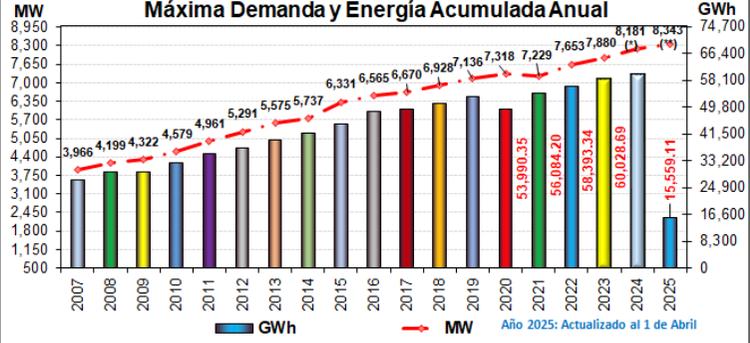
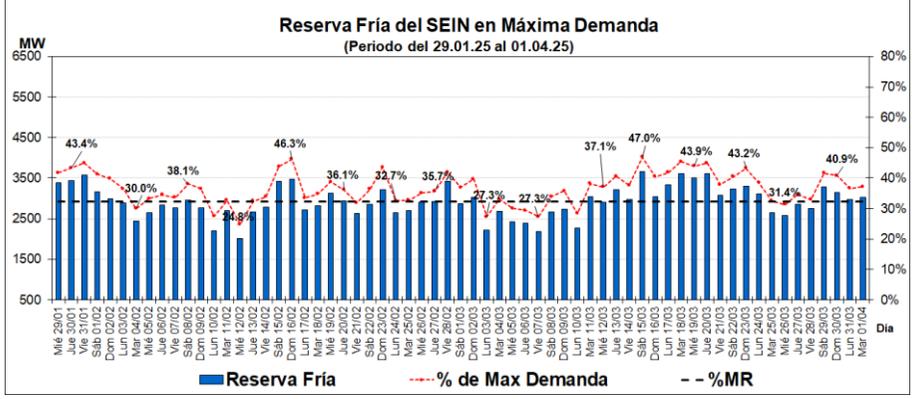
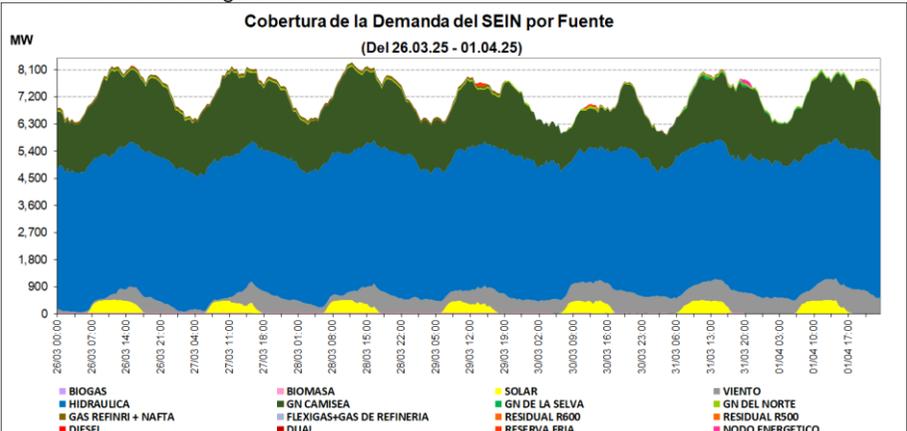
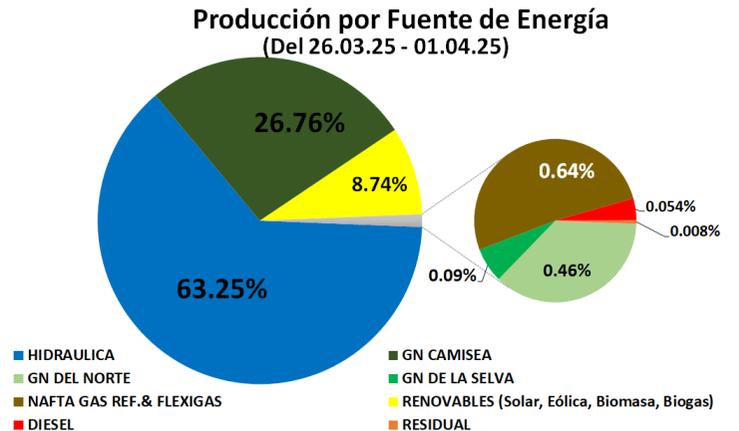


