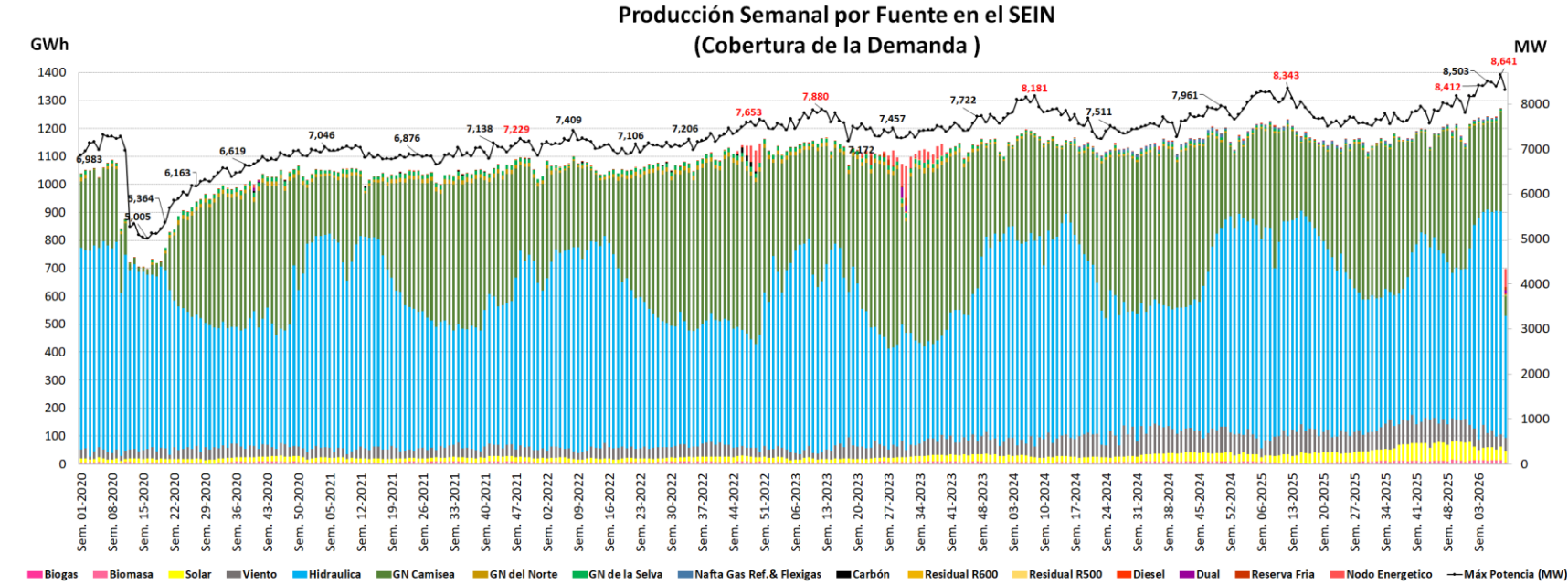
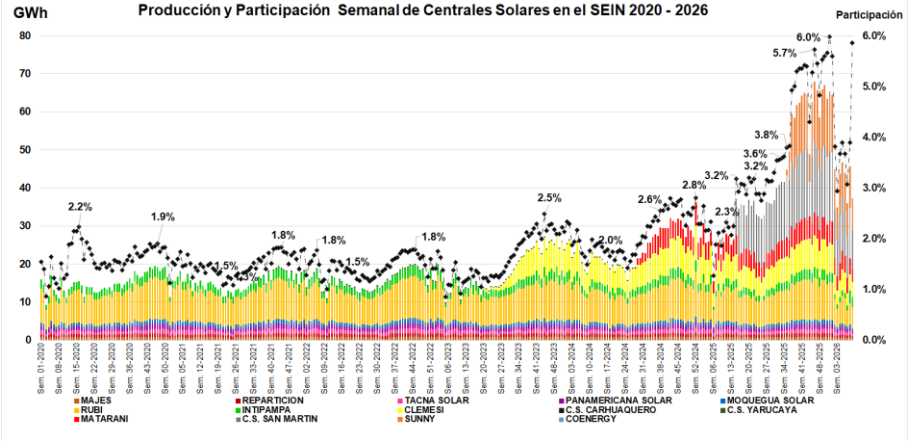
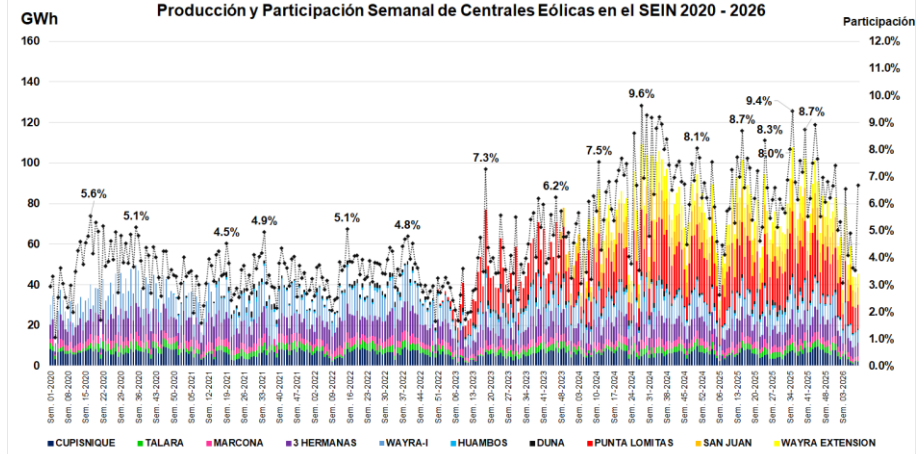
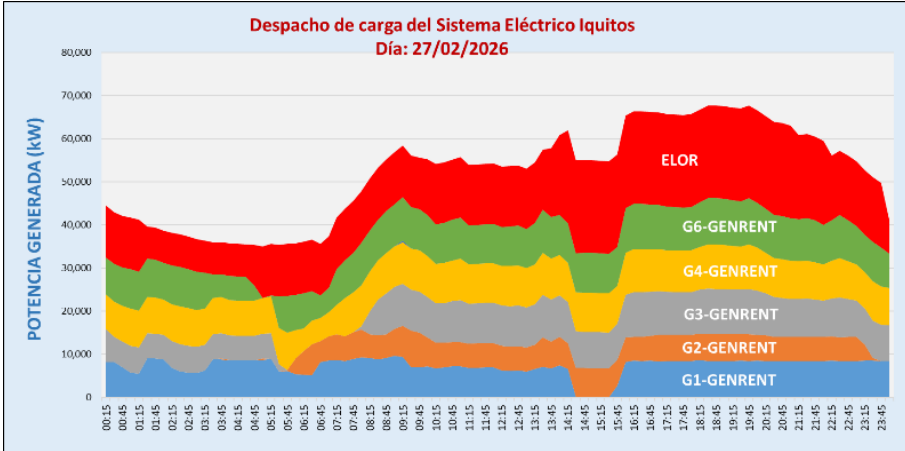


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
26.02.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 15:00 h del 26.02.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,641.1 MW. Supero los 8,598.46 MW registrado el día 24.02.2026 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>1,253.53</td><td>414.82</td><td>33.1%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5,484.28</td><td>567.80</td><td>10.4%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,903.31</td><td>1,900.46</td><td>99.9%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8,641.1</td><td>2,883.1</td><td>33.4%</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	1,253.53	414.82	33.1%	Centro	5,484.28	567.80	10.4%	Sur	1,903.31	1,900.46	99.9%	Total	8,641.1	2,883.1	33.4%	MW Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual GWh (*) 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 26.02.2026 a las 15:00 horas.
