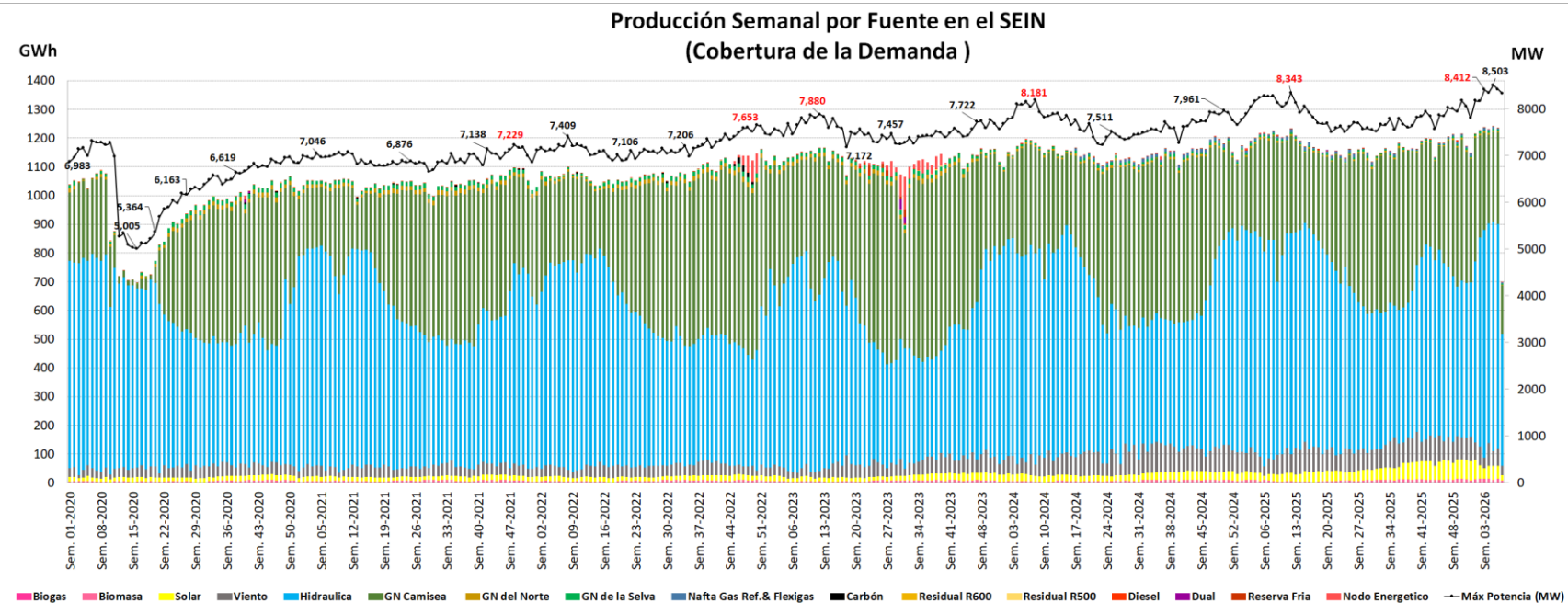
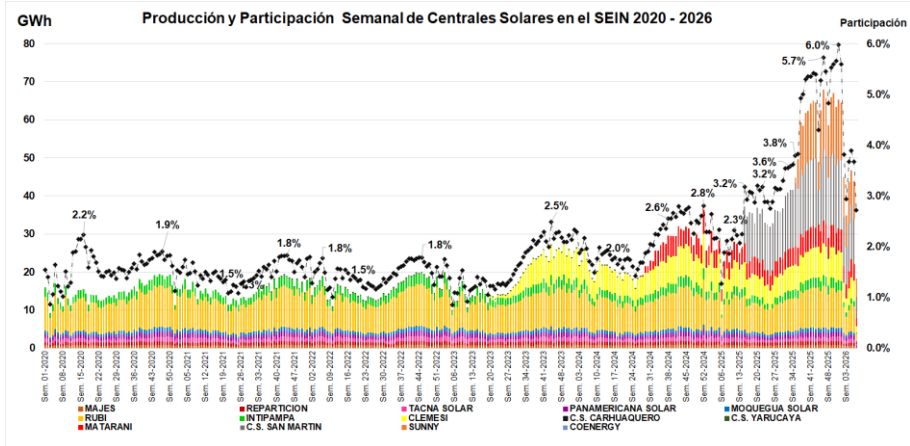
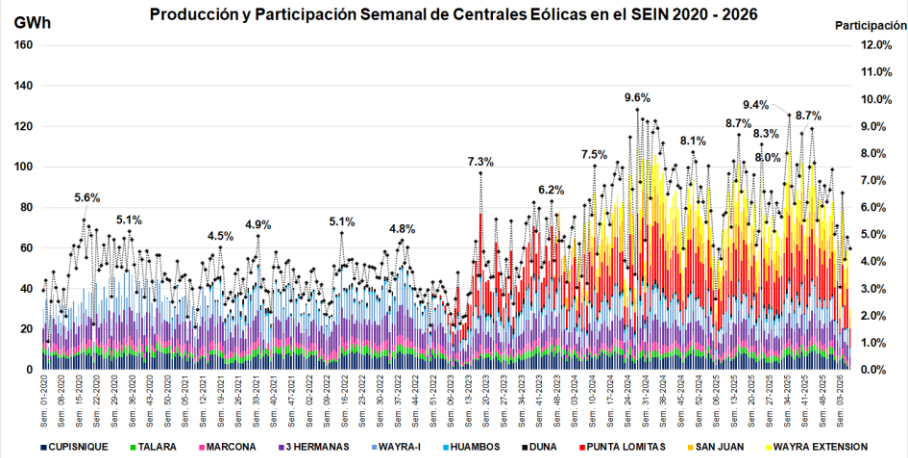
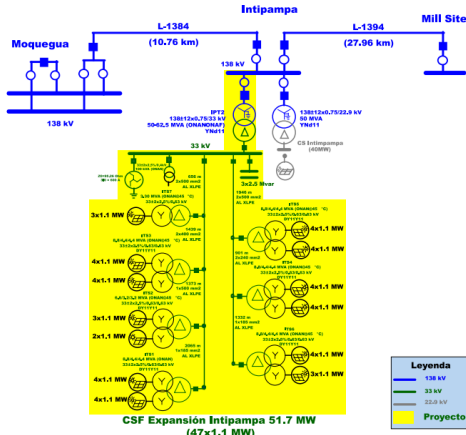
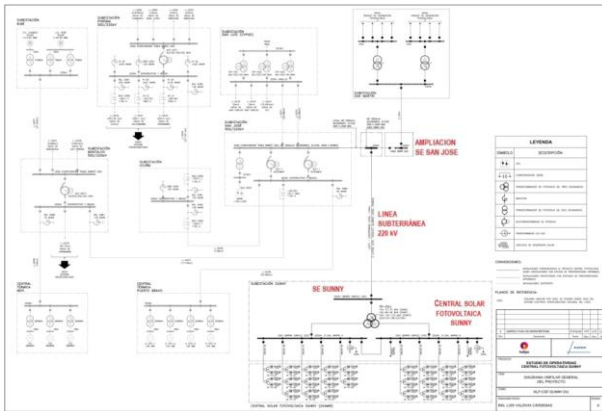
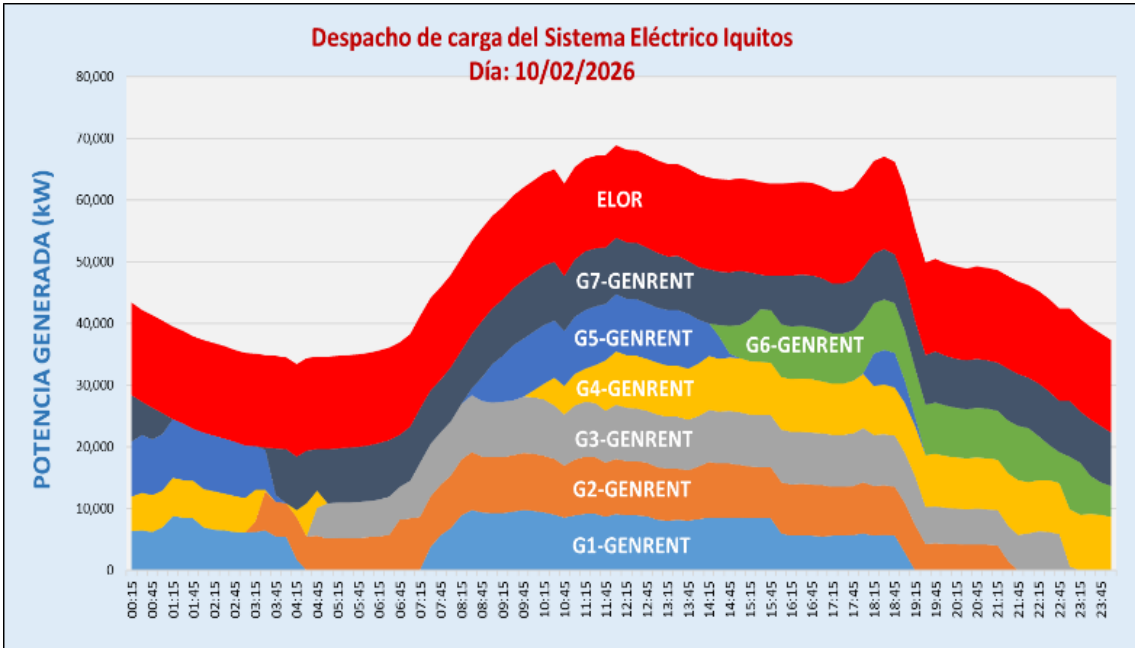


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
17.02.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 15:30 h del 17.02.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,391.3 MW. No Supero los 8,503.4 MW registrado el día 04.02.2026 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>1,289.38</td><td>414.82</td><td>32.2%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5,244.78</td><td>182.45</td><td>3.5%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,857.09</td><td>1,693.97</td><td>91.2%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8,391.3</td><td>2,291.2</td><td>27.3%</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	1,289.38	414.82	32.2%	Centro	5,244.78	182.45	3.5%	Sur	1,857.09	1,693.97	91.2%	Total	8,391.3	2,291.2	27.3%	(*) 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	1,289.38	414.82	32.2%																					
Centro	5,244.78	182.45	3.5%																					
Sur	1,857.09	1,693.97	91.2%																					
Total	8,391.3	2,291.2	27.3%																					
Del 11.02.2026 al 17.02.2026	G	Evolución de la Reserva Fria 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 11 al 17 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 11 al 17 de febrero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento anual de unidad y sistemas auxiliares. ➤ C.T. VENTANILLA (TG4: 150 MW): Del 16 al 17 de febrero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento de transformador de potencia, mantenimiento de BESS e inspección mayor modificada más inspección menor de generador. 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 11.02.2026 al 17.02.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 17.02.2026 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 11.02.2026 al 17.02.2026	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 17.02.2026 correspondiente a la Semana N°07 - 2026 (14 al 20 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><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. 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	C.S. Expansión Intipampa
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																														
C.S. Expansión Intipampa	33	51.7	18.02.2026																														
Del 11.02.2026 al 17.02.2026	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 11.02.2026 al 17.02.2026	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2026 	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 11.02.2026 al 17.02.2026	CS	Central: C.S. Expansión Intipampa Empresa: ENGIE ENERGIA PERU S.A.A.	El 16.02.2026, con Carta N° COES/D/DP-108-2026, el COES, da Conformidad de Inicio de Operación Comercial del proyecto “Central Solar Fotovoltaica Expansión Intipampa de 51,7 MW” a partir de las 00:00 horas del 18.02.2026.													