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
28.03.2025	G	<p>A las 12:00 h del 28.03.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>8,342.91 MW</b>. Superando los <b>8,278.35 MW</b> registrado el día 11.02.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="555 311 1310 523"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fría (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,283.22</td> <td>202.20</td> <td>15.8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,170.69</td> <td>643.96</td> <td>12.5%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,889.01</td> <td>1,901.20</td> <td>100.6%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>8,342.9</b></td> <td><b>2,747.4</b></td> <td><b>32.9%</b></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 Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,283.22	202.20	15.8%	Centro	5,170.69	643.96	12.5%	Sur	1,889.01	1,901.20	100.6%	<b>Total</b>	<b>8,342.9</b>	<b>2,747.4</b>	<b>32.9%</b>	<p><b>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</b></p>  <p>(*) 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.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,283.22	202.20	15.8%																				
Centro	5,170.69	643.96	12.5%																				
Sur	1,889.01	1,901.20	100.6%																				
<b>Total</b>	<b>8,342.9</b>	<b>2,747.4</b>	<b>32.9%</b>																				
Del 26.03.2025 al 01.04.2025	G	<p><b>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 29.01.25 al 01.04.25)</b></p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <b>C.T. Ventanilla</b> (TG3: 150 MW; TG4: 150MW): Del 26 de marzo al 01 de abril, se realizaron en la unidad TG3 inspección mayor del generador, además de la inspección a las rutas de gas caliente de la turbina y del 21 al 31 de marzo en la unidad TG4 se realizó el mantenimiento correctivo en el mecanismo IGV por presentar oscilaciones y riesgo de falla.</li> <li>➤ <b>C.T. Recka</b> (TG1: 179.37 MW): Del 26 de marzo al 01 de abril, la unidad quedó indisponible debido a un mantenimiento en la línea L-2167.</li> <li>➤ <b>C.T. RF ETEN</b> (CENTRAL: 225 MW): Del 26 al 27 de marzo, la central quedó indisponible debido a un mantenimiento en la línea L-2166.</li> </ul> <p>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.</p>																				
Del 26.03.2025 al 01.04.2025	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 01.04.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 26.03.25 - 01.04.25)</b></p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p><b>Producción por Fuente de Energía (Del 26.03.25 - 01.04.25)</b></p> 																				

Fecha y Actividad

Tema de importancia

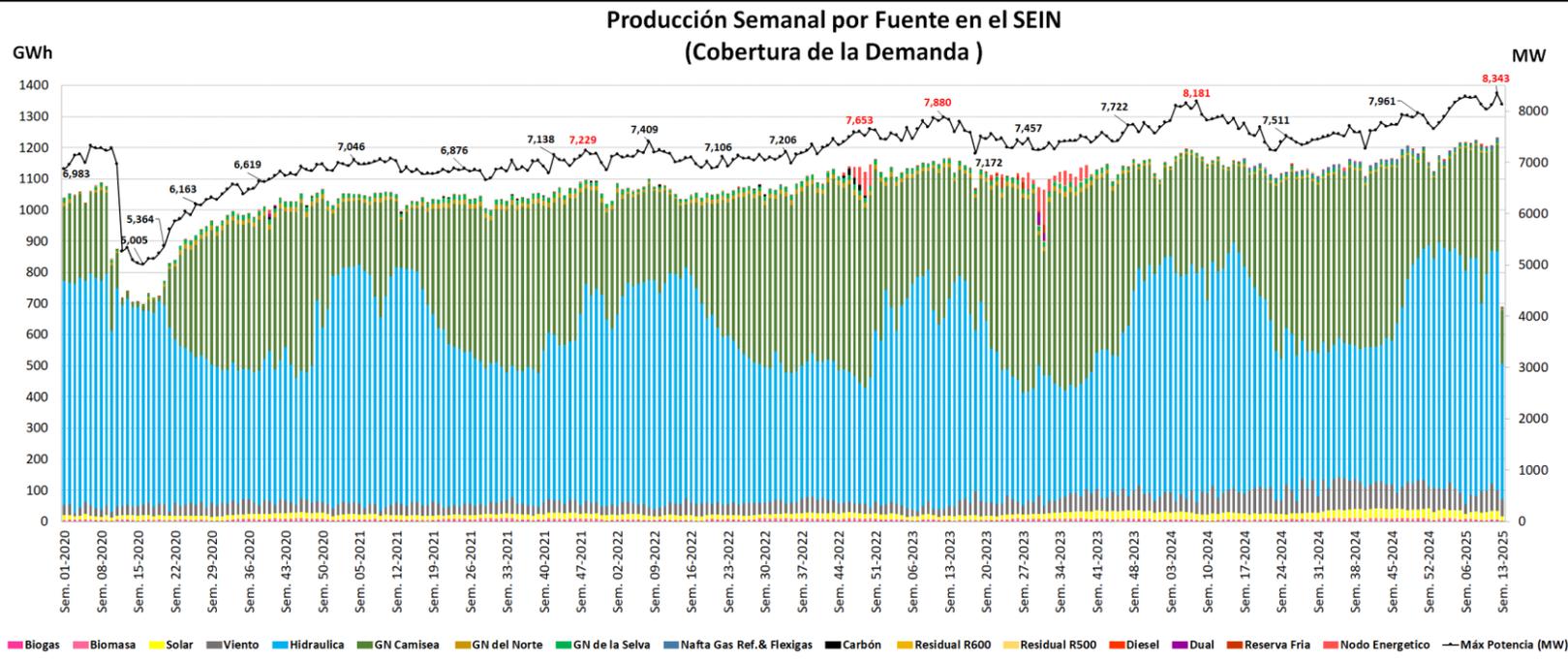
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 26.03.2025 al 01.04.2025

