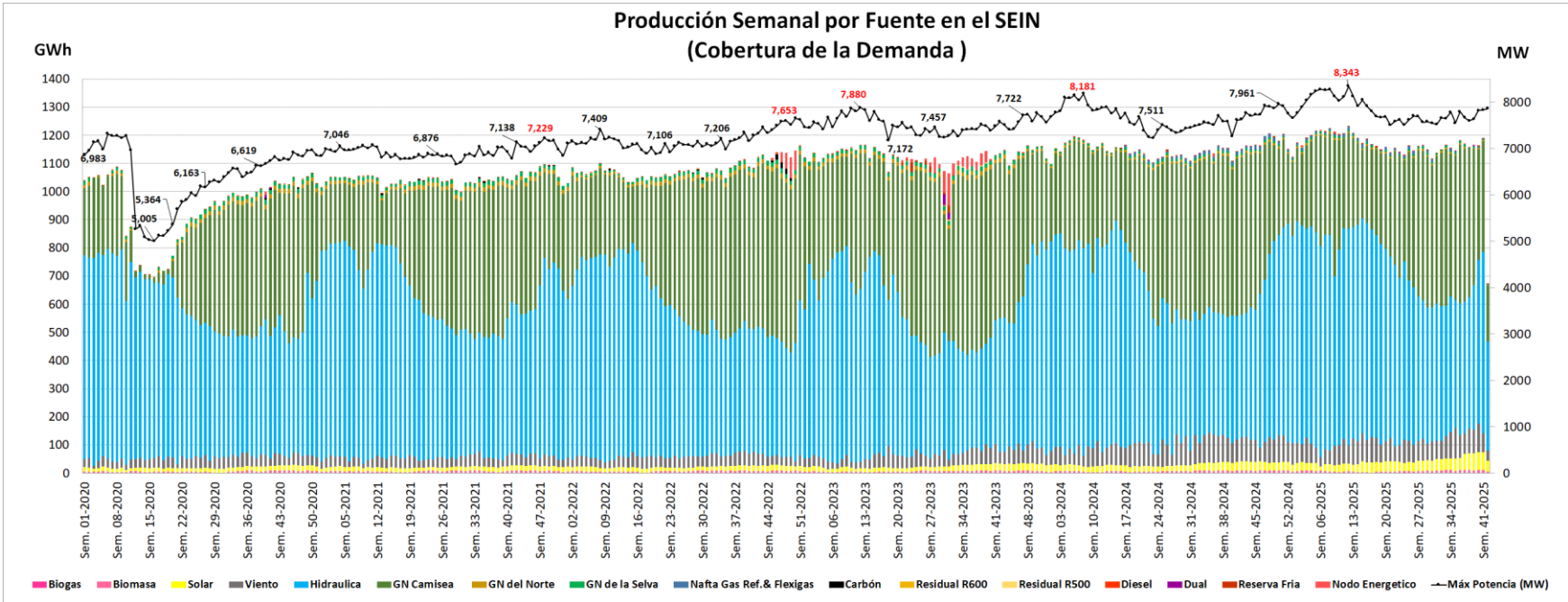
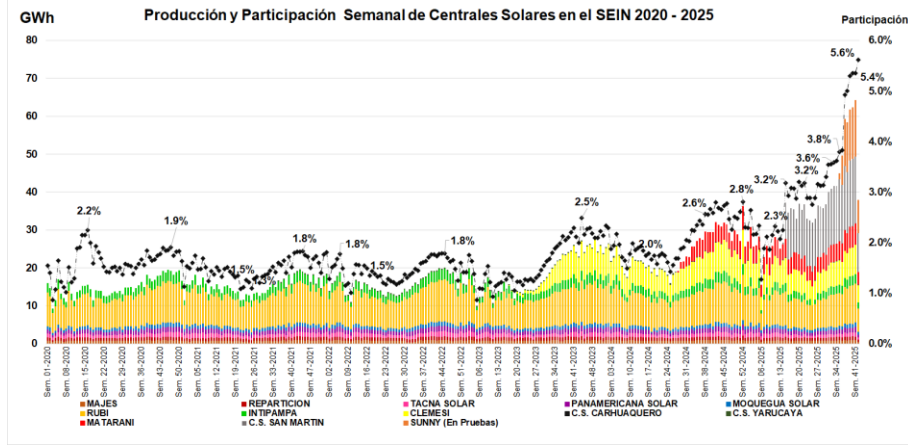
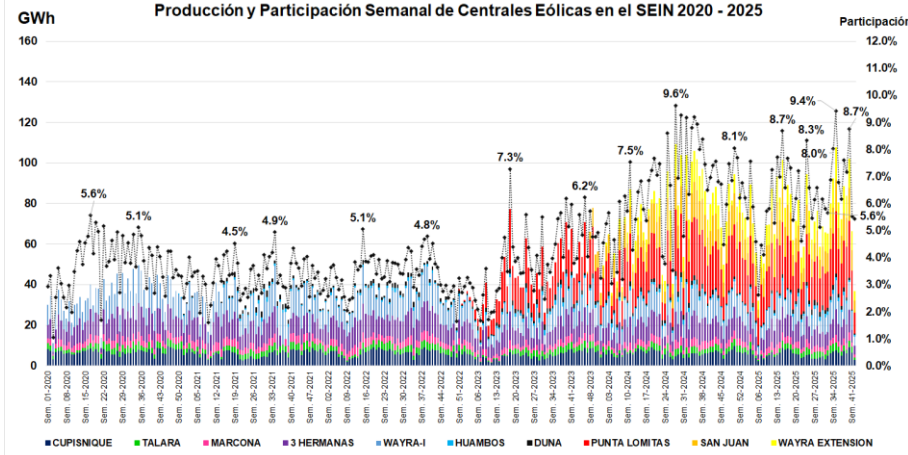
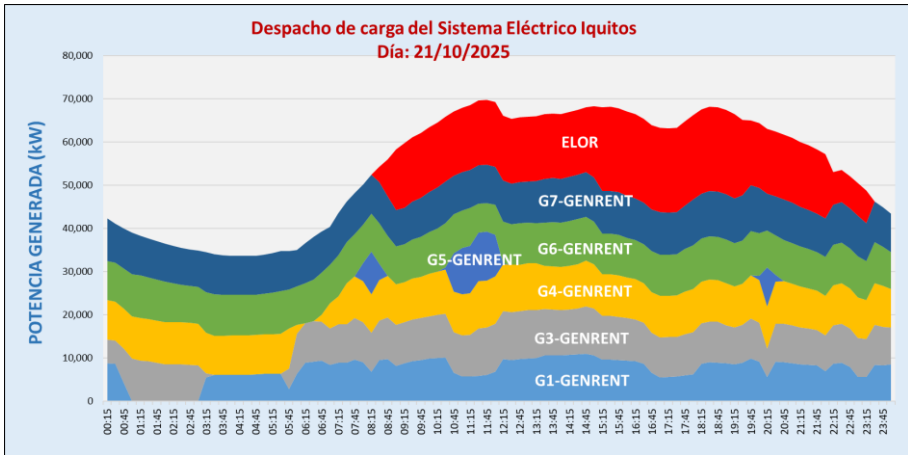


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
21.10.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 11:00 h del 21.10.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,864.0 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 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>1,238.52</td><td>389.50</td><td>31.4%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,796.93</td><td>1,293.22</td><td>27.0%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,828.55</td><td>1,283.31</td><td>70.2%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,864.0</td><td>2,966.0</td><td>37.7%</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	1,238.52	389.50	31.4%	Centro	4,796.93	1,293.22	27.0%	Sur	1,828.55	1,283.31	70.2%	Total	7,864.0	2,966.0	37.7%	MW Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual GWh (*) 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 Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,238.52	389.50	31.4%																					
Centro	4,796.93	1,293.22	27.0%																					
Sur	1,828.55	1,283.31	70.2%																					
Total	7,864.0	2,966.0	37.7%																					
Del 15.10.2025 al 21.10.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 20.08.25 al 21.10.25) 80% Día Reserva Fria % de Max Demanda -- %MR	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Ilo 4 (TG41: 206.49 MW): Del 15 al 17 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento anual preventivo. ➤ C.T. Ilo 4 (TG42: 206.11 MW): Del 15 al 17 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento anual preventivo. ➤ C.T. Ilo 4 (CENTRAL: 618.59 MW): Del 18 al 21 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento BOP/UPS/DC. ➤ C.T. RF ETEN (TG1: 217.12 MW): El 21 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento del generador por emergencia. 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 15.10.2025 al 21.10.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 21.10.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 15.10.25 - 21.10.25) Nota: Días de Uso de Diésel, (19) CT Recka TG1 a mínima carga.	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 15.10.25 - 21.10.25) HIDRAULICA 56.16% GN CAMISEA 0.39% GN DEL NORTE 0.11% GN DE LA SELVA 0.01% NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS 0.38% RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) 11.82% RESIDUAL 0.90% RESIDUAL R600 0.01% RESIDUAL R500 0.01%																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																													
Del 15.10.2025 Al 21.10.2025	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 21.10.2025 correspondiente a la Semana N°42 - 2025 (18 al 24 de octubre del 2025)																																														
			Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 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</td><td>33</td><td>309</td><td>En pruebas</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	33	309	En pruebas	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</td><td>33</td><td>309</td><td>En pruebas</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
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	33	309	En pruebas																																														
