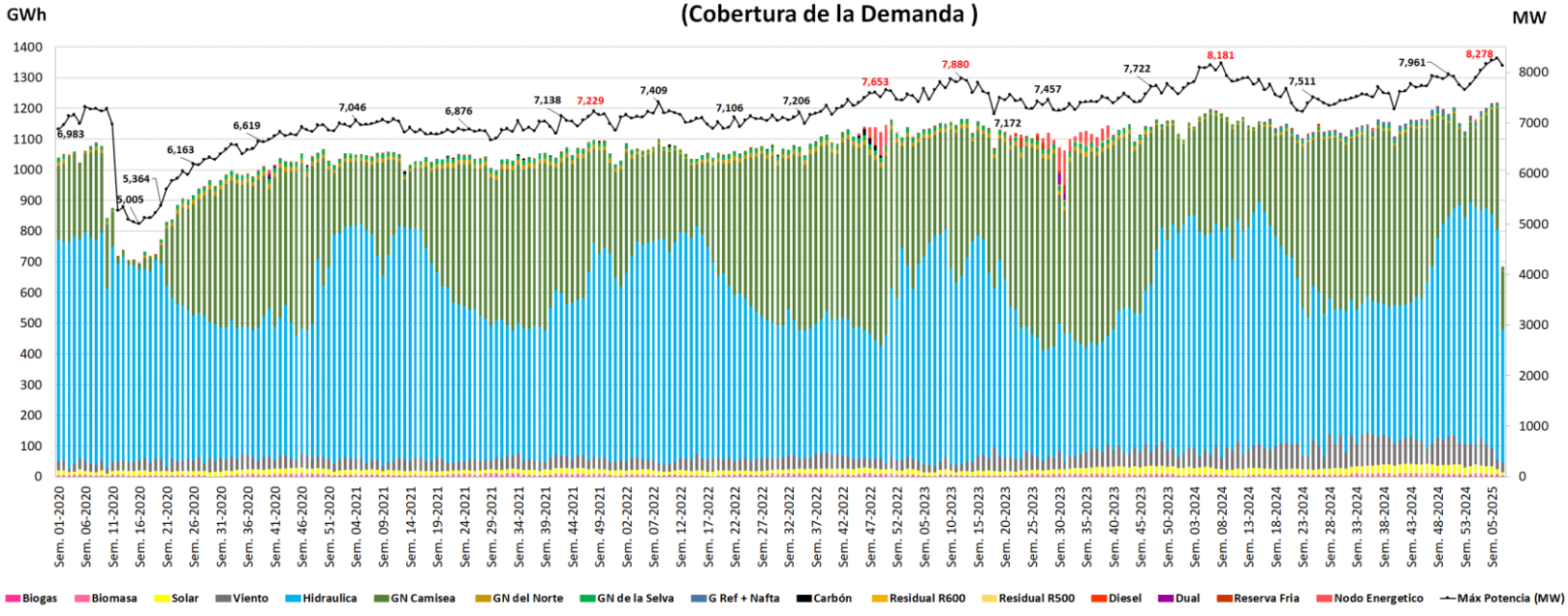
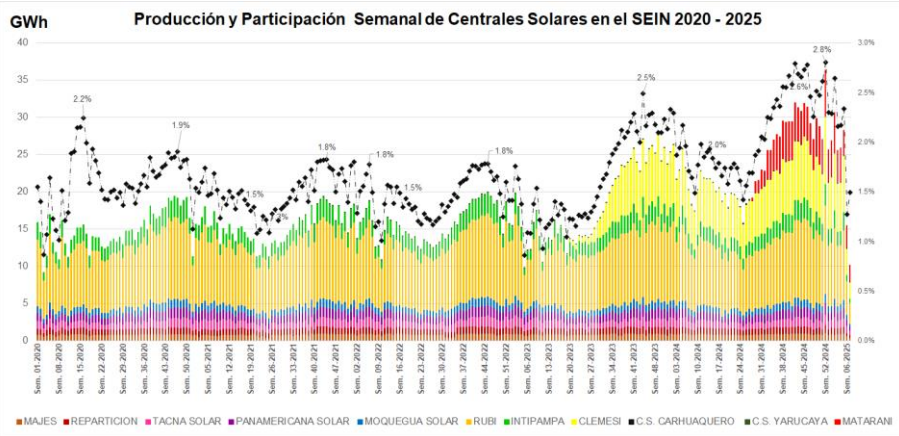


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
14.02.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 11:30 h del 14.02.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,241.0 MW. No superó los 8,278.35 MW registrado el día 11.02.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <table><tr><th>Zona</th><th>Máxima Demanda (MW)</th><th>Reserva Fría (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr><tr><td>Norte</td><td>1,268.48</td><td>606.62</td><td>47.8%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5,177.41</td><td>279.15</td><td>5.4%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,795.11</td><td>1,903.88</td><td>106.1%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8,241.0</td><td>2,789.7</td><td>33.9%</td></tr></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,268.48	606.62	47.8%	Centro	5,177.41	279.15	5.4%	Sur	1,795.11	1,903.88	106.1%	Total	8,241.0	2,789.7	33.9%	MW GWh Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual 3,966 4,199 4,322 4,579 4,961 5,291 5,575 5,737 6,331 6,565 6,670 6,928 7,136 7,318 7,229 7,653 7,880 8,181 8,278 8,284.15 Año 2025: Actualizado al 18 de Febrero (*) 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 Fría (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,268.48	606.62	47.8%																					
Centro	5,177.41	279.15	5.4%																					
Sur	1,795.11	1,903.88	106.1%																					
Total	8,241.0	2,789.7	33.9%																					
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	MW % Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 18.12.24 al 18.02.25)	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Chilca 1 (TG3: 190 MW): Del 05 de enero al 18 de febrero, se realizó mantenimiento preventivo de la unidad TG3 por mantenimiento mayor 109500 EOH. ➤ C.T. Ventanilla (Central: 150 MW): Del 13 al 18 de febrero, se realizó mantenimiento preventivo por inspección anual de TV y mantenimiento BOP De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.																				
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 18.02.2025 se dio de la siguiente manera. MW % Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 12.02.25 - 18.02.25)	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 12.02.25 - 18.02.25)																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros													
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	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 18.02.2025 correspondiente a la Semana N°7 2025 (15 al 21 de febrero 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. 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>0.66</td><td>80</td><td>11.09.2024</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
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	0.66	80	11.09.2024														
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	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 12.02.2025 al 18.02.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	GW/h Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025 Participación	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>14.12.20247</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	14.12.20247			
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	14.12.20247																
