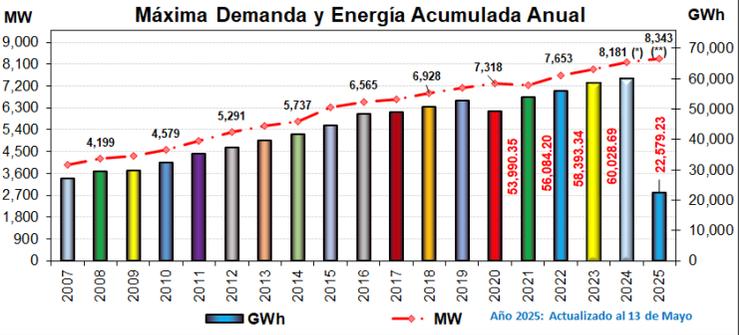
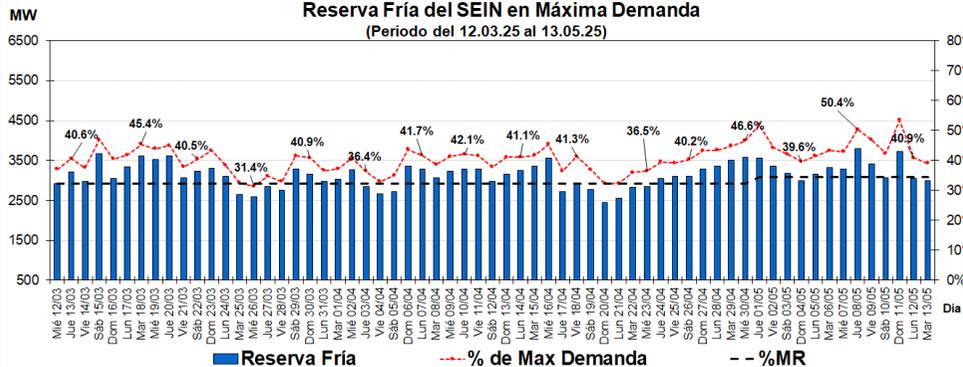
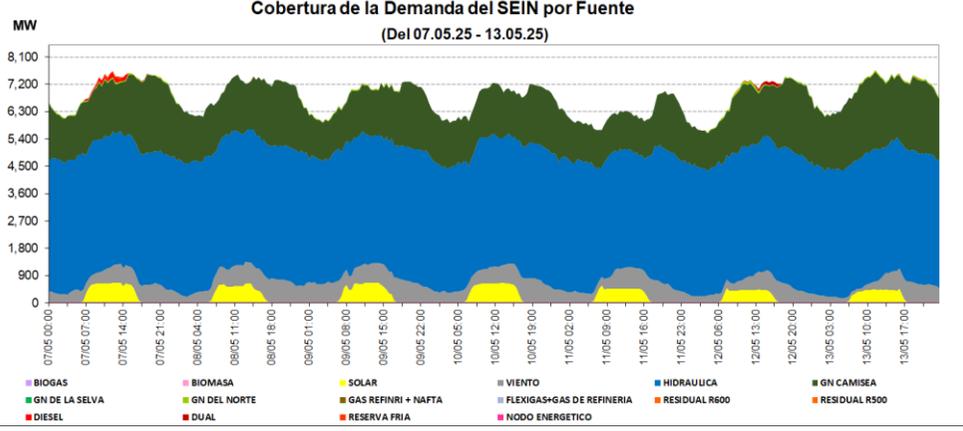
