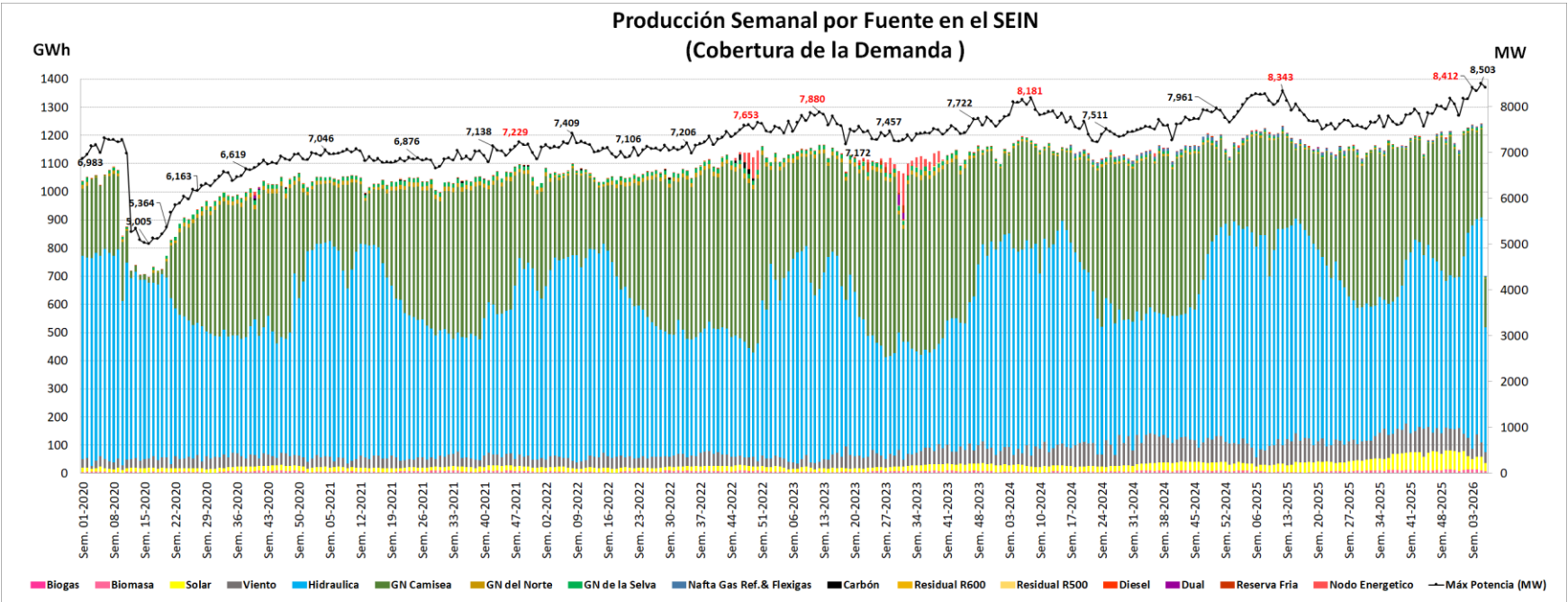
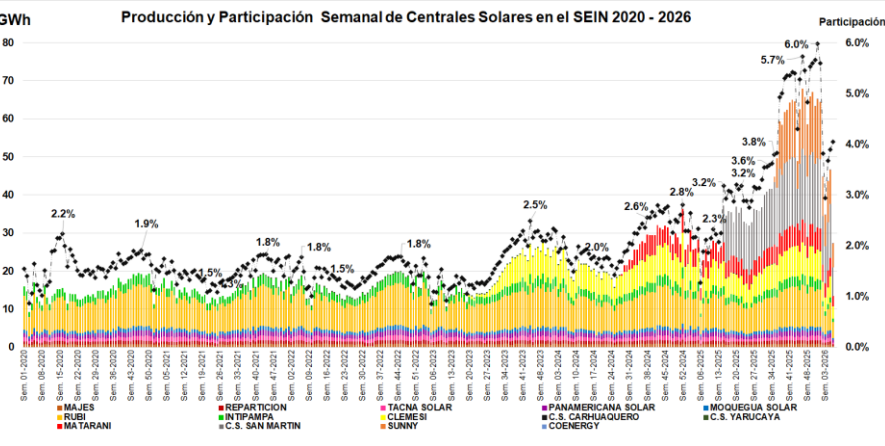
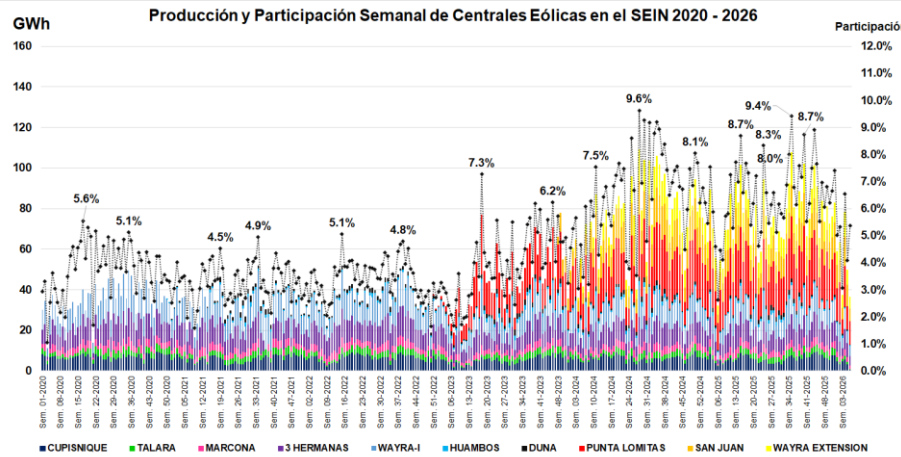
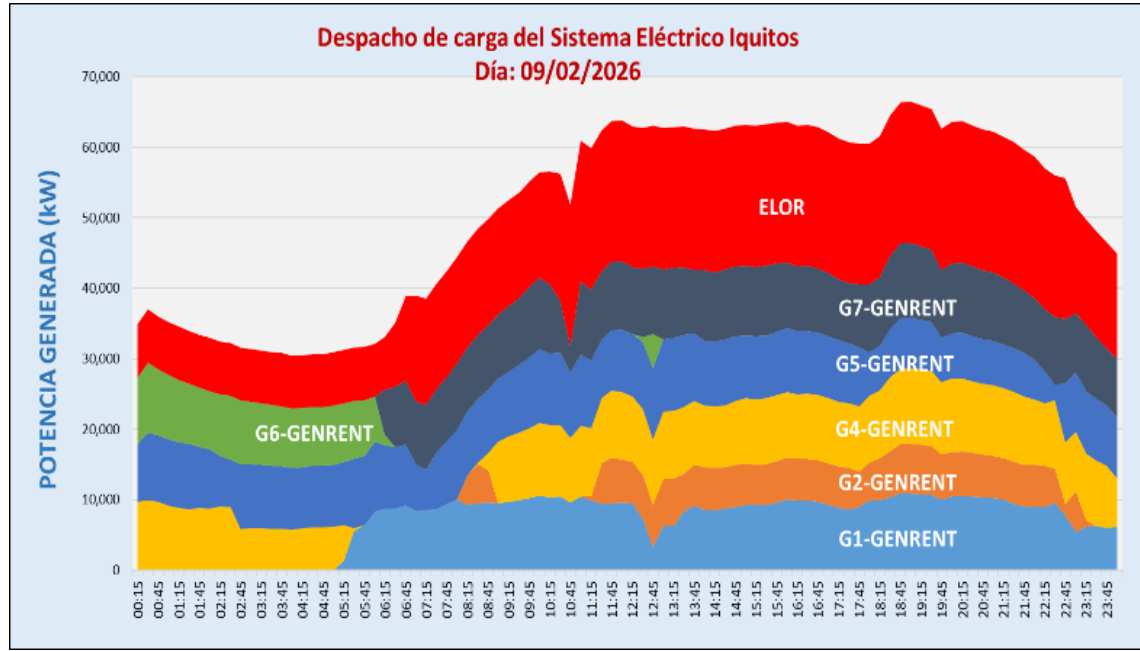


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
04.02.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 14:30 h del 04.02.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,503.4 MW. Supero los 8,411.7 MW registrado el día 23.01.2026 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>1,335.03</td><td>420.32</td><td>31.5%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5,217.34</td><td>223.63</td><td>4.3%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,951.03</td><td>1,901.90</td><td>97.5%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8,503.4</td><td>2,545.8</td><td>29.9%</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	1,335.03	420.32	31.5%	Centro	5,217.34	223.63	4.3%	Sur	1,951.03	1,901.90	97.5%	Total	8,503.4	2,545.8	29.9%	(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 28.03.2025 a las 14:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 04.02.2026 a las 12:00 horas.