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	33	309	En pruebas																																														
Del 15.10.2025 al 21.10.2025	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 15.10.2025 al 21.10.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025 	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 16.10.2025 al 22.10.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 21.10.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 69.8 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación. Despacho de carga del Sistema Eléctrico Iquitos Día: 21/10/2025 	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">Grupos</th><th colspan="3">Mantenimiento 42KHOP</th><th colspan="3">Mantenimiento 48KHOP</th><th rowspan="2">Horómetro actual al 22/10/2025</th></tr><tr><th>Horómetro</th><th>Horas desde 36k</th><th>Fechas</th><th>Horómetro</th><th>Horas desde 42k</th><th>Fechas</th></tr><tr><td>MAN1</td><td>45762</td><td>6 154</td><td>07/07 al 24/07/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>47428</td></tr><tr><td>MAN2</td><td>45546</td><td>5 830</td><td>04/06 al 02/06/2025</td><td>48046</td><td></td><td>desde el 20/10</td><td>48046</td></tr><tr><td>MAN3</td><td>43624</td><td>6 617</td><td>09/05 al 31/05/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>46519</td></tr><tr><td>MAN4</td><td>43 167</td><td>5 873</td><td>03/03 al 19/03/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>47665</td></tr><tr><td>MAN5</td><td>43 188</td><td>5 827</td><td>07/04 al 10/05/2025</td><td>45849</td><td></td><td>07/10 al 10/10/2025</td><td>45872</td></tr><tr><td>MAN6</td><td>42 714</td><td>7 048</td><td>23/09 al 30/09/2024</td><td>49659</td><td></td><td>08/08 al 10/09/2025</td><td>50548</td></tr><tr><td>MAN7</td><td>45 641</td><td>7 198</td><td>31/01 al 02/02/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>50563</td></tr></table> • La unidad MAN 2, Se encuentra en mantenimiento de turbocompresores de 42k desde el 20/10/2025. • La unidad MAN 5, después del mantenimiento de 42k, ingresó a operación el 20/10/2025, presenta deficiencias. 2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente • El grupo W6, se encuentra en mantenimiento, así también los grupos W4, W5 y W7, y eventualmente el Cat Mak5 disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN.	Grupos	Mantenimiento 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 22/10/2025	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas	MAN1	45762	6 154	07/07 al 24/07/2025				47428	MAN2	45546	5 830	04/06 al 02/06/2025	48046		desde el 20/10	48046	MAN3	43624	6 617	09/05 al 31/05/2025				46519	MAN4	43 167	5 873	03/03 al 19/03/2025				47665	MAN5	43 188	5 827	07/04 al 10/05/2025	45849		07/10 al 10/10/2025	45872	MAN6	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		08/08 al 10/09/2025	50548	MAN7	45 641	7 198	31/01 al 02/02/2025				50563
Grupos	Mantenimiento 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 22/10/2025																																																																			
	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas																																																																				
MAN1	45762	6 154	07/07 al 24/07/2025				47428																																																																			
MAN2	45546	5 830	04/06 al 02/06/2025	48046		desde el 20/10	48046																																																																			
