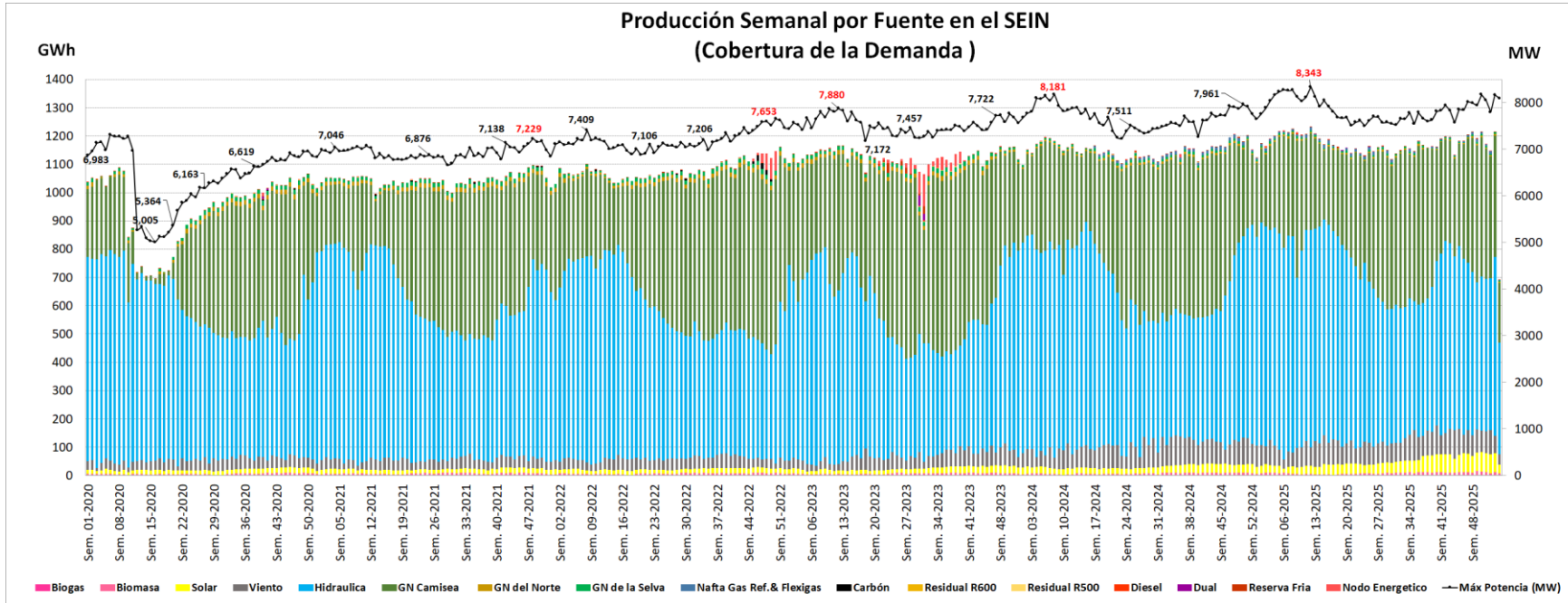
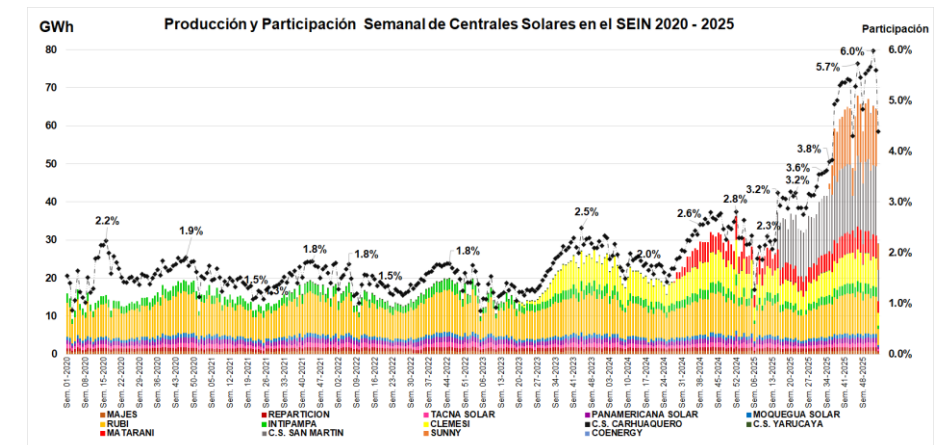





División de Supervisión de Electricidad



Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
09.01.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 09.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,170.4 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <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>1,265.89</td><td>411.50</td><td>32.5%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5,026.28</td><td>378.09</td><td>7.5%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,878.20</td><td>1,901.90</td><td>101.3%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8,170.4</td><td>2,691.5</td><td>32.9%</td></tr></tbody></table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,265.89	411.50	32.5%	Centro	5,026.28	378.09	7.5%	Sur	1,878.20	1,901.90	101.3%	Total	8,170.4	2,691.5	32.9%	<div><div>MW</div><div>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</div><div>GWh</div><div>(*) 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.</div></div>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,265.89	411.50	32.5%																					
Centro	5,026.28	378.09	7.5%																					
Sur	1,878.20	1,901.90	101.3%																					
Total	8,170.4	2,691.5	32.9%																					
Del 07.01.2026 al 13.01.2026	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	<div><div>MW</div><div>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 12.11.25 al 13.01.26)</div><div>80%</div><div>Reserva Fria</div><div>% de Max Demanda</div><div>-- %MR</div></div>	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none">➤ C.T. RECKA (CENTRAL: 179.37 MW): Del 07 al 09 de enero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento de la línea L-2167.➤ C.T. ETEN (CENTRAL: 225.05 MW): Del 07 al 08 de enero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento de la línea L-2167 a solicitud de C.T. RECKA.➤ C.T. SANTO DOMINGO DE OLLEROS (CENTRAL: 319 MW): Del 08 al 13 de enero, la unidad estuvo fuera de servicio por Actualización de SCI de la TG1. <p>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.</p>																				
Del 07.01.2026 al 13.01.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 13.01.2026 se dio de la siguiente manera.</p> <div><div>MW</div><div>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 07.01.26 - 13.01.26)</div><div>8,100</div><div>BIOGAS</div><div>GN DE LA SELVA</div><div>DIESEL</div><div>BIOMASA</div><div>GN DEL NORTE</div><div>DUAL</div><div>SOLAR</div><div>GAS REFINIRI + NAFTA</div><div>RESERVA FRIA</div><div>VIENTO</div><div>FLEXIGAS+GAS DE REFINERIA</div><div>NODO ENERGETICO</div><div>HIDRAULICA</div><div>RESIDUAL R600</div><div>GN CAMISEA</div><div>RESIDUAL R500</div></div> <p>Nota: Días de Uso de Diésel, (07, 08 y 11 de enero de 2026) CT PTO MALDONADO por Seguridad.</p>	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <div><div>Producción por Fuente de Energía (Del 07.01.26 - 13.01.26)</div><div>36.56%</div><div>12.45%</div><div>50.11%</div><div>0.88%</div><div>0.23%</div><div>0.01%</div><div>0.63%</div><div>0.02%</div><div>HIDRAULICA</div><div>GN DEL NORTE</div><div>RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)</div><div>DIESEL</div><div>GN CAMISEA</div><div>GN DE LA SELVA</div><div>NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS</div><div>RESIDUAL</div></div>																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																									
Del 07.01.2026 al 13.01.2026	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<div><div>Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</div><p>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú</p><p>Producción Semanal por fuente, actualizado al 13.01.2026 correspondiente a la Semana N°02 - 2026 (10 de enero al 16 de enero del 2026)</p></div>																										
			<div><div>Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</div><div><div>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</div><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></table></div></div>	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