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,335.03	420.32	31.5%																					
Centro	5,217.34	223.63	4.3%																					
Sur	1,951.03	1,901.90	97.5%																					
Total	8,503.4	2,545.8	29.9%																					
Del 04.02.2026 al 10.02.2026	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN		Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. FENIX (CENTRAL: 571.9 MW): Del 04 al 10 de febrero, la central estuvo fuera de servicio por Indisponibilidad de las señales ICCP debido al mantenimiento de la central. ➤ C.T. CHILCA (TV: 226.0 MW): Del 04 al 10 de febrero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento anual de unidad y sistemas auxiliares. ➤ C.T. RECKA (CENTRAL: 179.37 MW): Del 04 al 10 de febrero, la central estuvo fuera de servicio por mantenimiento preventivo CYMASA y debido al mantenimiento en la línea L-2167. 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 04.02.2026 al 10.02.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 10.02.2026 se dio de la siguiente manera.	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.																				

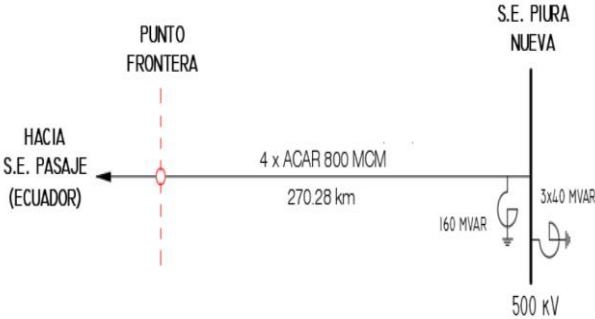
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																									
Del 04.02.2026 al 10.02.2026	SEIN	Producción Semanal por Fuente	Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)  *En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 10.02.2026 correspondiente a la Semana N°06 - 2026 (07 al 13 de febrero del 2026)																										
			Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2026 	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 (Etapa I)</td><td>33</td><td>204</td><td>22.10.2025</td></tr><tr><td>C.S. Coenergy</td><td>22.9</td><td>0.5</td><td>21.12.2025</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 (Etapa I)	33	204	22.10.2025	C.S. Coenergy
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 (Etapa I)	33	204	22.10.2025																										
C.S. Coenergy	22.9	0.5	21.12.2025																										

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 04.02.2026 al 10.02.2026		CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN 	Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025 <table border="1"><thead><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr></thead><tbody><tr><td>C.E. Wayra Extensión</td><td>33.0</td><td>177.00</td><td>29.06.2024</td></tr><tr><td>C.E. San Juan</td><td>33.0</td><td>135.70</td><td>14.12.2024</td></tr></tbody></table>	Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC	C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024	C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC													
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024													
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024													
Del 03.02.2026 al 09.02.2026		GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN 	El 09.02.2026, 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. Durante la máxima demanda, la CTIN de GENRENT participó con 6 grupos (46.5 MW) y la CTI de ELOR con 2 grupos (20 MW).												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros													
Del 01/01/2020 al 09/02/2026		GSA	Interrupciones del suministro ocasionadas por la generación OSINERGMIN	Desde el 01/01/2020 al 09/02/2026, ocurrieron 393 salidas forzadas de las unidades generadoras de la CT Iquitos Nueva de Genrent, que acumularon 91.91 horas de interrupción parcial del suministro a Iquitos.													