MAN3	43624	6 617	09/05 al 31/05/2025				46519																																																																			
MAN4	43 167	5 873	03/03 al 19/03/2025				47665																																																																			
MAN5	43 188	5 827	07/04 al 10/05/2025	45849		07/10 al 10/10/2025	45872																																																																			
MAN6	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		08/08 al 10/09/2025	50548																																																																			
MAN7	45 641	7 198	31/01 al 02/02/2025				50563																																																																			

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros										
Del 15.10.2025 al 21.10.2025	CS	Central: C.S.F. Sunny-309 MW Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.	- 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 I) - Está pendiente el ingreso a Operación Comercial de 105 MW correspondientes a la Etapa II, necesarios para cumplir contractualmente con los 309 MW de potencia nominal. - Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 23.10.2025, la central generó un máximo de 220 MW. - La POC está prevista para el 27.08.2026.	Generación de C.S. Sunny (Del 02.09.25 - 21.10.25)										
		Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 88. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>34</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>26</td></tr><tr><td>Mantenimiento (3)</td><td>22</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td><td>9</td></tr><tr><td>Terceros (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)	34	Fenómenos Naturales (2)	26	Mantenimiento (3)	22	Fallas Sistema Interconectado (4)	9	Terceros (5)
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	34													
Fenómenos Naturales (2)	26													
Mantenimiento (3)	22													
Fallas Sistema Interconectado (4)	9													
Terceros (5)	9													
Del 15.10.2025 al 21.10.2025	SEIN			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 15.10.2025 al 21.10.2025	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>55</td><td>62</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>27</td><td>31</td></tr><tr><td>Generación</td><td>6</td><td>7</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	55	62	Transmisión	27	31	Generación	6	7	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE DISTRIBUCIÓN-62% - 55 Interrupciones TRANSMISIÓN-31% - 27 Interrupciones GENERACIÓN-7% - 6 Interrupciones Osinergmin Total: 88 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (56.4%, 31 veces, 3d 18h 25' de duración), Fenómenos naturales (21.8%, 12 veces, 14h 42' de duración), Terceros (12.7%, 7 veces, 7h de duración), Otros suministradores (9.1%, 5 veces, 54' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (48.1%, 13 veces, 2d 9h 51' de duración), Fenómenos naturales (40.7%, 11 veces, 1d 22h 5' de duración), Otros suministradores (11.1%, 3 veces, 15h 18' de duración). (3) Generación: Causas internas (66.7%, 4 veces, 4h 49' de duración), Terceros (16.7%, 1 vez, 14h de duración), Otros suministradores (16.7%, 1 vez, 4' de duración).
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción														
Distribución	55	62														
Transmisión	27	31														
Generación	6	7														