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																										

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 07.01.2026 al 13.01.2026		CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	<div> <div> 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> </div> </div>	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 08.01.2026 al 14.01.2026		GSA	<div> <div> Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN </div> <div> <p>El 08.01.2026, 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.</p> </div> </div>	<div> <p>Durante la máxima demanda, la CTIN de GENRENT participó con 6 grupos (52.2 MW) y la CTI de ELOR con 2 grupos (15 MW).</p> </div>												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 07.01.2026 al 13.01.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 103.</p> <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>47</td></tr><tr><td>Terceros (2)</td><td>20</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (3)</td><td>19</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td><td>11</td></tr><tr><td>Mantenimiento (5)</td><td>3</td></tr></table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	47	Terceros (2)	20	Fenómenos Naturales (3)	19	Fallas Sistema Interconectado (4)	11	Mantenimiento (5)	3	
			Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%												
Varios Propio (1)	47															
Terceros (2)	20															
Fenómenos Naturales (3)	19															
Fallas Sistema Interconectado (4)	11															
Mantenimiento (5)	3															
Del 07.01.2026 al 13.01.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <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>72</td><td>70</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>19</td><td>18</td></tr><tr><td>Generación</td><td>12</td><td>12</td></tr></table> <p>(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.</p>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	72	70	Transmisión	19	18	Generación	12	12	<div><p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p><p>Total: 103 eventos de interrupciones reportados</p><p>(1) Distribución: Causas internas (56.9%, 41 veces, 4d 17h 4' de duración), Fenómenos naturales (22.2%, 16 veces, 20h 33' de duración), Terceros (16.7%, 12 veces, 1d 15h 47' de duración), Otros suministradores (4.2%, 3 veces, 6h 27' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (47.4%, 9 veces, 19h 18' de duración), Fenómenos naturales (21.1%, 4 veces, 58' de duración), Terceros (10.5%, 2 veces, 8h 32' de duración), Otros suministradores (21.1%, 4 veces, 6h 37' de duración). (3) Generación: Causas internas (8.3%, 1 vez, 2h 7' de duración), Terceros (58.3%, 7 veces, 9h 16' de duración), Otros suministradores (33.3%, 4 veces, 3h 24' de duración).</p></div>
			Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción											
Distribución	72	70														
Transmisión	19	18														
Generación	12	12														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 08.01.2026 al 15.01.2026		G	<div>Supervisión del Contrato: Central Solar Expansión Intipampa</div> <div>Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</div> <ul style="list-style-type: none">El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Moquegua.El proyecto estará 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 S.E. Intipampa.Se realizó una inspección a campo el 08.01.2026, donde se pudo apreciar los siguientes avances:<ul style="list-style-type: none">Los trabajos en la central solar, la concesionaria finalizó con la instalación de trackers, hincas, inversores, tendido de cables en MT (33 kV) y BT (1.5 kV), también culminó con la instalación de los 88 101 módulos fotovoltaicos. Asimismo, realizó las pruebas de seguimiento de trackers, pruebas y configuración de los inversores.Los trabajos en el Sistema de transmisión asociado, la concesionaria finalizó con el montaje del transformador de potencia, estructuras metálicas del patio de