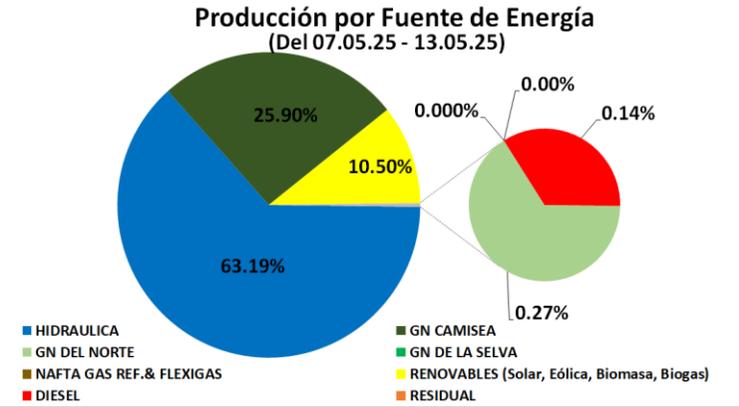
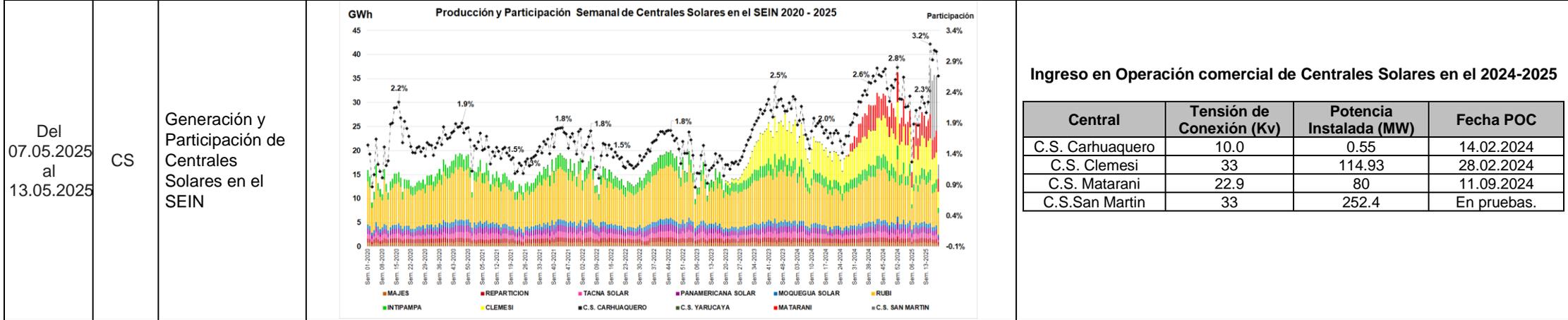
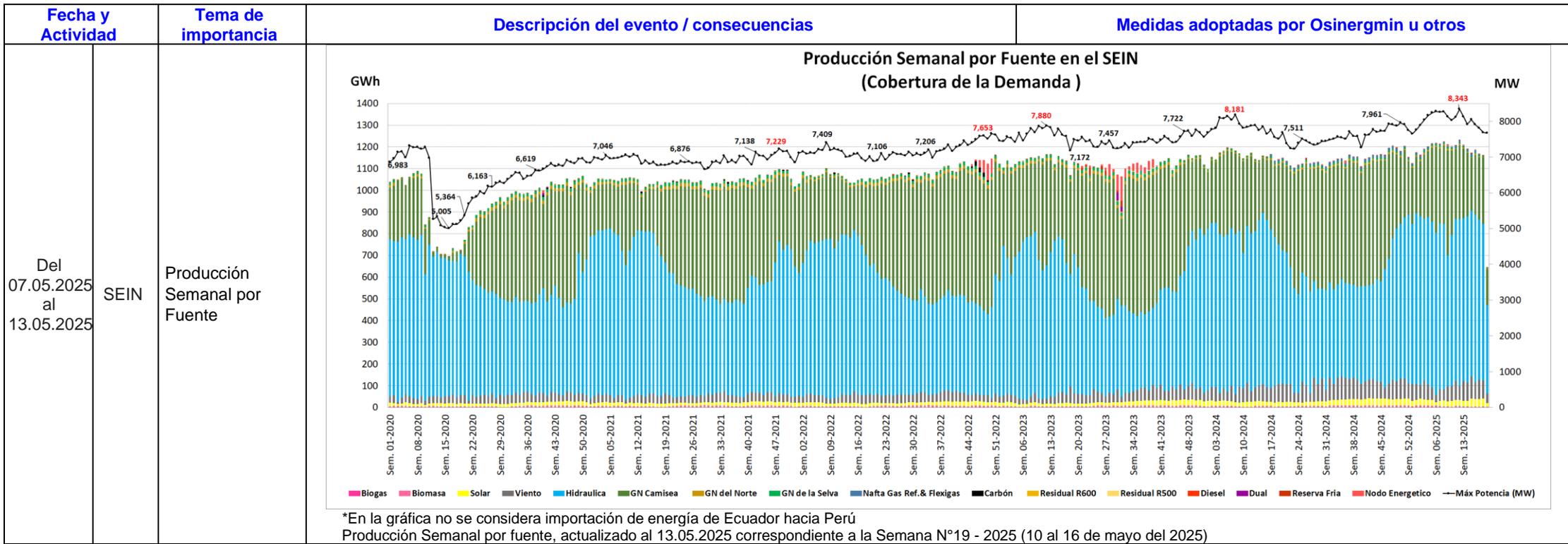