Del 04.02.2026 al 10.02.2026		SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 114. <table border="1"><thead><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr></thead><tbody><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>37</td></tr><tr><td>Terceros (2)</td><td>21</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (3)</td><td>20</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td><td>13</td></tr><tr><td>Mantenimiento (5)</td><td>9</td></tr></tbody></table> (La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	37	Terceros (2)	21	Fenómenos Naturales (3)	20	Fallas Sistema Interconectado (4)	13	Mantenimiento (5)	9	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Total: 114 eventos de interrupciones reportados Osinegrmin - Varios - Propio: Otros (23.8%, 27 veces, 23h 13' de duración), Corte de emergencia (4.4%, 5 veces, 2h 43' de duración), Caída conductor de red (3.5%, 4 veces, 21h 41' de duración), Error de maniobra (2.6%, 3 veces, 1h 27' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (0.9%, 1 vez, 14' de duración), Falla equipo (0.9%, 1 vez, 1h 51' de duración), Contacto de red con árbol (0.9%, 1 vez, 2h 52' de duración). - Terceros: Aves (0.9%, 1 vez, 18' de duración), Impacto vehicular (1.8%, 2 veces, 1h 12' de duración), Vandalismo (0.9%, 1 vez, de duración), Caída de árbol (1.8%, 2 veces, 5h 3' de duración), Otros - Terceros (15.6%, 18 veces, 13h 45' de duración). - Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (9.5%, 11 veces, 19h 23' de duración), Descargas atmosféricas (7.9%, 9 veces, 3h 58' de duración), Fuertes vientos (2.6%, 3 veces, 2h 1' de duración). - Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (1.8%, 2 veces, 13' de duración), Otros, por falla humana (0.9%, 1 vez, 4h 45' de duración), Otros - Otras E.E (10.3%, 12 veces, 9h de duración). - Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (6.3%, 7 veces, 9h 33' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.8%, 2 veces, 10h 15' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (0.9%, 1 vez, 8h 15' de duración).
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%																
Varios Propio (1)	37																
Terceros (2)	21																
Fenómenos Naturales (3)	20																
Fallas Sistema Interconectado (4)	13																
Mantenimiento (5)	9																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 04.02.2026 al 10.02.2026		SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) OSINERGMIN <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>79</td><td>70</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>22</td><td>19</td></tr><tr><td>Generación</td><td>13</td><td>11</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	79	70	Transmisión	22	19	Generación	13	11	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE DISTRIBUCIÓN-70% - 79 Interrupciones TRANSMISIÓN-19% - 22 Interrupciones GENERACIÓN-11% - 13 Interrupciones Total: 114 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (53.2%, 42 veces, 4d 6h 47' de duración), Fenómenos naturales (22.8%, 18 veces, 23h 13' de duración), Terceros (19%, 15 veces, 18h 23' de duración), Otros suministradores (5.1%, 4 veces, 11h 59' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (27.3%, 6 veces, 1d 10h 55' de duración), Fenómenos naturales (22.7%, 5 veces, 1d 2h 9' de duración), Terceros (27.3%, 6 veces, 1h 18' de duración), Otros suministradores (22.7%, 5 veces, 5h 49' de duración). (3) Generación: Causas internas (23.1%, 3 veces, 8h 7' de duración), Terceros (23.1%, 3 veces, 37' de duración), Otros suministradores (53.9%, 7 veces, 2h 25' de duración).
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción														
Distribución	79	70														
Transmisión	22	19														
Generación	13	11														
Del 06.02.2026 al 13.02.2026		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. ▪ La C.S.F. Sunny tiene una potencia instalada total de 309 MW. El Proyecto se ha dividido en dos (2) etapas: i) CSF Sunny con 204 MW (Etapa 1) y ii) CSF Sunny Expansión con 105 MW (Etapa 2), se ubica en el distrito La Joya, provincia y departamento de Arequipa. La conexión al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) será mediante la S.E. San José de 220 kV con una distancia de 1,4 km. ▪ 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 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 y la inclusión de una segunda etapa estableciendo su POC hasta el 27.08.2026. ▪ El 06.10.2025, con R.M. N° 320-2025-MINEM/DM, el MINEM establece con carácter permanente la servidumbre de paso y tránsito a favor de Concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa Central Solar Fotovoltaica Sunny. ▪ El 17.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-989-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de la C.S.F. Sunny de 204 MW conformada por 37 1040 módulos fotovoltaicos y 750 inversores fotovoltaicos. ▪ El 20.