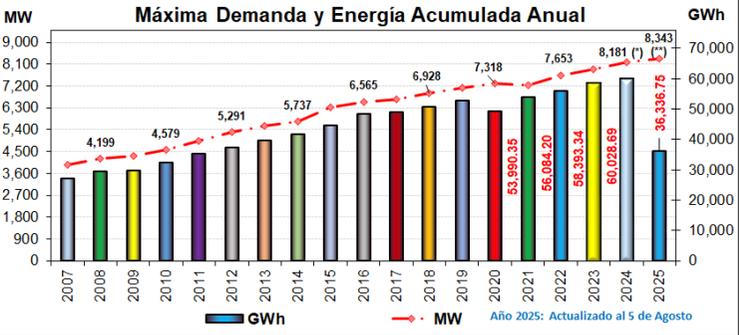
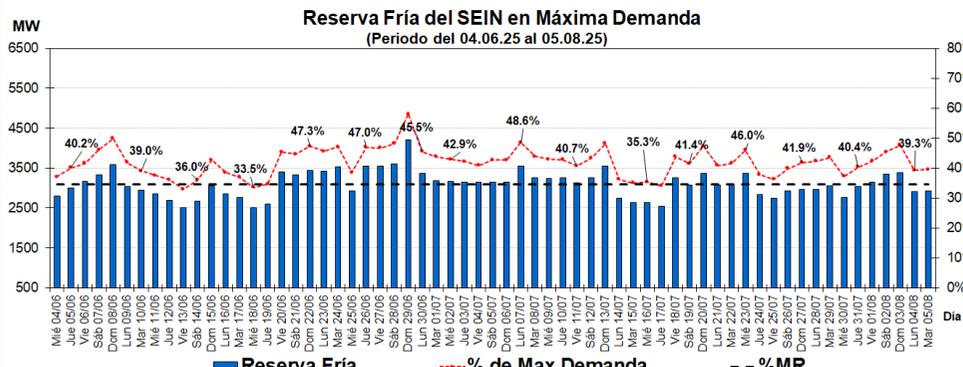
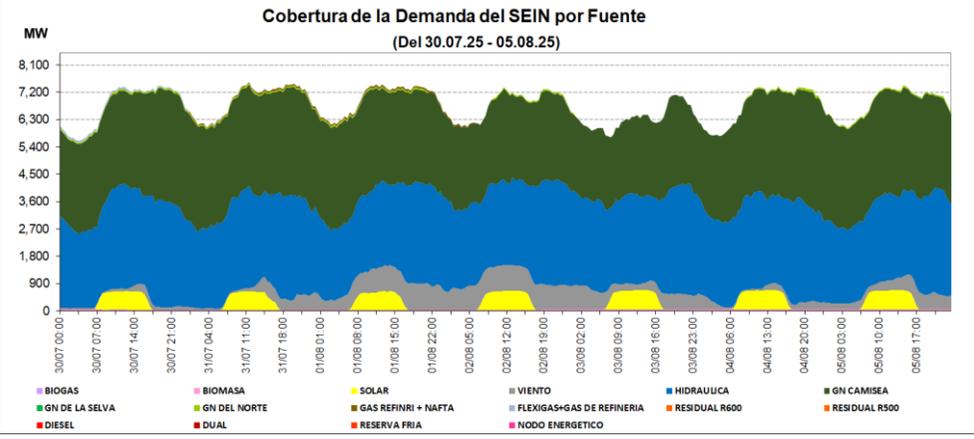
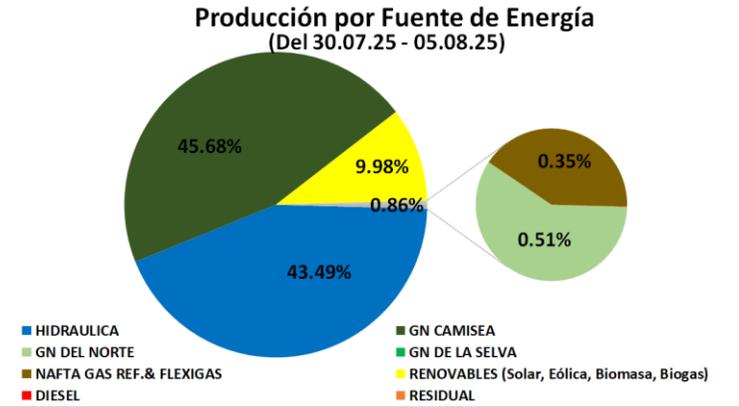
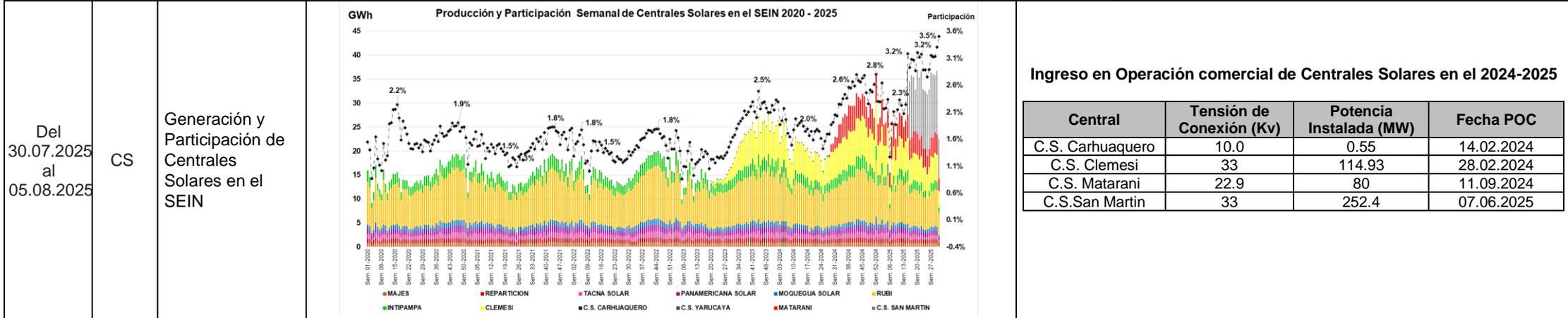
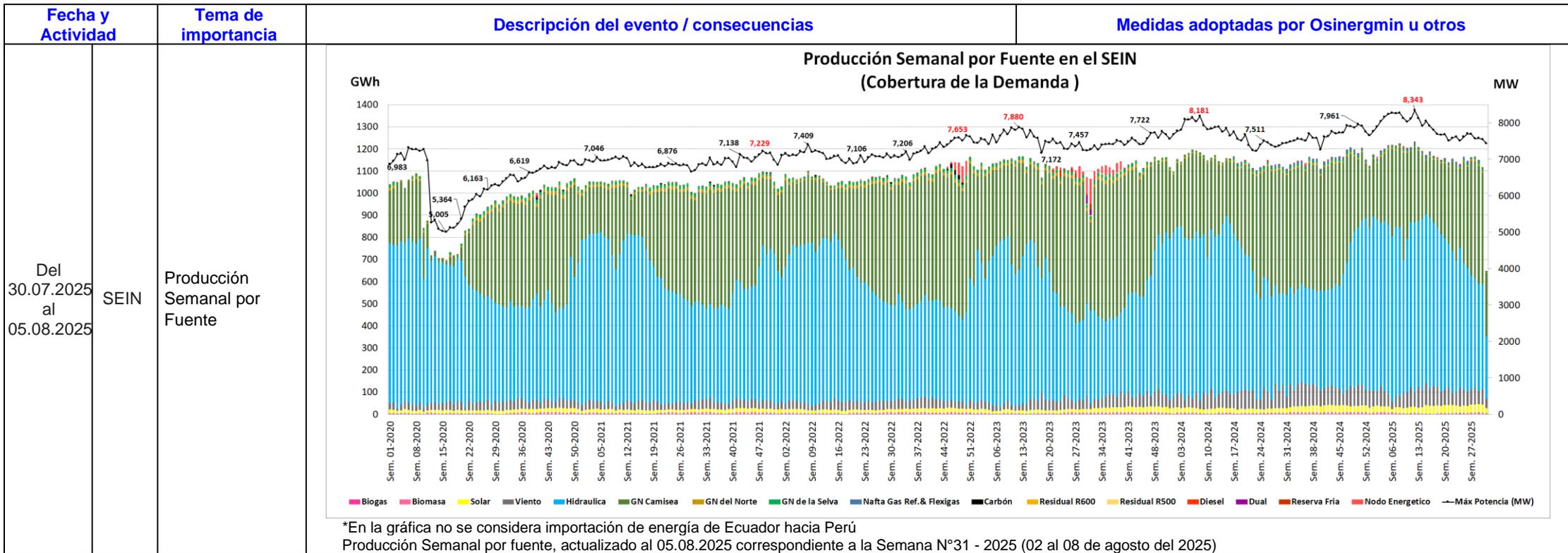


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
31.07.2025	G	<p>A las 11:30 h del 31.07.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,548.8 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>1,146.87</td> <td>427.25</td> <td>37.3%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,535.40</td> <td>710.68</td> <td>15.7%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,866.53</td> <td>1,909.15</td> <td>102.3%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,548.8</b></td> <td><b>3,047.1</b></td> <td><b>40.4%</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	1,146.87	427.25	37.3%	Centro	4,535.40	710.68	15.7%	Sur	1,866.53	1,909.15	102.3%	<b>Total</b>	<b>7,548.8</b>	<b>3,047.1</b>	<b>40.4%</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	1,146.87	427.25	37.3%																				
Centro	4,535.40	710.68	15.7%																				
Sur	1,866.53	1,909.15	102.3%																				
<b>Total</b>	<b>7,548.8</b>	<b>3,047.1</b>	<b>40.4%</b>																				