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
13.05.2025	G	<p>A las 11:30 h del 13.05.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7668.6 MW</b>. No supero los <b>8,342.91 MW</b> registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="560 311 1310 510"> <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>1,240.86</td> <td>606.62</td> <td>48.9%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,642.80</td> <td>485.26</td> <td>10.5%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,784.93</td> <td>1,903.88</td> <td>106.7%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,668.6</b></td> <td><b>2,995.8</b></td> <td><b>39.1%</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 Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,240.86	606.62	48.9%	Centro	4,642.80	485.26	10.5%	Sur	1,784.93	1,903.88	106.7%	<b>Total</b>	<b>7,668.6</b>	<b>2,995.8</b>	<b>39.1%</b>	<p><b>Medidas adoptadas por Osinerghmin 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 Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,240.86	606.62	48.9%																				
Centro	4,642.80	485.26	10.5%																				
Sur	1,784.93	1,903.88	106.7%																				
<b>Total</b>	<b>7,668.6</b>	<b>2,995.8</b>	<b>39.1%</b>																				
Del 07.05.2025 al 13.05.2025	G	<p><b>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 12.03.25 al 13.05.25)</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. Santo Domingo de los Olleros</b> (CENTRAL: 296.3 MW): Del 07 al 13 de mayo, se realizó inspección por los 55000 EOH como mantenimiento preventivo.</li> <li>➤ <b>C.T. RF de Generación ETEN</b> (GT1: 217.12 MW): Indisponible 07 de mayo por mantenimiento correctivo, apertura del interruptor de generación IN-52G por posible rechazo de carga externa.</li> </ul> <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N°158-2025-MINEM/DM, se fijó en <b>34.5%</b> como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026.</p>																				
Del 07.05.2025 al 13.05.2025	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 13.05.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 07.05.25 - 13.05.25)</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 07.05.25 - 13.05.25)</b></p> 																				

