de duración), Fenómenos naturales (25.5%, 14 veces, 14h 39' de duración), Terceros (23.6%, 13 veces, 4d 6h 8' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (44.8%, 13 veces, 1d 21h 37' de duración), Fenómenos naturales (13.8%, 4 veces, 2h 35' de duración), Terceros (3.4%, 1 vez, 1h 29' de duración), Otros suministradores (37.9%, 11 veces, 1d 15h 47' de duración). (3) Generación: Causas internas (66.7%, 6 veces, 3d 15' de duración), Fenómenos naturales (11.1%, 1 vez, 37' de duración), Otros suministradores (22.2%, 2 veces, 10' de duración).
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción														
Distribución	55	59														
Transmisión	29	31														
Generación	9	10														
Del 25.09.2025 al 02.10.2025		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 amplio la POC hasta el 23.10.2025. - El 10.06.2025, mediante R.M. N° 197-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la segunda modificación del Contrato de Concesión estableciendo la fecha POC de la Etapa II para el 27.08.2026. - 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. - 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”. - A la fecha el proyecto tiene el siguiente avance: - El proyecto presenta en la Etapa I: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100% y en la Etapa II: Avance Global: 71,0%, Avance Físico: 81,0%. 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. Respecto a la segunda etapa se continua la instalación de los Trackers con un avance del 63,5%, módulos fotovoltaicos 20% (36540 de 178408), las bases para los centros de transformación un 100% y la instalación de inversores 32,6% (245 de 750). - El 19.08.2025 se realizó la primera energización de la barra 220 kV de la C.S. Sunny por pruebas, la barra quedo energizada por pruebas. - El 21.08.2025 se realizó la primera energización del transformador de la S.E. Sunny.	3 set. 2025 10:29:07 16.68308442S 71.81319876W Altitud:1461.4m Vista de paneles solares 3 set. 2025 10:21:52 Arequipa 04405 Perú 16.68851216S 71.81452195W Altitud:1441.7m Vista de robots de limpieza												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			- 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. - El monto de inversión será de US\$ 191,1 millones, según lo informado por la Concesionaria.	
Del 25.09.2025 al 02.10.2025	T	Supervisión del Contrato: Subestación Nueva Tumbes 220/60 kV y L.T. 60 kV Nueva Tumbes - Tumbes Empresa: CONCESIONARIA TRANSMISORA REQUE TUMBES S.A.C.	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Tumbes, provincia de Zarumilla, distrito de Papayal. - El 03.11.2022, se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el Ministerio de Energía y Minas y Transmisora Reque Tumbes S.A.C. (CTRT). - El 15.10.2024 con R.M. N°405-2024 MINEM/DM, el MINEM aprobó la ampliación del cronograma contractual del proyecto por 73 días. Nueva POC es el 15.07.2025. - El 14.03.2025, con R.M. N° 079-2025-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de CTRT la Concesión Definitiva del proyecto. - El 07.05.2025, mediante Carta COES/D/DP-414-2025, el COES emitió su conformidad al Estudio de Operatividad. - El 29.08.2025, con Oficio N° 1662-2025-MINEM/DGE, el MINEM solicita emitir opinión técnica y contractual sobre la calificación de evento de fuerza mayor del Contrato de Concesión SGT del proyecto “SE Nueva Tumbes 220/60 kV-75 MVA y L.T. 60 kV Nueva Tumbes-Tumbes” presentada por CTRT. - El 03.09.2025, con Carta COES/D/DP-813-2025, el COES autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en servicio. - El 15.09.2025, con Oficio 1152-2025-OS-DSE, se remitió al MINEM el Informe N° DSE-SIE-339-2025 con el cual se atiende la solicitud del MINEM de emitir opinión técnica y contractual sobre la calificación de evento de fuerza mayor solicitada por CTRT. - Las obras civiles y electromecánicas se encuentran concluidas. Está pendiente el Inicio de las Pruebas de Puesta en Servicio. - El avance global es 99,5%. - La POC estaba prevista para el 15.07.2025, sin embargo, no se cumplió, dicho incumplimiento fue comunicado al MINEM con Oficio N° 828-2025-OS-DSE. - La POC se prevé para diciembre de 2025. - La Concesionaria ha manifestado los siguientes factores de Frenaje: Demoras debido a las intensas lluvias en la Región Tumbes, que afectaron el desarrollo del proyecto durante la fase de construcción y demoras en la entrega de los planos As Built por parte de la Concesionaria CLTLN del “Proyecto Pariñas - Nueva Tumbes” para realizar las conexiones eléctricas del control, mando, protección y comunicaciones nivel 3 desde su Patio de llaves en la S.E. Nueva Tumbes.	 Tableros de Protección y Control del transformador de Potencia  Vista de la S.E. Tumbes

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. 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	44%	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: 03.10.2025