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-998-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de la central a partir de las 00:00 horas del 22.10.2025, con una Potencia Nominal de 204 MW. (Etapa 1-concluido). ▪ Se encuentra pendiente el ingreso a Operación Comercial de 105 MW correspondientes a la Etapa 2, necesarios para cumplir contractualmente con los 309 MW de potencia nominal. Dicho ingreso está previsto para el 27.08.2026.	28 ene. 2026 16:01:53 Arequipa 04405 Perú 16.68562218S 71.80962343W Altitud: 1463.2m Paneles solares 28 ene. 2026 16:09:38 La Joya, Arequipa 04405 Perú 16.68850215S 71.81436261W Altitud: 1457.5m												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			- El proyecto presenta en la Etapa 1: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100%, con fecha POC 22.10.2025. - El proyecto al 31.01.2026 presenta en la Etapa 2: Avance Global: 90%, Avance Físico: 95%. El 05.02.2026 con Carta COES/D/DP-077-2026 se da la autorización de conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto “Central Solar Fotovoltaica Sunny expansión de 105 MW (Etapa 2), que comprende la energización del transformador de potencia TP-F03 de tres devanados 220/33/33 kV, 150/75/75 MVA y la conexión de la C.S.F. Sunny Expansión de 105 MW, previstas a culminar el 31 de marzo del presente. El 11.02.2026, se energizó por primera vez el transformador TP-F03 de la C.S.F. Sunny. La POC para la Etapa 2 según cronograma vigente, está prevista para el 27.08.2026. El monto de inversión será de US\$ 233 millones, según lo informado por la Concesionaria.	Vista de los robots de Limpieza de la Etapa 2
Del 06.02.2026 al 13.02.2026	G	Supervisión del Contrato: C.H. Centauro I-III Empresa: CORPORACIÓN MINERA DEL PERÚ S.A. (CORMIPESA)	- El 20.09.2002, con R.S. N° 037-2002-EM se otorgó a la Corporación Minera del Perú S.A. la Concesión Definitiva Generación Eléctrica para la C.H. Centauro I-III, de 25 MW (Dos etapas). La construcción se inició el año 2002. - El 06.08.2016, se aprobó la Cuarta Modificación del Contrato de Concesión mediante R.M. N° 300-2016-MEM/DM, donde la ampliación de los 26 meses rige a partir de la emisión de la resolución. El Cronograma de Ejecución de Obra modificado de la primera y segunda etapa de la C.H. Centauro I-III, consideró la POC para el 17.10.2018. - Con carta COES/D/DP/1583-2019, otorgó la conformidad al EPO reformulado para la conexión al SEIN de la C.H. Centauro I-III de 9,9 MW, considerando el punto de conexión en la L.T. en 60 kV San Luis-Huallin. - El 16.10.2018, la Concesionaria solicitó ante el MINEM la Quinta Modificación al Contrato de Concesión N° 201-2002; sin embargo, han transcurrido más de seis (7) años de su requerimiento, y aún se encuentra en evaluación. - El 14.01.2026, con Carta S/N, CORMIPESA solicitó a Parroquia de Chacas una reunión para el 09.02.2026 para tratar temas de convenio de conexión y servidumbre de las líneas de transmisión, entregándole información preliminar sobre el Estudio de Operatividad. - El 20.01.2026, con Oficio N° 95-2026-OS-DSE, Osinergmin solicitó a CORMIPESA la Ingeniería de Detalle, así como, el o los Convenios de Conexión para la conexión de su proyecto al SEIN, ya que Parroquia de Chacas informó preocupaciones debido a que CORMIPESA tiene previsto conectarse al SEIN mediante el seccionamiento de su L.T. 60 kV Huallín–San Luis, sin haberse efectuado las coordinaciones del caso. - El 20.01.2026, con Carta 0001-2026, Parroquia de Chacas comunicó a CORMIPESA que no sería posible la reunión en la fecha propuesta ya que debe contar con todos los estudios que forman parte del Estudio de Pre Operatividad, una vez recibida dicha información necesitaría 3 semanas como mínimo para poder revisarla y luego establecer una fecha, asimismo le solicita que le remita el borrador del convenio de conexión. - El 12.02.026 se realizó una supervisión de campo donde se verificó: - En la casa de máquinas se concluyó el montaje de la válvula esférica, turbina, generador y tableros de control.	 Torre que se interconectará con la L.T. 60 kV Huallin-San Luis  Vista donde se realizará el seccionamiento de la L.T. Pomabamba-Huari

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			○ En la subestación elevadora se concluyó el montaje de transformador de potencia y equipos de patio. ○ En la línea de transmisión se concluyó el montaje de las 7 estructuras quedando pendiente el tendido de conductor en las estructuras 3 y 4, así como la interconexión con la L.T. 60 kV Huallin-San Luis. ○ En la S.E. Interconexión se concluyó el montaje de los equipos de patio y se continua con el montaje de las dos torres para la interconexión a la LT Pomabamba-Huari. ▪ CORMIPESA se encuentra realizando gestiones con Parroquia de Chacas para la interconexión a su L.T. 60 kV Huallin-San Luis. ▪ Avance global 65,2% ▪ Avance físico: Etapa 1: 99% y Etapa 2: 25%. ▪ El monto de inversión será de US\$ 50,6 millones, según lo informado por la Concesionaria.	