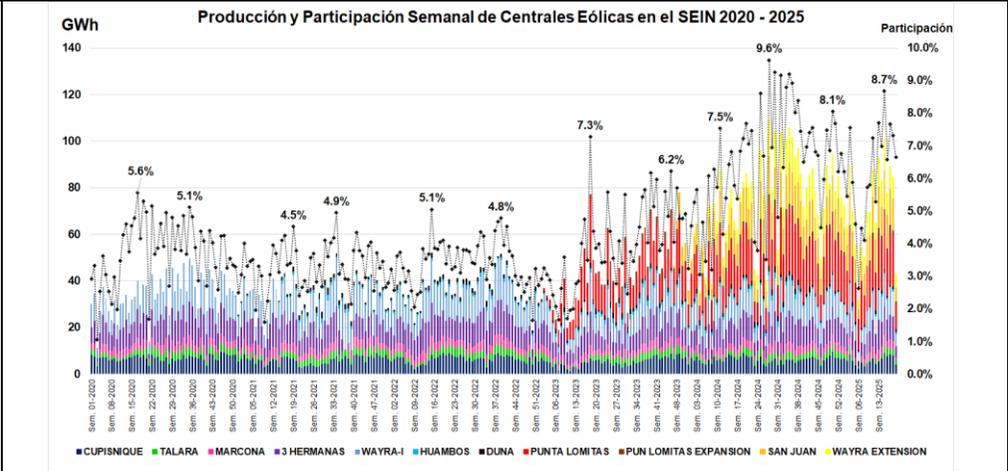


Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--

Del 07.05.2025 al 13.05.2025

CE

Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN



**Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025**

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

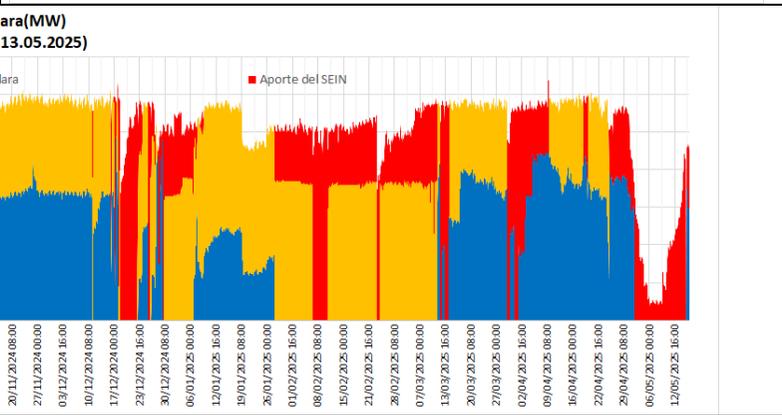
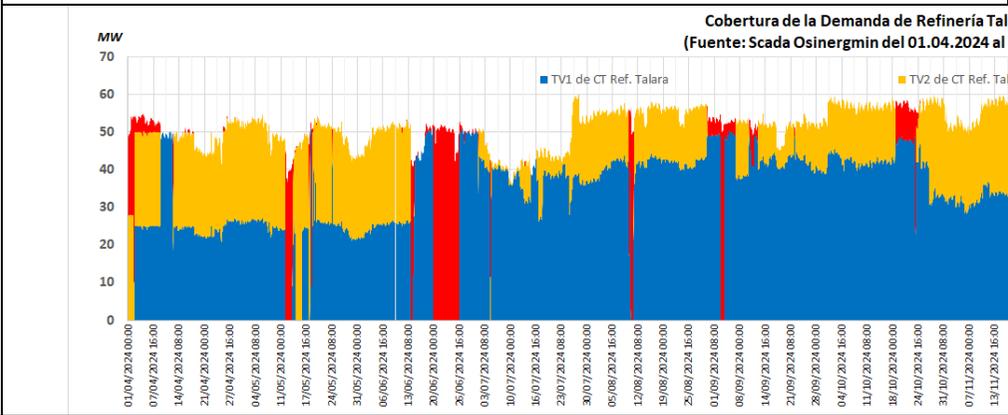
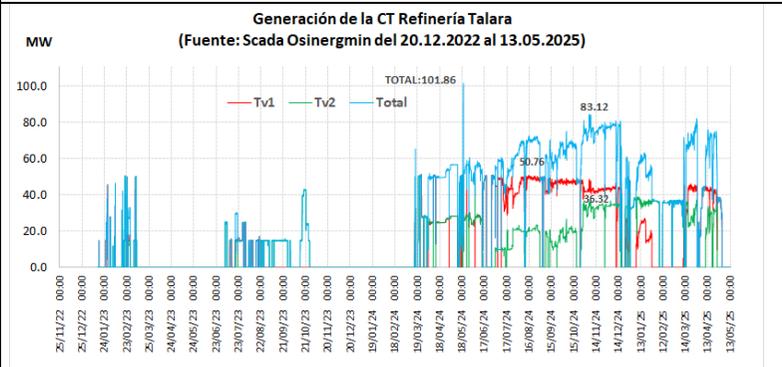
Del 07.05.2025 al 13.05.2025