llaves y montaje de los respectivos equipos de patio.Actualmente, la concesionaria se encuentra culminando las pruebas del Scada (incluye integración) y PPC, cuyos avances presentan un 20%.Las actividades referidas a la C.S.E. Intipampa presentan un avance físico de 98% con un avance global de 98%.La POC contractual está prevista para el 12.12.2026, sin embargo, debido al avance del proyecto ingresaría el primer trimestre del 2026.La nueva extensión de la Central Solar Intipampa es un proyecto importante para el Perú, ya que contribuirá a la generación de energía renovable y la reducción de emisiones de CO2 y el desarrollo económico regional.	<div><p>8 ene 2026 9:43:51 18000 Moquegua 107 Mariscal Nieto Moquegua</p><p>Paneles solares</p></div> <div><p>8 ene 2026 9:44:12 Moquegua 107 Mariscal Nieto Moquegua</p><p>Paneles solares</p></div> <div><p>8 ene 2026 11:02:02 Moquegua 107 Mariscal Nieto Moquegua</p><p>Transformador de Potencia de 138 kV y 62.5 MVA</p></div>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 08.01.2026 al 15.01.2026		T	<p>Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p>Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 159,71 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 proyecto cuenta con el CIRA, el Estudio de Pre Operatividad, Ingeniería Definitiva, la Concesión Definitiva, Estudio de Operatividad y con la autorización de la conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio. El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 09.05.2025. Con carta del 30.05.2025, PUMATE informó que la demora en la POC se debe a la ocurrencia de eventos de fuerza mayor y acción indebida de la autoridad, los cuales están en evaluación del MINEM. 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 09.11.2025 se ejecutó un corte de energía en la S.E. Puerto Maldonado, donde se retiraron las instalaciones provisionales (bypass), lo que permitió la energización de la primera etapa de la ampliación de la S.E. Puerto Maldonado, correspondiente a la bahía del transformador, también se realizó la conexión del seccionador existente SB-1005 a la barra, así como la conexión del transformador de corriente TC-1131 a los bushings y pararrayos del transformador existente. El 15.12.2025, PUMATE presentó la renovación de las pólizas del Seguro de responsabilidad civil y del Seguro de todo riesgo montaje. 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. Se tiene 372 torres montadas de un total de 377, se realizó el hincado de pilotes para 373 estructuras y el tendido de 133,74 km de línea. Se tiene dificultades para cerrar los acuerdos de servidumbre para el montaje de 3 estructuras (T82, T83 y T263). En enero, PUMATE llegó a consenso con la Derrama Magisterial para las T82 y T83; sin embargo, está pendiente los pagos. Sobre la T263, la Concesionaria aún no pudo tener comunicación con el propietario. 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 y solicitan al COES señalar que documentos del Estudio de Operación aprobado deben ser actualizados a fin de formalizar la implementación del nuevo TC haciendo uso de la relación 300/1 A. 	 <p>S.E. Iberia</p>  <p>Supervisión de Conexionado</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros					
			<ul style="list-style-type: none">▪ Se 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.▪ Está pendiente el montaje de 5 torres y 20 km de tendido de conducto de la L.T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia. En la S.E. Iberia, el conexionado de los Pararrayos y el Transformado de Tensión.▪ A la fecha existen diferentes solicitudes de ampliación de plazo en evaluación del MINEM.▪ Avance global: 91,4%.▪ Avance físico SE: 100,0%; LT: 87,0%.						
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	94%	27.08.2026	N.C
		C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	98%	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	60,7	13.03.2027	N.C
		C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	24,6%	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: Proyectado
Fecha: 16.01.2026