Del 12.02.2025 al 19.02.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	Despacho de carga del Sistema Eléctrico Iquitos Día: 19/02/2025 El 19.02.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 64.2 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 A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación. <table><tr><th rowspan="2">Nombre Grupo</th><th colspan="3">Mantenimiento 42 000 Horas de Operación</th></tr><tr><th>Fecha</th><th>Estado</th><th>Observaciones</th></tr><tr><td>G6</td><td>23/09/2024 al 28/09/2024</td><td>Ejecutado</td><td></td></tr><tr><td>G7</td><td>01/02/2025 al 13/02/2025</td><td>Ejecutado</td><td></td></tr></table> 2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente Los grupos W-1, W-4, W-5, W6, y W7 se encuentran disponibles y operativos con petróleo Diesel-2 para los arranques y paradas cortos (emergencia). Para operación mayor a 4 horas las unidades de CT Iquitos emplean R-6 (Residual).	Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado		G7	01/02/2025 al 13/02/2025	Ejecutado	
Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación																		
	Fecha	Estado	Observaciones																
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado																	
G7	01/02/2025 al 13/02/2025	Ejecutado																	
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	G	Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU PETROPERU	El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 65 MW entre las dos unidades.	Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinergmin del 20.12.2022 al 18.02.2025)															

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
			Cobertura de la Demanda de Refinería Talara(MW) (Fuente: Scada Osinergmin del 01.04.2024 al 18.02.2025)													
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	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>Fenómenos Naturales (1)</td><td>34</td></tr><tr><td>Varios Propio (2)</td><td>30</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td><td>24</td></tr><tr><td>Mantenimiento (4)</td><td>9</td></tr><tr><td>Terceros (5)</td><td>3</td></tr></table>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Fenómenos Naturales (1)	34	Varios Propio (2)	30	Fallas Sistema Interconectado (3)	24	Mantenimiento (4)	9	Terceros (5)	3	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Total: 93 eventos de interrupciones reportados 1) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (17.8%, 17 veces, 19h 8' de duración), Descargas atmosféricas (10.8%, 10 veces, 4h 14' de duración), Fuertes vientos (5.4%, 5 veces, 5h 51' de duración). 2) Varios - Propio: Otros - Propio (17%, 16 veces, 16h 12' de duración), Corte de emergencia (8.6%, 8 veces, 9h 7' de duración), Falla equipo (2.2%, 2 veces, 8h 10' de duración), Caída conductor de red (1.1%, 1 vez, 8h 46' de duración), Animales (1.1%, 1 vez, 46' de duración). 3) Fallos Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (4.3%, 4 veces, 46' de duración), Otros - Otras E.E (5.4%, 5 veces, 14h 45' de duración), Falla sistema interconectado (14.3%, 13 veces, 18h 8' de duración). 4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (6.8%, 6 veces, 18h 30' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (1.1%, 1 vez, 8h de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.1%, 1 vez, 7h 55' de duración). 5) Terceros: Cometas (1%, 1 vez, 1h 31' de duración), Otros - Terceros (1%, 1 vez, de duración), Vandalismo (1%, 1 vez, 48' de duración).
		Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
		Fenómenos Naturales (1)	34													
Varios Propio (2)	30															
Fallas Sistema Interconectado (3)	24															
Mantenimiento (4)	9															
Terceros (5)	3															
	OSINERGMIN	Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	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>71</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>22</td><td>24</td></tr><tr><td>Generación</td><td>5</td><td>5</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	71	Transmisión	22	24	Generación	5	5	ORIGEN DE LAS INTERRUPTONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Osinergmin Total: 93 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (42.4%, 28 veces, 3d 12h 50' de duración), Fenómenos naturales (45.5%, 30 veces, 2d 5h 55' de duración), Terceros (4.5%, 3 veces, 1h 34' de duración), Otros suministradores (7.6%, 5 veces, 14h 45' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (31.8%, 7 veces, 1d 9h 21' de duración), Fenómenos naturales (9.1%, 2 veces, 19' de duración), Otros suministradores (59.1%, 13 veces, 1d 2h 2' de duración). (3) Generación: Otros suministradores (100%, 5 veces, 52' de duración).
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción														
Distribución	66	71														
Transmisión	22	24														
Generación	5	5														
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Lupi-150 MW Empresa: GR VALE S.A.C.	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Carumas. - El 24.02.2020, con Carta COES/D/DP-221-2020, el COES dio su conformidad. - La Concesión Definitiva de Generación fue otorgada mediante RM N° 443-2023-MINEM/DM, publicada el 11.11.2023 y El Contrato de Concesión N° 605-2023 fue elevada a escritura pública con fecha 01.12.2023. - El Ministerio de Cultura filial de Moquegua aprobó los CIRA N° 2018-38-DDC-MOQ/MC y el CIRA N° 13-2020-DDC-MOQ/MC, para toda el área del proyecto. - El DIA para la Central de Generación y su Línea de Transmisión fue aprobada por el SENACE mediante RD N° 035-2019- SENACE-PE/DEAR DEL 15.02.2019 y su modificación (MDIA) fue aprobada por la DGAAE del MINEM mediante RD N° 0084-2021-MINEM/DGAAE del 22.03.2021. La Segunda Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Parque Solar Lupi" fue aprobada mediante Resolución Directoral N° 0241-2024-MINEM/DGAAE del 26.12.2024. Las obras preliminares se iniciaron con fecha 13.02.2024 y corresponden a la construcción del cerco perimetral y labores de limpieza y movimiento de tierras. Como parte del avance del Proyecto Central Fotovoltaica Lupi se encuentra en proceso de licitación 5 de los 8 contratos principales y de 2 contratos marcos (paneles e inversores) adjudicados a nivel corporativo durante el 3er trimestre de 2024. Estas actividades corresponden a un 6,5% de avance físico total del proyecto acumulado. - La POC está prevista para el 31.07.2026. - El monto de inversión será de US\$ 164,3 millones, según lo informado por la Concesionaria.	Estudios Geológicos Geotécnicos – Perforaciones diamantinas Caseta de vigilancia y almacén - Enmallado de cerco Perimetral												
Del 12.02.2025 al 18.02.2025	T	Supervisión del Contrato: Línea de transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia (El proyecto se encuentra	- Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma por 24 días calendario, siendo la nueva fecha de POC el 09.05.2025. - El 19.07.2022, el Ministerio de Cultura aprobó el CIRA del proyecto. - Con carta COES/D/DP-1017-2023 del 22.09.2023, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad del proyecto. - El 02.04.2024, con Oficio N° 0685-2024-MINEM/DGE, el MINEM otorgó la conformidad a la Ingeniería Definitiva del proyecto. - El 22.07.2024, solicitaron el CIRA para las 5 variantes en la L.T. El 25.08.2024, el													