Del 15.10.2025 al 21.10.2025	T	Primera Energización De la Barra de 60 KV de la S.E. Alipio Rosales Concesionaria Transmisora Reque Tumbes	El 16 de octubre de 2025, a las 13:31, se energizó por primera vez la S.E. Alipio Rosales de 60 kV con las líneas L-6767 (Puerto Pizarro - Alipio Rosales) y la línea L-6770 (Zarumilla Alipio Rosales) a solicitud de CONCESIONARIA TRANSMISORA REQUE TUMBES, titular del equipo, por pruebas. No se reportó consecuencias en el SEIN.													
Del 17.10.2025 al 23.10.2025	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. - 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 30.04.2024, con R.M. N° 175-2024-MINEM/DM, el MINEM amplió la POC hasta el 23.10.2025. - 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 23.06.2025, el COES otorgó la autorización de Conexión para Pruebas de Puesta en Servicio de la energización de la L.T. Subterránea en 220 kV S.E. San José - S.E. Sunny y energización del transformador de potencia principal. - El proyecto presenta en la Etapa I: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100% y en la Etapa II: Avance Global: 71,5%, Avance Físico: 81,5%, como a continuación se detalla: La Concesionaria informó que la instalación de los módulos fotovoltaicos, los cables de media tensión y las bases para los centros de transformación presenta un avance del 100% en la Etapa 1, correspondiente a los primeros 204 MW. Respecto a la segunda etapa se continúa la instalación de los Trackers con un avance del 64,0%,	Centro de transformación												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			módulos fotovoltaicos 21% (37 456 de 17 8408), las bases para los centros de transformación un 100% y la instalación de inversores 33,0% (247 de 750). ▪ El 19.08.2025 se realizó la primera energización de la barra 220 kV de la C.S. Sunny por pruebas, la barra quedo energizada por pruebas. ▪ El 21.08.2025 se realizó la primera energización del transformador de la S.E. Sunny. ▪ El 26.08.2025, el COES otorgó la autorización de Pruebas de Puesta en servicio Central Solar Fotovoltaica Sunny, que comprende la conexión de la central con una potencia nominal de 204 MW. ▪ El 10.09.2025, con Carta N° COES/D/DP-833-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de la L.T. 220 kV S.E. San José - S.E. Sunny y transformador de potencia a partir de las 00:00 horas del 11.09.2025. ▪ 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. (Etapas I) ▪ Está pendiente el ingreso a Operación Comercial de 105 MW correspondientes a la Etapa II, necesarios para cumplir contractualmente con los 309 MW de potencia nominal. ▪ Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 23.10.2025, la central generó un máximo de 220 MW. ▪ La POC está prevista para el 27.08.2026. ▪ El monto de inversión será de US\$ 191,1 millones, según lo informado por la Concesionaria.	 Vista de robots de limpieza
Del 17.10.2025 al 23.10.2025	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. ▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó la suspensión del Cronograma por 24 días calendario (nueva fecha POC 09.05.2025) ▪ El proyecto cuenta con el CIRA, el EPO e Ingeniería Definitiva aprobados, por las entidades competentes. ▪ El 14.02.2025 se publicó la R.M. N° 036-2025-MINEM/DM, con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva. ▪ El 13.03.2025, con Oficio N° 0450-2025-MINEM/DGE, el MINEM solicitó opinión sobre la ampliación de plazo invocada por PUMATE. Se atendió con Oficio N° 379-2025-OS-DSE del 24.03.2025. ▪ El 12.03.2025, PUMATE comunicó al MINEM la ocurrencia de un posible evento de