Del 06.02.2026 al 13.02.2026	T	Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva – Frontera Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.	▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincia de Piura, distrito de Castilla. ▪ El objetivo del proyecto es brindar mayor seguridad al suministro de energía, posibilitar la disponibilidad de fuentes de suministro de energía, en caso de condiciones climáticas adversas o ante la ocurrencia de grandes siniestros y posibilitar la importación y exportación de flujos de energía a un precio competitivo, producto de la complementariedad de los sistemas hídricos para ambos países ▪ El 26.10.2023, el MINEM y Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C., suscribieron el Contrato de Concesión SGT para el diseño, financiamiento, suministro de bienes y servicios, construcción, operación y mantenimiento del proyecto "L.T. 500 kV Piura Nueva - Frontera". ▪ El 16.12.2024, mediante Documento N° COES/D/DP-1225-2024, COES otorgó conformidad al Estudio de Pre Operatividad. ▪ El 03.05.2024, mediante Oficio N° 742-2024-OS/CD, Osinergmin comunicó a PUMATE que, la propuesta técnica de la empresa INCOSA cumple con los alcances del Anexo 10 del Contrato SGT para efectuar la supervisión del proyecto L.T. 500 kV Piura Nueva-Frontera, ▪ El 28.10.2025, con Oficio N° 2131-2025-MINEM-DGE, el MINEM comunicó a PUMATE un desfase de Cronogramas de catorce (14) meses entre el Contrato y el Proyecto Ecuador. ▪ El 03.11.2025, con Oficio N° 1437-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento de Hito Aprobación del EIA. ▪ El 01.12.2025, con Oficio N°1660-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva. ▪ El 02.12.2025, con Oficio N° 1668-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión respecto de la solicitud del MINEM relacionada con la ampliación de plazo presentada por PUMATE para extender la vigencia de su POC hasta el 21.06.2028. La solicitud presentada por PUMATE aún se encuentra en proceso de evaluación por parte del MINEM. ▪ El 13.01.2026, con Oficio N° 74-2026-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito Cierre Financiero. ▪ El 15.01.2026, con Carta N° 2026-01-13, PUMATE informó que ha compartido con el MINEM, MEF, Osinergmin y PROINVERSION la conveniencia de suspender el plazo del Contrato de Concesión por al menos 14 meses, siendo este plazo la diferencia entre las fechas POC de ambos lados peruano y ecuatoriano.	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros						
			- El 19.01.2026, con R.M. N° 018-2026-MINEM/DM, el MINEM amplió el plazo de la POC hasta el 08.11.2027. - El 10.02.2026, con R.D. 00015-2026-SENACE-PE/DEAR, el SENACE aprobó el EIA del proyecto Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva – Frontera. - El Avance global del proyecto es de 17,3%. - El monto de inversión será de US\$ 181,3 millones, según lo informado por la Concesionaria.							
	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	95%	27.08.2026	N.C
			C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	99,5%	12.12.2026	N.C
			C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	78%	31.03.2027 (*)	N.C
			P.E. Caravelí	IBEROLICA CARAVELI S.A.C	P.E.	219,6	165,6	74,2%	13.03.2027	N.C
			C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	43,6%	31.12.2026	N.C
			C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	02.04.2027	N.C
			C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C
			(*) La POC contractual estaba prevista para el 31.12.2025, no se cumplió, la Empresa Energía Renovable La Joya S.A. solicitó ampliación de plazo de POC hasta el 31.03.2027.							

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: 13.02.2026