SEIN

Producción Semanal por Fuente

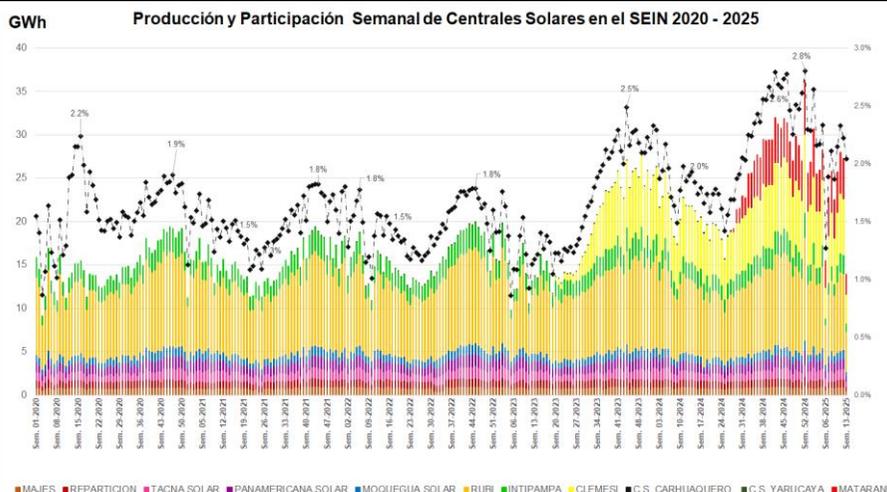


\*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú  
Producción Semanal por fuente, actualizado al 01.04.2025 correspondiente a la Semana N°13 2025 (29 de marzo al 04 de abril del 2025)