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,253.53	414.82	33.1%																					
Centro	5,484.28	567.80	10.4%																					
Sur	1,903.31	1,900.46	99.9%																					
Total	8,641.1	2,883.1	33.4%																					
Del 25.02.2026 al 03.03.2026	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 31.12.25 al 03.03.26) 80% Nota: Desde el 01.03.2026 las CCTT a GN de Camisea no se consideran a causa del siniestro en la estación de válvulas ubicada en el KP 43 en el distrito de Megantoni, región Cusco informado por TGP. No cuentan con GAS.	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. RF DE GENERACION TALARA (TG5: 185 MW): Del 25 de febrero al 03 de marzo, la unidad estuvo fuera de servicio por Cambios de seguros y compresor axial. ➤ C.T. CHILCA 1 (TV: 226.0 MW): Del 25 de febrero al 01 de marzo, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo. ➤ C.T. VENTANILLA (TG4: 150 MW): Del 25 de febrero al 03 de marzo, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento de transformador de potencia, mantenimiento de BESS e inspección mayor modificada más inspección menor de generador. ➤ C.T. RF ILO 2 (TG2: 167 MW): Del 02 al 03 de marzo, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo. 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 25.02.2026 al 03.03.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 03.03.2026 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 25.02.26 - 03.03.26)	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 25.02.26 - 03.03.26)																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 25.02.2026 al 03.03.2026	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 03.03.2026 correspondiente a la Semana N°09 - 2026 (28 de febrero al 06 de marzo del 2026)	

Del 25.02.2026 al 03.03.2026	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	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. 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 (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><tr><td>C.S. Expansión Intipampa</td><td>33</td><td>51.7</td><td>18.02.2026</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 (Etapa I)	33	204	22.10.2025	C.S. Coenergy	22.9	0.5	21.12.2025	C.S. Expansión Intipampa	33	51.7	18.02.2026
			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 (Etapa I)	33	204	22.10.2025																																	
C.S. Coenergy	22.9	0.5	21.12.2025																																	
C.S. Expansión Intipampa	33	51.7	18.02.2026																																	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 25.02.2026 al 03.03.2026	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 24.02.2026 al 02.03.2026	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 27.02.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 67.2 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 del periodo semanal fue cubierta por 5 grupos (46.2 MW) de la CTIN de GENRENT, y 4 grupos (21 MW) de la CTI de ELOR.												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 25.02.2026 al 03.03.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 117. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>31</td></tr><tr><td>Terceros (2)</td><td>22</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (3)</td><td>21</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td><td>17</td></tr><tr><td>Mantenimiento (5)</td><td>9</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)	31	Terceros (2)	22	Fenómenos Naturales (3)	21	Fallas Sistema Interconectado (4)	17	Mantenimiento (5)	9	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Total: 117 eventos de interrupciones reportados - Varios - Propio: Otros - Propio (19.8%, 24 veces, 21h 7' de duración), Corte de emergencia (6%, 7 veces, 3h 22' de duración), Falla equipo (2.6%, 3 veces, 1h 13' de duración), Caída conductor de red (1.7%, 2 veces, 8h 13' de duración), Bajo nivel de aislamiento (0.9%, 1 vez, 2h 37' de duración). - Terceros: Aves (1.7%, 2 veces, 1h 24' de duración), Impacto vehicular (1.7%, 2 veces, 1h 8' de duración), Vandalismo (2.6%, 3 veces, 16h 19' de duración), Caída de árbol (0.9%, 1 vez, 5h 54' de duración), Contacto accidental con línea (0.9%, 1 vez, 15' de duración), Otros - Terceros (14.2%, 16 veces, 4h 49' de duración). - Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (11.6%, 13 veces, 14h 12' de duración), Descargas atmosféricas (7.7%, 9 veces, 5h 12' de duración), Fuertes vientos (1.7%, 2 veces, 3h 8' de duración). - Fallas Sistema interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E (5.1%, 6 veces, 9h 42' de duración), Otros, por falla humana (0.9%, 1 vez, 11' de duración), Déficit de generación (11%, 13 veces, 23h 11' de duración). - Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (4.7%, 6 veces, 7h 38' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2.6%, 3 veces, 10h 11' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.7%, 2 veces, 23h 59' de duración).
		Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	31															
Terceros (2)	22															
Fenómenos Naturales (3)	21															
Fallas Sistema Interconectado (4)	17															
Mantenimiento (5)	9															
Del 25.02.2026 al 03.03.2026	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>71</td><td>60</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>29</td><td>25</td></tr><tr><td>Generación</td><td>17</td><td>15</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	71	60	Transmisión	29	25	Generación	17	15	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Total: 117 eventos de interrupciones reportados - Distribución: Causas internas (51.5%, 34 veces, 2d 18h 43' de duración), Fenómenos naturales (24.2%, 16 veces, 1d 1h 20' de duración), Terceros (18.2%, 12 veces, 1d 5h 8' de duración), Otros suministradores (6.1%, 4 veces, 5h 9' de duración). - Transmisión: Causas internas (37.5%, 9 veces, 1d 8' de duración), Fenómenos naturales (20.8%, 5 veces, 42' de duración), Terceros (12.5%, 3 veces, 3h 13' de duración), Otros suministradores (29.2%, 7 veces, 6h 5' de duración). - Generación: Causas internas (30.8%, 4 veces, 2h 54' de duración), Terceros (7.7%, 1 vez, 8' de duración), Otros suministradores (61.5%, 8 veces, 12h 49' de duración).
		Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	71	60														
Transmisión	29	25														
Generación	17	15														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 27.02.2026 al 05.03.2026	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. IIIa-396 MW Empresa: Empresa Energía Renovable La Joya S.A.	- El proyecto se encuentra ubicado en el distrito de La Joya de la provincia y departamento de Arequipa. - La CSF IIIa tendrá una potencia instalada de 396 MW y se conectará al SEIN a través de la L.T. 220 kV S.E. Jade - S.E. San José. La planta estará compuesta por 744 016 módulos fotovoltaicos monocristalinos de 400 Wp. - Con la R.M. N° 339-2022-MINEM/DM, el MINEM otorgó la concesión definitiva para la generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar IIIa, con una potencia instalada de 385 MW. Asimismo, el 03.10.2022 suscribió el Contrato de Concesión Definitiva N° 579-2022 entre el MINEM y la empresa Energía Renovable La Joya S.A. - La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras. - El 21.03.2025 con R.M. N° 094-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación al Contrato de Concesión a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW, debido a mejoras tecnológicas. - El 15.09.2025, con R.M. N° 297-2025-MINEM/DM el MINEM establece con carácter permanente a favor de la concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A., la servidumbre de ocupación, para el proyecto C.S.F. IIIa. - El 08.02.2026 con R.M. N° 046-2026- MINEM/DM, el MINEM aprueba la Segunda Modificación de la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto "Central Solar Fovoltaiica IIIa", ampliando la POC hasta el 31.03.2027. - El proyecto presenta un avance global de 85%, como a continuación se detalla: - En la Central Solar Fovoltaiica: Las actividades de movimientos de tierra, limpieza de bolonería (subcampos 3 al 52), y nivelación y compactación de la planta solar se encuentran completadas al 100%. El camino interno presenta un avance del 100%. La construcción de zanjas para cables BT registra un 91% de progreso. Se ha iniciado la instalación de trackers y el tendido de fibra óptica, ambos con un avance del 36%, así, como la instalación de paneles solares (18%). - 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 100% y el electromecánico del 100%. En la S.E. Jade, el avance civil alcanza el 100% y el electromecánico el 100%. - Actualmente la Concesionaria vienen realizando pruebas previas a la integración en línea de transmisión y subestaciones. - La POC está prevista para el 31.03.2027. - A la fecha, se han ejecutado US\$ 208,7 millones de un total de US\$ 341,9 millones.	 Montaje de Módulos fotovoltaicos  Tendido de cable MT
			- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia. - El proyecto Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado-Iberia tendrá una longitud de 160 km y proveerá energía eléctrica a la ciudad de Iberia y localidades aledañas, entre ellas Iñapari (Madre de Dios), a través de la conexión al SEIN, impulsará el desarrollo de las actividades productivas, comerciales y de servicios como el procesamiento de productos forestales para biocomercio y el turismo. - Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó ampliar la POC hasta el 09.05.2025. - El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito POC programado para el 09.05.2025. - El 02.10.2025, con R.M. N° 307-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación de la Concesión Definitiva, mediante el cual se alinea el trazo de la	 S.E. Iberia