Del 11.02.2026 al 17.02.2026	T	Primera energización del transformador TP-F03 DE LA C.S. SUNNY por falla Empresa: KALLPA GENERACION S.A.	El 11 de febrero de 2026, a las 10:24 horas, Se energizó por primera vez el transformador TP-F03 de la C.S. Sunny por falla. No se reportó consecuencia en el SEIN.													

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros									
Del 10.02.2026 al 16.02.2026	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 10.02.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 68.9 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 (53.9 MW) y la CTI de ELOR con 2 grupos (15 MW).										
			Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 103. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>36</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>20</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td><td>18</td></tr><tr><td>Terceros (4)</td><td>15</td></tr><tr><td>Mantenimiento (5)</td><td>11</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)	36	Fenómenos Naturales (2)	20	Fallas Sistema Interconectado (3)	18	Terceros (4)	15
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%												
Varios Propio (1)	36												
Fenómenos Naturales (2)	20												
Fallas Sistema Interconectado (3)	18												
Terceros (4)	15												
Mantenimiento (5)	11												
Del 11.02.2026 al 17.02.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN											

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
			Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2026)													
Del 11.02.2026 al 17.02.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) 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>66</td><td>64</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>24</td><td>23</td></tr><tr><td>Generación</td><td>13</td><td>13</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	66	64	Transmisión	24	23	Generación	13	13	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE DISTRIBUCIÓN-64% - 66 Interrupciones TRANSMISIÓN-23% - 24 Interrupciones GENERACIÓN-13% - 13 Interrupciones Total: 103 eventos de interrupciones reportados [1] 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). [2] 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). [3] 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	66	64														
Transmisión	24	23														
Generación	13	13														