Del 26.03.2025 al 01.04.2025

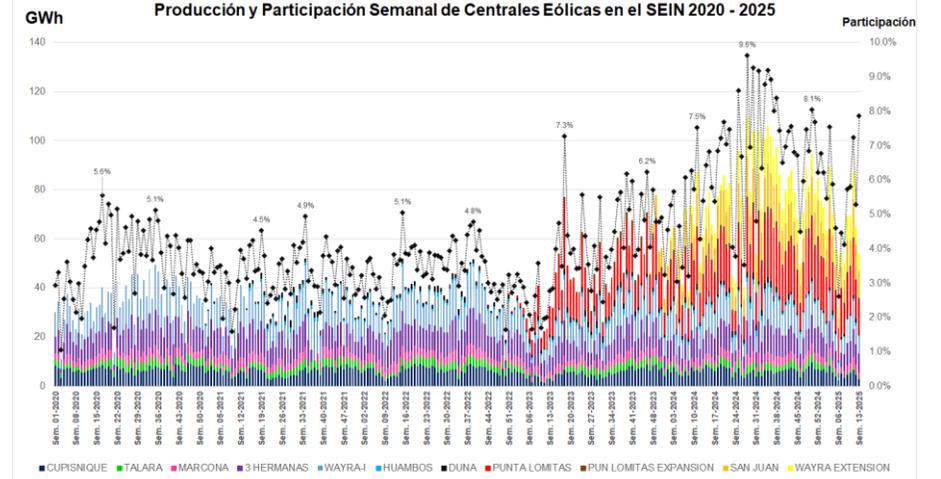
CS

Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN

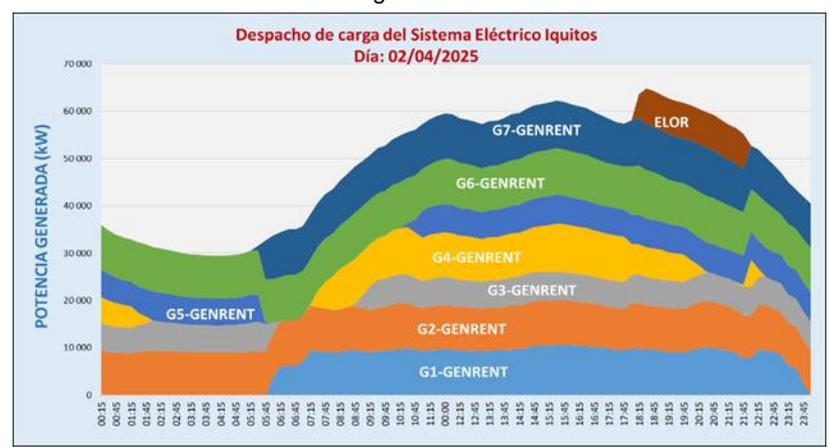


Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025

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

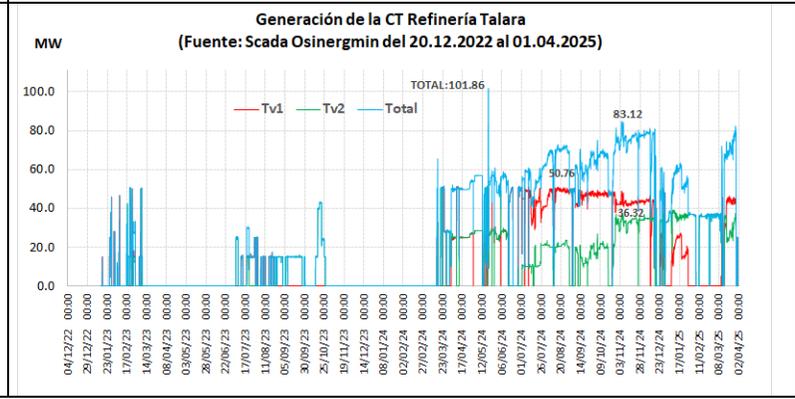
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 26.03.2025 al 01.04.2025	CE	<p><b>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</b></p> 

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
<b>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</b>			
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 27.03.2025 al 02.04.2025	GSA	<p><b>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</b></p> <p><b>OSINERGMIN</b></p> <p>El 02.04.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>64.8 MW</b>. No ha superado los <b>74.8 MW</b> registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 
------------------------------	-----	---

Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.			
<b>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</b>			
A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.			
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 11/02/2025	Ejecutado	
G4	03/03/2025 al 13/03/2024	Ejecutado	
<b>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</b>			
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).			

Del 26.03.2025 al 01.04.2025	G	<p><b>Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU</b></p> <p><b>PETROPERU</b></p> <p>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</p> <p>A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 65 MW entre las dos unidades.</p>
------------------------------	---	---