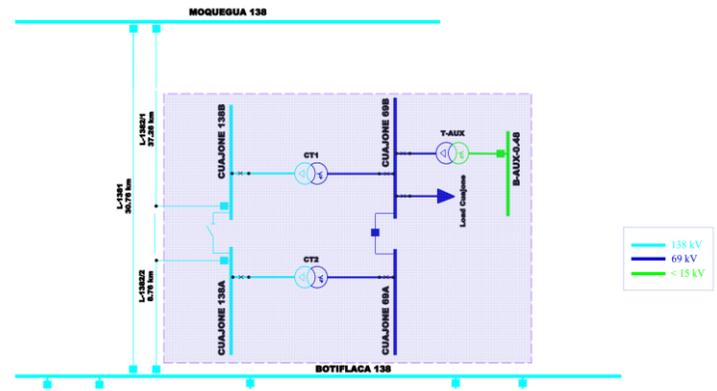
G

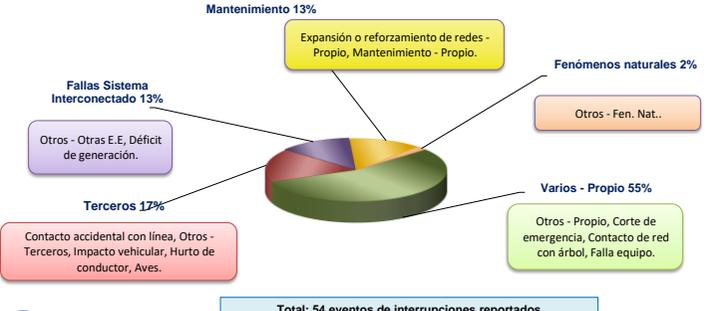
Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU  
**PETROPERU**

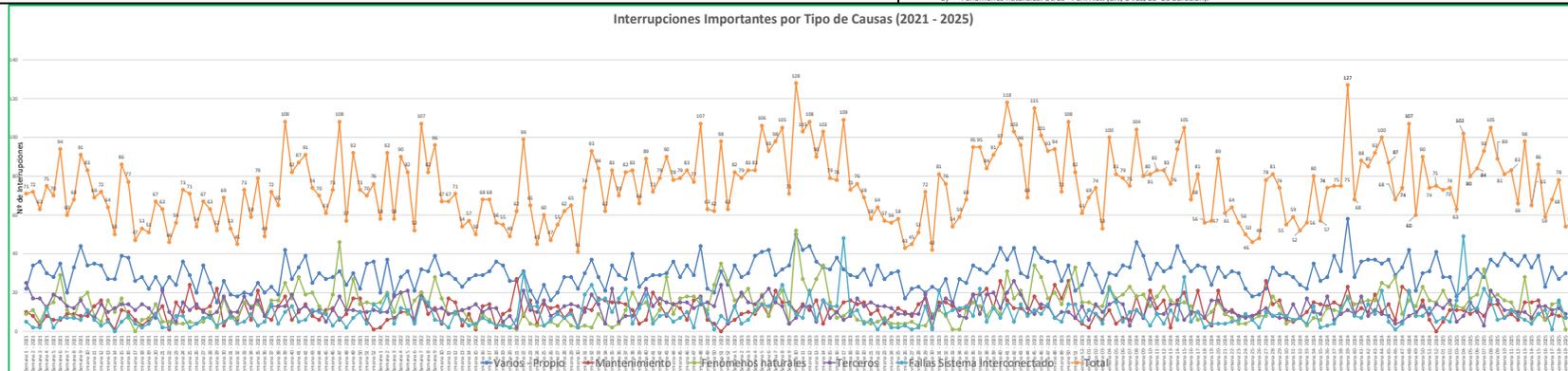
**El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades**

A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 70 MW entre las dos unidades.