Del 12.02.2026 al 19.02.2026	G	Supervisión del Contrato: Central Solar Expansión Intipampa Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Moquegua. El proyecto está compuesto por 88 101 módulo fotovoltaicos bifaciales de 630W en una configuración con trackers distribuidos con circuitos de media Tensión (33 kV), con una potencia instalada de 51,7 MW. La evacuación de la energía generada por la central solar se hace a través del nuevo transformador principal 50/62,5 MVA, 33/138 kV que se conecta a las barras existentes de 138 kV de la S.E Intipampa mediante una nueva bahía de transformación. El 11.06.2024, con R.M. N° 194-2025-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica y el 12.06.2025 se suscribió el Contrato de Concesión N° 632-2025 entre el MINEM y la empresa ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. El 17.10.2025, con Carta COES/D/DP-990-2025, el COES da conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto y el 19.11.2025, con Carta COES/D/DP-1106-2025, el COES autorizó las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones de transmisión (transformador de potencia). El 19.11.2025, con Carta COES/D/DP-1106-2025, el COES autorizó las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones de transmisión (transformador de potencia). El 22.11.2025, se energizó por primera vez el transformador T2 de 138/22,9 kV en la	Paneles solares												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			S.E. Intipampa. - El 30.01.2026, con Carta COES/D/DP-068-2026, el COES amplió el plazo para las pruebas de puesta en servicio de la central hasta el 28.02.2026. - El 13.02.2026, con Carta N° COES/D/DP-104-2026, el COES, aprobó la Integración al SEIN de las Instalaciones de generación del proyecto “Central Solar Fotovoltaica Expansión Intipampa de 51,7 MW” a partir de las 00:00 horas del 14.02.2026. - El 16.02.2026, con Carta N° COES/D/DP-108-2026, el COES, da Conformidad de Inicio de Operación Comercial del proyecto “Central Solar Fotovoltaica Expansión Intipampa de 51,7 MW” a partir de las 00:00 horas del 18.02.2026. - El proyecto presenta un avance global del 100 % y un avance físico de 100 %. - La POC contractual estaba prevista para el 12.12.2026, pero el proyecto ingresó con fecha POC a las 00:00 horas del 18.02.2026. - La nueva extensión de la Central Solar Intipampa es un proyecto que contribuye a la generación de energía renovable y la reducción de emisiones de CO2 y el desarrollo económico regional.	 SET - Expansión Intipampa
Del 12.02.2026 al 19.02.2026	T	Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.	- 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 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. - 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. - Con Carta del 07.01.2026, PUMATE manifiesta al COES su disposición de sustituir el TC-1005 por un equipo nuevo de relación 100/300/600/1 A, fabricado en 2025 que tienen en stock en Perú. - El 15.01.2026, PUMATE solicitó al MINEM la suspensión de plazo como consecuencia de la acción indebida u omisión de la Autoridad Gubernamental Competente en relación con el procedimiento de autorización de desbosque, por un periodo de treinta y tres (33) días calendario. - El 27.01.2026, con Oficio N° 0158-2026-MINEM-DGE, solicito 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	 S.E. Iberia  Tendido de conductor entre las torres 214-215