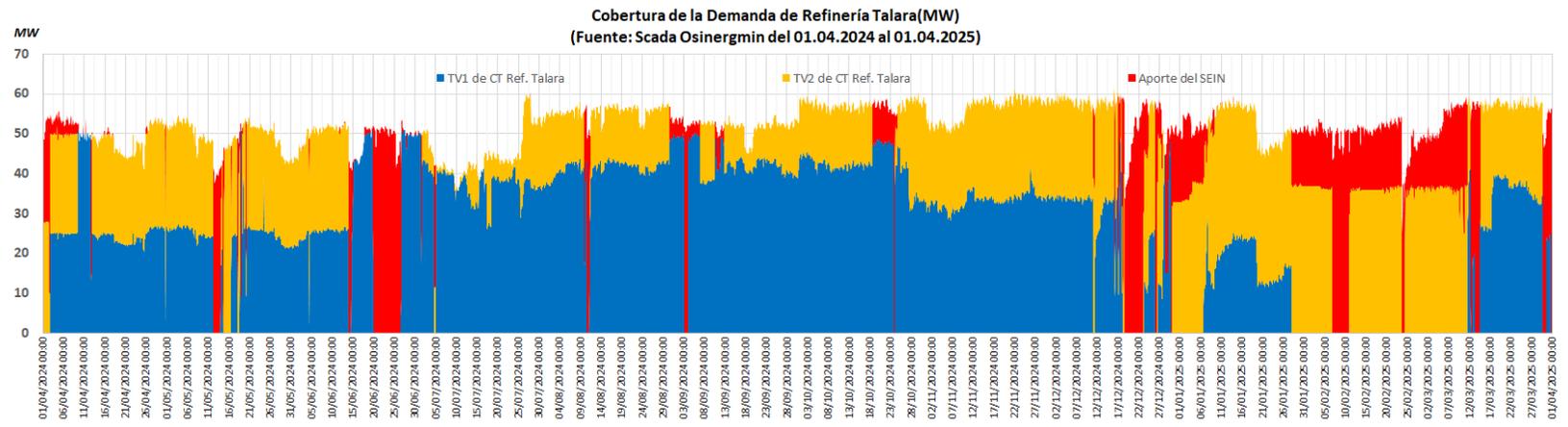


Fecha y Actividad

Tema de importancia

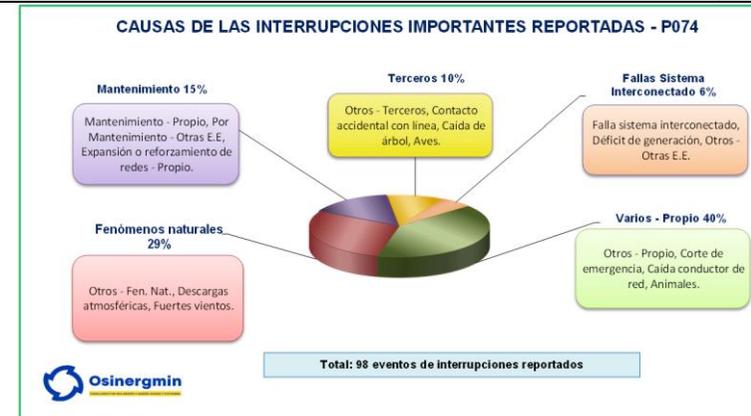
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros



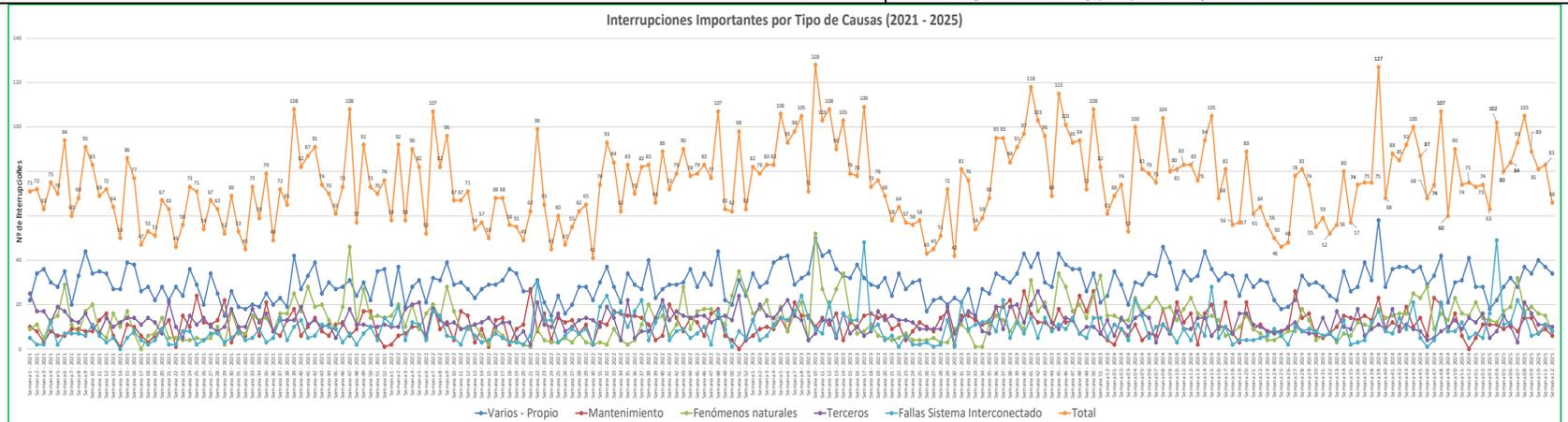
Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 98.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	40
Fenómenos Naturales (2)	29
Mantenimiento (3)	15
Terceros (4)	10
Fallas Sistema Interconectado (5)	6