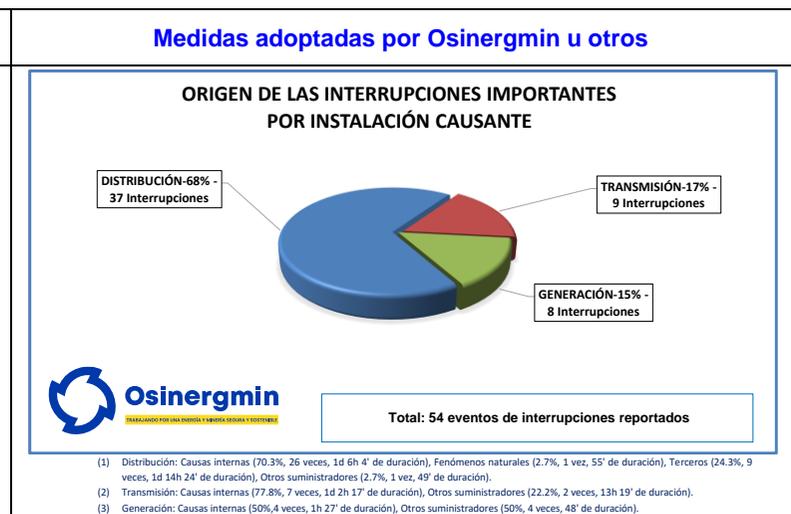


Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 07.05.2025 al 13.05.2025	T  <b>Primera Energización del Transformador CT1 y CT2 138/69 kV de la S.E. Cuajone</b> (Departamento: Moquegua, Provincia: Mariscal Nieto, Distrito: Torata)  <b>SOUTHERN PERÚ COPPER CORPORATION</b>	<p>- El 08 de mayo de 2025, a las 14:34 y 14:42 horas, se realizaron las primeras energizaciones de los transformadores CT1 y CT2, respectivamente, de 138/69 kV en la Subestación Cuajone de SOUTHERN PERÚ COPPER CORPORATION.</p>	

Del 07.05.2025 al 13.05.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 54.</p> <table border="1" data-bbox="560 678 1321 965"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>55</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (5)</td> <td>2</td> </tr> </tbody> </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)	55	Terceros (2)	17	Fallas Sistema Interconectado (3)	13	Mantenimiento (4)	13	Fenómenos Naturales (5)	2	<p><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p>  <p>Total: 54 eventos de interrupciones reportados</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Varios - Propio: Otros - Propio (43.8%, 24 veces, 14h 49' de duración), Corte de emergencia (7.4%, 4 veces, 3h 20' de duración), Falla equipo (1.9%, 1 vez, 8' de duración), Contacto de red con árbol (1.9%, 1 vez, 53' de duración).</li> <li>Terceros: Aves (1.9%, 1 vez, 31' de duración), impacto vehicular (3.7%, 2 veces, 4h 42' de duración), Hurto de conductor (1.9%, 1 vez, 1h 2' de duración), Otros - Terceros (3.7%, 2 veces, 1h 39' de duración), Contacto accidental con línea (5.8%, 3 veces, 6h 28' de duración).</li> <li>Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (5.6%, 3 veces, 43' de duración), Otros - Otras E.E (7.4%, 4 veces, 14h 14' de duración).</li> <li>Mantenimiento: Expansión o reforzamiento de redes - Propio (9.3%, 5 veces, 7h 55' de duración), Mantenimiento - Propio (3.7%, 2 veces, 6h 44' de duración).</li> <li>Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (2%, 1 vez, 55' de duración).</li> </ol>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	55														
Terceros (2)	17														
Fallas Sistema Interconectado (3)	13														
Mantenimiento (4)	13														
Fenómenos Naturales (5)	2														



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 07.05.2025 al 13.05.2025	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>37</td> <td>68</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>9</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>8</td> <td>15</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	37	68	Transmisión	9	17	Generación	8	15
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	37	68												
Transmisión	9	17												
Generación	8	15												