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 27.02.2026 al 05.03.2026		T	ruta de la L.T. con el trazo del instrumento ambiental, modificando las coordenadas y adecuando los planos de la Concesión. - El 23.12.2025, el SERFOR aprobó la Autorización de desbosque correspondiente al ITS N° 2. - El 06 y 07.11.2025 se realizó la supervisión de campo, donde se encontraron 17 observaciones; de las cuales, luego de la revisión de descargos se mantienen 15, las cuales fueron comunicadas a PUMATE en el informe DSE-SIE-4-2026. PUMATE presentó la subsanación de observaciones el 17.02.2026. Actualmente en evaluación de Osinergmin. - Con Carta del 07.01.2026, PUMATE solicitó a Osinergmin, intervención para definición técnica o emisión de mandato de sustitución de equipo crítico en la S.E. Puerto Maldonado (TC-1005). Al respecto, el 14.01.2026, personal de Osinergmin se reunió en la S.E. Puerto Maldonado con la empresa distribuidora ELSE y la Concesionaria PUMATE, concluyéndose que, conforme a lo establecido en el Contrato de Concesión, PUMATE debe realizar las adecuaciones necesarias en dicha subestación, a fin de poner en servicio el proyecto. - El 27.01.2026, con Oficio N° 0158-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de calificación de fuerza mayor o caso fortuito y la suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia de 3 eventos: 1° Impedimento de cierre de servidumbres con propietaria Victoria Valles Nagaremori (264 días), 2° Oposición de nuevos propietarios de predio involucrado en el proyecto, pese a la existencia de un derecho de servidumbre previamente constituido (272 días) y 3° Imposibilidad de cierre de acuerdos para la constitución de derechos de servidumbre por la oposición del propietario Klaus Dieter Protzel Reelitz (407 días). Se atendió con Oficio N° 197-2026-OS-DSE. - El 03.02.2026, con Oficio N° 0194-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de calificación de fuerza mayor o caso fortuito y la suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia del evento: Impedimento de cierre de servidumbres con propietaria Derrama Magisterial, lo cual fue atendido por Osinergmin, con Oficio N° 258-2026-OS-DSE. - El 03.02.2026, PUMATE comunicó a la Municipalidad de Tambopata, que la línea de MT que viene desarrollando y que interfiere con el tramo de L.T. de las torres E20 y E21, debe adecuarse, dado que la L.T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia ya se encuentra ejecutada. - En enero, PUMATE llegó a consenso con la Derrama Magisterial para las T82 y T83. Sobre la T263, la Concesionaria informó que en febrero llegó a cerrar las negociaciones con el propietario. Se tiene el total de torres montadas (377). - El 14.02.2026 se concluyó con el tendido de la fibra óptica. Entre el 14 y 15 de febrero se realizaron las pruebas y la instalación del TC1005, 100/300/600-1 A, de 31,5 kA, de propiedad de PUMATE, que se instaló en la S.E. Puerto Maldonado existente, de propiedad de ELSE. - El 03.03.2026, con Oficio N° 444-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de calificación de fuerza mayor o caso fortuito y la suspensión de plazo del Contrato, debido a la Acción indebida u omisión de la Autoridad Gubernamental Competente en el procedimiento de autorización de desbosque, lo cual se encuentra en atención de Osinergmin. - El 04.03.2026, PUMATE presentó la renovación de las pólizas de seguros del proyecto, cuya vigencia se amplió hasta el 31.07.2026. - La Concesionaria proyecta culminar la fase constructiva del proyecto en abril 2026, teniendo en cuenta el período de la Operación Experimental y la POC para mayo 2026. - Avance global: 94,0%.	 Instalación de puentes eléctricos  Torre vestida, sector de tendido E320A – E335A

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros					
			▪ Avance físico SE: 100,0%; LT: 96,5%.						
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	96%	27.08.2026	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	85%	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: 06.03.2026