- Varios - Propio: Otros - Propio (26,7%, 26 veces, 10' de duración), Corte de emergencia (8,2%, 8 veces, 10h 43' de duración), Caída conductor de red (4,1%, 4 veces, 7h 30' de duración), Animales (1%, 1 vez, 55' de duración).
- Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (17,7%, 17 veces, 19h 21' de duración), Descargas atmosféricas (8,2%, 8 veces, 2h 22' de duración), Fuertes vientos (3,1%, 3 veces, 2h 14' de duración).
- Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (12%, 12 veces, 4h 23' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (2%, 2 veces, 17h 21' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1%, 1 vez, 3h 53' de duración).
- Terceros: Otros - Terceros (6%, 6 veces, 12h 54' de duración), Contacto accidental con línea (2%, 2 veces, 1h 44' de duración), Aves (1%, 1 vez, 55' de duración), Caída de árbol (1%, 1 vez, 1h 12' de duración).
- Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (2%, 2 veces, 10' de duración), Otros - Otras E.E. (1%, 1 vez, 17' de duración), Falla sistema interconectado (3%, 3 veces, 15h 2' de duración).

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).



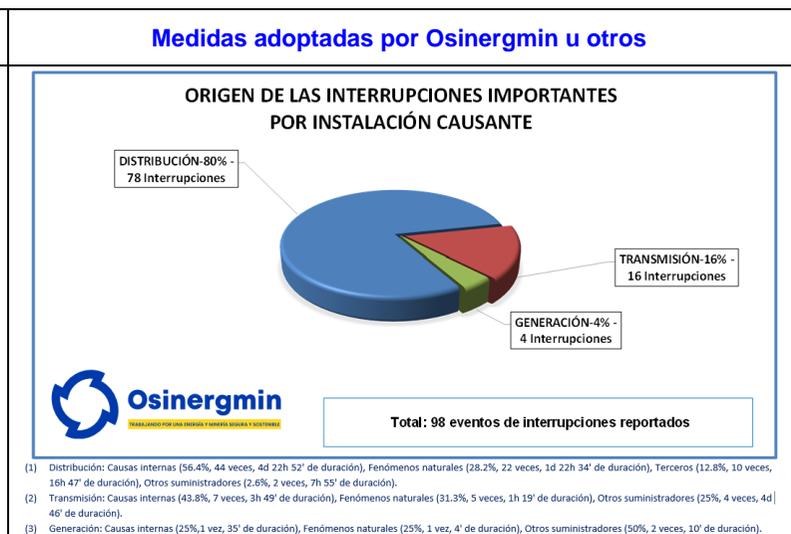
Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGMIN

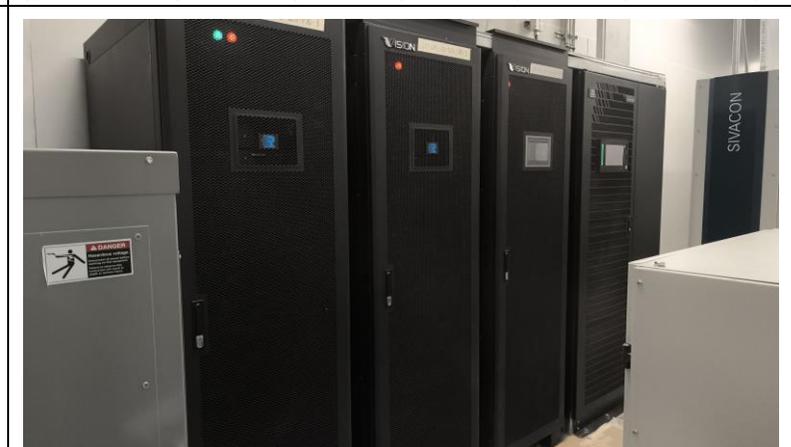
SEIN

Del 26.03.2025 al 01.04.2025

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 26.03.2025 al 01.04.2025	SEIN  <b>OSINERGMIN</b>	<p>Las <b>interrupciones importantes (*)</b> reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>78</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>16</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>4</td> <td>4</td> </tr> </tbody> </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	78	80	Transmisión	16	16	Generación	4	4
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	78	80												
Transmisión	16	16												
Generación	4	4												