Del 09.05.2025 al 15.05.2025	G	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> C.S.F. Sunny-204 MW</p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya)</p> <p><b>Empresa:</b> KALLPA GENERACIÓN S.A.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>El proyecto se encuentra en etapa de obtención de Servidumbres de los permisos de los terrenos por parte el Estado en la zona del proyecto.</li> <li>El 30.04.2024, con R.M. N° 175-2024-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor el evento denominado: Demora en el establecimiento de servidumbre; el cual afectó la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo equivalente a 115 días calendario. Aprobando así la modificación de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con RER de la C.S.F. Sunny.</li> <li>La Concesionaria informó que el 14.05.2024 se ha dado inicio de la ejecución de las Obras Civiles.</li> <li>La Concesionaria continúa ejecutando las obras en la zona del proyecto, cuyos avances se detallan a continuación:           <p><b>Parque Solar:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Obras Civiles:</b> Se concluyo el campamento de obra, la preparación de terreno, el cerco perimétrico y los caminos de acceso.</li> <li><b>Obras Electromecánicas:</b> Se continua con la Instalación de Tracker: 97%, Instalación de hincas:100%, Instalación de Módulos/Paneles: 94% (347,520 de 371,040), Instalación de inversores: 92% (de un total de 750), Tendido de cables de MT 33kV:85%, Tendido de cables de BT ac 0.8kV: 100%, Tendido de cables de BT dc 1.5kV:72%, Bases centros de transformación:100%.</li> </ul> <p><b>L.T. 220 kV Sunny -San José:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Obras Electromecánicas:</b> Montaje de transformador principal:100%, Montaje de equipos electromecánicos:95%, Interruptor 100%, Seccionadores 100%, Pararrayos 100%, Transformador de Tensión: 100%, Montaje de pórticos y estructuras:100%, Tendido de conductores LT:90%, Tendido cables control:90%, Conexionado:90%, Instalación de celdas MT:100%</li> </ul> </li> </ul> <p>El avance global del proyecto (Parque solar) es de 68,0% aproximadamente.            La POC está prevista para el 23.10.2025.            El monto de inversión será de US\$ 126,4 millones, según lo informado por la Concesionaria.</p>
------------------------------	---	---