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																								
			servidumbres con propietaria Victoria Valles Nagaremore (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 02.02.2026, PUMATE remitió la ingeniería conforme a obra de la 138 kV Puerto Maldonado-Iberia. - 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), está pendiente el tendido de 18,7 km aproximadamente, lo cual se concluiría en febrero 2026. - 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 las instalaciones existentes de ELSE en la S.E. Puerto Maldonado. - 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%. - Avance físico SE: 100,0%; LT: 96,5%.	 Tendido en la torre 175 A																																																																								
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<table><tr><th colspan="8">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</th></tr><tr><th>Proyecto</th><th>Concesionaria</th><th>Tipo de Central</th><th>Potencia (MW)</th><th>Inversión (US\$ millones)</th><th>Avance global</th><th>Puesta En Operación Comercial</th><th>Tipo</th></tr><tr><td>C.S.F. Sunny</td><td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td><td>CSF</td><td>309</td><td>149.6</td><td>95%</td><td>27.08.2026</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Expansión Intipampa</td><td>ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</td><td>CSF</td><td>51,7</td><td>56,6</td><td>100%</td><td>18.02.2026 (**)</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Illa</td><td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td><td>CSF</td><td>385</td><td>335</td><td>78%</td><td>31.03.2027 (*)</td><td>N.C</td></tr><tr><td>P.E. Caravelí</td><td>IBEROLICA CARAVELI S.A.C</td><td>P.E.</td><td>219,6</td><td>165,6</td><td>74,2%</td><td>13.03.2027</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. San José</td><td>ACCIONA ENERGÍA PERÚ</td><td>CSF</td><td>155,7</td><td>79,8</td><td>43,6%</td><td>31.12.2026</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Solimana</td><td>ECORER S.A.C.</td><td>CSF</td><td>250</td><td>149.5</td><td>3,2%</td><td>02.04.2027</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Hanaqpampa</td><td>ENGIE ENERGIA PERU</td><td>CSF</td><td>300</td><td>271.9</td><td>0,1%</td><td>30.12.2026</td><td>N.C</td></tr></table> (*) 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. (**) La POC contractual estaba prevista para el 12.12.2026, pero el proyecto ingresó con fecha POC a las 00:00 horas del 18.02.2026.		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	100%	18.02.2026 (**)	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
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	100%	18.02.2026 (**)	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																																																																					