Del 26.03.2025 al 01.04.2025	G	<p><b>Supervisión del Contrato:</b></p> <p>Planta de Generación Eléctrica de Emergencia del Nuevo Aeropuerto Internacional Jorge Chávez</p> <p><b>Empresa:</b> LIMA AIRPORT PARTNERS S.R.L.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>El 19.10.2024, mediante R.M. N° 403-2024-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Lima Airport Partners S.R.L. la Autorización para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en el proyecto “Planta de Generación Eléctrica de Emergencia del Nuevo Aeropuerto Internacional Jorge Chávez”.</li> <li>El 05.02.2025, mediante Oficio N° 0188-2025-MINEM/DGE, el MINEM solicitó a Osinergmin información sobre el avance de ejecución de obras del proyecto “Planta de Generación Eléctrica de Emergencia del Nuevo Aeropuerto Internacional Jorge Chávez”.</li> <li>El 07.03.2025, mediante Oficio N° 000022-2025-CG/OC4243, la CGR informa, sobre la revisión de la información y documentación vinculada al “Estado situacional de la emisión de autorizaciones por parte de Osinergmin para la puesta en operación del Nuevo Terminal de Pasajeros del Aeropuerto Internacional Jorge Chávez”, que ha identificado dos (2) situaciones adversas contenidas en el Informe de Visita de Control n.º 006-2025-OCI/4243-SVC.</li> <li>Específicamente señala que la División de Supervisión de Electricidad no habría efectuado el seguimiento del cronograma de ejecución de obras de la nueva Planta de Generación Eléctrica de Emergencia (2237), afectando la función supervisora del Osinergmin y generando incertidumbre sobre su puesta en servicio.</li> <li>Al respecto el 13.03.2025 la División de Supervisión de Electricidad realizó la inspección técnica a las instalaciones del proyecto “Planta de Generación Eléctrica de Emergencia del Nuevo Aeropuerto Internacional Jorge Chávez” con una potencia instalada de 22 MW, con la finalidad de verificar el estado del avance de obras y el cumplimiento del cronograma de ejecución de obras actualizado del citado proyecto.</li> <li>Mediante inspección técnica realizada el 27.03.2025 y 28.03.2025, se verificó lo siguiente:           <ul style="list-style-type: none"> <li>Las obras civiles y electromecánicas de proyecto “Planta de Generación Eléctrica de Emergencia del Nuevo Aeropuerto Internacional Jorge Chávez” se encuentran concluidas.</li> <li>Asimismo, se verificó la instalación de cinco (5) tanques exteriores de almacenamiento de combustible, con su respectiva red de tuberías y válvulas para el trasegado hacia los tanques diarios de los grupos.</li> <li>Los grupos están distribuidos en dos (2) lados y/o sectores (A y B); el lado A está compuesto por ocho (8) unidades y el lado B de tres (3) unidades. Todas las unidades de generación son de 2 000 kW c/u.</li> <li>Los ambientes lado A y lado B, donde se ubican las unidades de generación están insonorizados.</li> </ul> </li> </ul>
------------------------------	---	--