**Cimentación del Centro de Transformación**



**Zanja para tendido de cables**

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			 <p data-bbox="1697 448 1968 470"><b>Instalación de Trackers</b></p>
<p data-bbox="11 963 134 1066">Del 09.05.2025 al 15.05.2025</p>	<p data-bbox="168 1018 190 1040">T</p> <p data-bbox="241 879 398 986"><b>Supervisión del Contrato:</b> Enlace 500 kV La Niña-Piura</p> <p data-bbox="241 1046 416 1182"><b>Concesionaria:</b> Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul data-bbox="454 480 1433 1552" style="list-style-type: none"> <li>▪ Mediante la R.M. N° 059-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendario, estableciendo como nueva fecha de la POC el 23.06.2024. Posteriormente, a través de la R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó una nueva suspensión del plazo del Cronograma por 36 días calendario, lo que desplazó la POC al 29.07.2024.</li> <li>▪ Habiendo cumplido la aprobación del EIA, el Cierre Financiero, Ingeniería Definitiva y el Estudio de Pre Operatividad, estipulado en la Cláusula 4.4 del Contrato SGT, la Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.</li> <li>▪ El 20.11.2024, con Carta COES/D/DP-1149-2024, el COES, dio conformidad al Estudio de Operatividad (EO) de la parte 1 (Líneas).</li> <li>▪ El 27.07.2024, se publicó la R.M. N° 286-2024-MINEM/DM con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión para el proyecto y autorizó la suscripción del Contrato de Concesión N° 617-2024.</li> <li>▪ El 28.06.2024, se culminó la sustitución de conductores ACAR 800 MCM por conductores de alta temperatura y bajas flechas, Tipo HTLS en el tramo T-543/Pórtico S.E. Piura Oeste (L-2162). Está pendiente la sustitución de conductores del mismo tramo de la L-2241, la cual se realizará posteriormente a la puesta en servicio de la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau.</li> <li>▪ En la Ampliación de la S.E. La Niña, se culminó con el montaje de pórticos, soportes, reactor de línea y equipos de patio de 500 kV, además de la extensión de Barras A y B de 500 kV de REP hacia la ampliación de la subestación durante un corte de energía; además, se culminó los trabajos en las casetas de campo, y se realizó el montaje de 1/3 diámetro de 500 kV con corte de energía de Barras A y B de 500 kV. El 20.04.2025, se realizó corte de energía para la derivación Barra B y PES del Interruptor y seccionador de diámetro 3. Pendiente la puesta en servicio.</li> <li>▪ En la S.E. Miguel Grau, se ha terminado con el montaje y conexionado de todos los equipos de patio, de las casetas de campo y del centro de control. Se han realizado las pruebas de comunicación nivel 3. Pendiente las pruebas de puesta en servicio.</li> <li>▪ En la S.E. Piura Oeste, se instaló el gabinete de onda portadora y multiplexores.</li> <li>▪ Se concluyó con el montaje de torres y tendido de conductor de la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau y las variantes 220 kV hacia la L.T. 220 kV La Niña-Piura Oeste. Sin embargo, el 09.04.2025, la CLTLN informó sobre el hurto de conductores de la L.T. 500 kV La Niña-Piura entre las torres T-139 y T-150.</li> <li>▪ Se concluyó la construcción de la línea de media tensión que se utilizará como alimentación de respaldo de los servicios auxiliares de la S.E. Miguel Grau.</li> <li>▪ El 13.01.2025, con Carta N° COES/D/DP-028-2025, el COES dio conformidad al EO de la Segunda Etapa.</li> <li>▪ El 14.02.2025, con Carta N° GG-NIPI-CLTLN-071-2025, la Concesionaria informó al Osinergmin, que la Primera Etapa se encuentra lista para el Procedimiento de</li> </ul>	 <p data-bbox="1514 1048 2152 1070"><b>Pruebas de inyección de corriente primaria patio 500 kV</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>Verificación de Pruebas conforme al Anexo 2 del Contrato SGT.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>El 24.03.2025, el COES a ha notificado la nueva Autorización de Conexión para ejecutar pruebas de puesta en servicio de la Primera Etapa del proyecto.</li> <li>El 20.04.2025 se iniciaron las Pruebas de Puesta en Servicio (PPES), Primera Etapa, en la S.E. La Niña, con corte de Energía L-5010 (11 Horas) L.T. 500 kV Trujillo-La Niña, de 06:00 AM a 17:00 Horas.</li> <li>El 29.04.2025 con COES/D/DP-374-2025 notifican la Autorización de Conexión para las pruebas de puesta en servicio (PPES) de la Segunda Etapa, que incluye el Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC de -150/+300 MVAR.</li> <li><b>El 15.05.2025, se realizó la primera energización de la línea L-5012 (La Niña - Miguel Grau) de 500 kV desde la S.E. La Niña. No se reportó consecuencias en el SEIN. La línea queda energizada en vacío desde la S.E. La Niña. A las 19:24 horas, se energizó la S.E. Miguel Grau de 500 kV.</b></li> <li>Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), Primera y Segunda Etapa del proyecto se estaría desplazando al mes de setiembre 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión.</li> <li>Al 15.05.2025, el Hito POC del proyecto respecto a su fecha prevista 29.07.2024, tiene una demora de 247 días calendario, lo cual se está comunicando al Concedente – MINEM, en virtud de la Cláusula Décimo Tercera del Contrato de Concesión.</li> <li>El avance global del proyecto es de 98,3%.</li> <li>El factor de frenaje que presenta el proyecto es la reprogramación de cortes de energía del Programa Anual de Intervenciones del COES. También el COES no ha incluido en el Plan Semanal de Intervenciones (PSI) las Pruebas en "Caliente" de los relés del Diámetro 3 de la S.E. La Niña programado del 08 al 14.02.2025, por riesgo de desconexión de la L-5010 y sobrecargas en la L-2240; y <b>los presuntos robos</b> de conductores de la L.T. 500 kV.</li> </ul>	 <p><b>Pruebas en el Centro de Control de la S.E. Miguel Grau</b></p>

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. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	99,3%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	99,3%	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	68%	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: Projectado  
Fecha: 16.05.2025