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia) Concesionaria: Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C	MINCUL los aprobó mediante CIRA 076-2024-DDC. - El 12.08.2024, PUMATE solicitó al MINEM calificar como evento de fuerza mayor los retrasos en la aprobación del Instrumento de Gestión Ambiental y la aprobación de una ampliación de plazo de 134 días calendario. El MINEM denegó la solicitud mediante Oficio N° 2008-2024-MINEM-DGE del 28.10.2024. - El 25.10.2024, PUMATE notificó al MINEM sobre el posible evento de fuerza mayor (paralización de trabajos correspondientes a caminos de acceso, al no tener frentes de trabajo, debido a la demora en la aprobación del Plan de Desbosque). - El 04.11.2024, PUMATE comunicó la llegada al sitio de obra del Transformador de potencia y el reactor el 31.10.2024. Asimismo, INCOSA remitió el Acta de Conformidad de la llegada de equipos. Con Oficio N° 1782-2024-OS-DSE del 19.11.2024, se comunicó al MINEM el cumplimiento del Hito “Llegada a los correspondientes sitios de obra del transformador y reactor”. - El 15.01.2025, mediante resolución RDG N° D000003-2025-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, el SERFOR autorizó el desbosque en el proyecto. - El 15.01.2025, PUMATE remitió carta N° 20241501-ASAM-PMI-SENACE-EIAD al Gobierno Regional Forestal y de Fauna Silvestre, informando el inicio del desbosque. - El 21.01.2025, a través de la carta COES/D/DP-054-2025, PUMATE recibió observaciones por parte del COES al Estudio de Operatividad. - El 30.01.2025, PUMATE compartió a Electro Sur Este el Convenio de Operación para revisión. - El 03.02.2025, el MINCUL autorizó la ampliación de plazo de vigencia de autorización al plan de monitoreo arqueológico del proyecto. - El 03.02.2025, PUMATE presentó al MINEM el Informe Técnico Legal del desplazamiento de la POC al 22.08.2025, producto de la Acción Indebida por la no aprobación del Plan de Desbosque. - Sobre la servidumbre, se tienen 445 acuerdos formalizados e indemnizados que representan 143,43 km (92.59%) de línea y 347 estructuras (92,78%). - Durante el mes de enero hubo paralizaciones de actividades de trabajo por lluvias y tormentas. De igual manera se estuvo a la espera de la autorización del plan de desbosque que llegó el 15.01.2025. Por lo que se está programando la movilización para las actividades de desbosque. Se mantienen las 110 torres montadas. - S.E. Iberia: se realizó el desencofrado del techo del edificio de control y la garita de vigilancia, se avanzó con la ejecución de los drenajes profundos de la subestación, se continuó con la excavación y colocación de acero para las cunetas de la subestación. El 24.01.25, se inició con la excavación para la cimentación del banco de condensadores. - S.E. Puerto Maldonado: se realizó el nivelado de tuercas para las cimentaciones de los equipos de patio, se realizó el traslado de estructuras metálicas hacia el interior de la subestación. El 24.01.25, se inició con el montaje de estructuras para los equipos del patio de 138 kV. - Avance global: 47,5% - Factor de frenaje: paralización de actividades de trabajo por lluvias y tormentas eléctricas.	 Inspección del transformador de potencia en la S.E. Iberia  Montaje de estructuras en la S.E. Puerto Maldonado  Actividades de hincado de pilotes

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.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	99%	29.12.2024	C
			C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	94%	28.07.2025	C
			C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	90%	31.12.2025	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	18,0%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	33,4%	30.06.2025	N.C
			C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	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: Proyectoado
Fecha: 21.02.2025