**UPS del Data Center Secundario**



**Prueba sin Carga del Data Center Primario**

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Se ha verificado que los once (11) grupos electrógenos CUMMINS que conforman la planta de generación están culminados, han sido comisionados y están disponibles para ingresar en servicio.</li> <li>▪ Se pudo verificar que el proyecto “PLANTA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE EMERGENCIA DEL DATA CENTER PRIMARIO (2222) DEL NUEVO AEROPUERTO INTERNACIONAL JORGE CHÁVEZ DE 1800 kW” y “PLANTA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE EMERGENCIA DEL DATA CENTER SECUNDARIO (2120) DEL NUEVO AEROPUERTO INTERNACIONAL JORGE CHÁVEZ DE 800 kW” ya están terminadas al 100%.</li> <li>▪ En la inspección se realizaron las siguientes pruebas: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Pruebas sin carga.</li> <li>▪ Pruebas Paralelo extendido.</li> <li>▪ Pruebas con carga.</li> <li>▪ Prueba Black Out.</li> </ul> </li> <li>▪ Se verificó la instalación de la red de hidrantes del sistema contraincendios.</li> </ul>	 <p style="text-align: right; font-size: small;">27 mar 2025 3:55:02 p.m.</p> <p style="text-align: center;"><b>Grupo del Data Center Primario</b></p>
<p style="text-align: center;">Del 26.03.2025 al 01.04.2025</p> <p style="text-align: center;">T</p>	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> Línea de transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia)</p> <p><b>Concesionaria:</b> <b>Puerto Maldonado</b> Transmisora de Energía S.A.C</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 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.</li> <li>▪ El 19.07.2022, el Ministerio de Cultura aprobó el CIRA del proyecto.</li> <li>▪ El 22.09.2023, con carta COES/D/DP-1017-2023, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad del proyecto.</li> <li>▪ El 02.04.2024, con Oficio N° 0685-2024-MINEM/DGE, el MINEM otorgó la conformidad a la Ingeniería Definitiva del proyecto.</li> <li>▪ El 22.07.2024, solicitaron el CIRA para las 5 variantes en la L.T. El 25.08.2024, el MINCUL los aprobó mediante CIRA 076-2024-DDC.</li> <li>▪ 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.</li> <li>▪ 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”.</li> <li>▪ <b>El 15.01.2025, mediante resolución RDG N° D000003-2025-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, el SERFOR autorizó el desbosque en el proyecto.</b></li> <li>▪ <b>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.</b></li> <li>▪ <b>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. PUMATE elabora el levantamiento de observaciones.</b></li> <li>▪ <b>El 30.01.2025, PUMATE compartió a Electro Sur Este el Convenio de Operación para revisión.</b></li> <li>▪ <b>El 03.02.2025, el MINCUL autorizó la ampliación de plazo de vigencia de autorización al plan de monitoreo arqueológico del proyecto.</b></li> <li>▪ El 12.03.2025, PUMATE comunicó al MINEM la ocurrencia de un posible evento de fuerza mayor, debido al impedimento de cierre de algunos acuerdos para la obtención de servidumbres para 11 estructuras (propietarios se oponen al proyecto, valorizaciones en montos sumamente elevados y falta de referencias sobre el paradero del propietario).</li> <li>▪ <b>El 03.02.2025, PUMATE presentó al MINEM el Informe Técnico Legal del</b></li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>Trabajos en seccionador de línea – S.E. Puerto Maldonado</b></p> <p style="text-align: right; font-size: small;">27/02/25 9:32 a. m. Subestación Iberia</p> <p style="text-align: center;"><b>Encofrado de cunetas de drenaje en la S.E. Iberia</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>desplazamiento de la POC al 22.08.2025, producto de la Acción Indebida por la no aprobación del Plan de Desbosque.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El 12.03.2025, el MINEM solicitó al Osinergmin emitir opinión sobre la solicitud de PUMATE, lo cual se atendió el 24.03.2025 con Oficio N° 379-2025-OS-DSE.</li> <li>▪ Sobre la servidumbre, se tienen 455 acuerdos formalizados e indemnizados que representan 143,43 km (93,4%) de línea y 363 estructuras (96,8%).</li> <li>▪ El 21.03.2025, con carta 20250321-PMI-OSINERGMIN-JP, PUMATE informó que el Jefe de Pruebas designado es el Ing. Electricista José Luis Guardia Henríquez.</li> <li>▪ Durante los meses de enero y febrero hubo paralizaciones de actividades de trabajo por lluvias y tormentas. Se tiene 115 torres montadas de un total de 375. Se realizó el hincado de pilotes para 173 estructuras.</li> <li>▪ 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.</li> <li>▪ 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.</li> <li>▪ Avance global: 50,5%.</li> <li>▪ Factor de frenaje: paralización de actividades de trabajo por lluvias y tormentas eléctricas.</li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>Montaje de torre T155</b></p>

SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b>							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	96,0%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	98,9%	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	60%	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: Proyectado  
Fecha: 04.04.2025