fuerza mayor (impedimento de cierre de acuerdos para la obtención de servidumbres para 11 estructuras) ▪ El 04.04.2025, SENACE aprobó el ITS N° 01, con R.D. N° 00041-2025-SENACE-PE/DEAR. ▪ El 09.04.2024, PUMATE comunicó al MINEM posible evento de fuerza mayor debido a condiciones climáticas adversas. ▪ El 21.04.2025, PUMATE presentó al MINEM el Informe Técnico Legal del evento de fuerza mayor por el retraso en la construcción de la caseta de control de la S.E. Puerto Maldonado, en el que se concluye que se impacta la fecha de POC hasta el 16.01.2026. ▪ El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el	 Vista panorámica de la S.E. Iberia

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			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 20.05.2025, con carta COES/D/DP-445-2025, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto. ▪ El 22.06.2025 se tuvo corte de servicio eléctrico en Media Tensión, lo que permitió: trabajos de alumbrado en la S.E. Puerto Maldonado y montaje de 2 torres. ▪ Sobre la servidumbre, se tienen 510 acuerdos formalizados e indemnizados que representan 151,15 km de línea y 370 estructuras. Se continuó con la deforestación de la franja de servidumbre, construcción de fundaciones y el montaje de torres. Se tiene 352 torres montadas de un total de 377, se realizó el hincado de pilotes para 367 estructuras. Se continúa con el tendido de conductor, con un avance de 113,03 km. Se tiene dificultades para cerrar los acuerdos de servidumbre. Se espera que durante el mes de noviembre de 2025 se firme el contrato con la derrama magisterial (2 torres asociadas). ▪ El 11.08.2025 se finalizaron las pruebas SAT de los equipos de patio en la S.E. Puerto Maldonado y en la S.E. Iberia. El 04.09.2025 se iniciaron las pruebas de protección y control en la S.E. Puerto Maldonado. ▪ El 17.08.2025 se realizó corte para ejecutar las pruebas SAT en los equipos del banco de condensadores. ▪ El 08.09.2025, el MINCUL autorizó la ampliación de la vigencia de autorización al plan de monitoreo arqueológico del proyecto, por un periodo adicional de 6 meses. ▪ El 19.09.2025, PUMATE notificó al MINEM posible evento de fuerza mayor como consecuencia de que la empresa Electro Sur Este está construyendo una L.T. de 22,9 kV colindante a la carretera y ubicada entre las estructuras 20 y 21 del proyecto. ▪ El 20.09.2025, con R.D. N° 00108-2025-SENACE-PE/DEAR, se aprobó el ITS N° 2. ▪ 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 15.10.2025, PUMATE comunicó la reprogramación de la fecha de corte de energía para la realización de las pruebas de la bahía del transformador y de la barra 138 kV en la S.E. Puerto Maldonado, del 19.10.2025 para el 09.11.2025. ▪ El 22.10.2025, con Cara N° COES/D/DP-1005-2025, autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio. ▪ Se proyecta la conclusión de obras del proyecto para diciembre 2025. ▪ Avance global: 78,8%.	 Caseta de relés de la S.E. Puerto Maldonado  Montaje de torres

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.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	90%	27.08.2026	N.C
			C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	54,2	12.12.2026	N.C
			C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	44%	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. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	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: 24.10.2025