Del 30.07.2025 al 05.08.2025	G	<p>Evolución de la Reserva Fria en el SEIN</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. Recka (CENTRAL: 179.37 MW):</b> Del 30 de julio al 05 de agosto, la central estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento preventivo, específicamente por la reparación de la línea de ingreso de gas del combustor N° 12 de la turbina a gas.</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 <b>periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026</b>.</p>																				
Del 30.07.2025 al 05.08.2025	SEIN	<p>Cobertura de la Demanda</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> 																				



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 30.07.2025 al 05.08.2025	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> <p><b>Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025</b></p> <p>El gráfico muestra la producción semanal en GWh (eje izquierdo, 0-140) y la participación porcentual (eje derecho, 0.0%-10.0%) de las siguientes centrales eólicas: CUPISNIQUE, TALARÁ, MARCONA, 3 HERMANAS, WAYRA-I, HUAMBOS, DUNA, PUNTA LOMITAS, PUN LOMITAS EXPANSION, SAN JUAN y WAYRA EXTENSION. Se destacan valores de participación como 5.6%, 5.1%, 4.5%, 4.9%, 5.1%, 4.8%, 7.3%, 6.2%, 7.5%, 9.6%, 8.1%, 8.7% y 8.3%.</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

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 31.07.2025 al 06.08.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p><b>OSINERGMIN</b></p> <p>El 01.08.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>65.4 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> <p><b>Despacho de carga del Sistema Eléctrico Iquitos</b> Día: 01/08/2025</p> <p>El gráfico muestra la potencia generada en kW (eje Y, 0-70,000) a lo largo del día (eje X, 00:15-23:45). Se detallan los grupos de generación: G1-GENRENT, G2-GENRENT, G3-GENRENT, G4-GENRENT, G5-GENRENT, G6-GENRENT, G7-GENRENT y ELOR.</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.						
Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP		Horómetro actual al 06/08/2025	
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k		
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 154	12/07 al 24/07/2025	45959
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	04/06 al 12/06/2025	46594
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 617	19/05 al 31/05/2025	44970
MAN4	37 294	19/04 al 08/05/2024	43 167	5 873	03/03 al 13/03/2025	46139
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025	44792
MAN6	35 666	18/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49393
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025	48914
<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 en espera para mantenimiento, así también los Grupos Wartsila 4, 5 y 7 están disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN.						

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 30.07.2025 al 05.08.2025	CS	<p><b>Generación C.S. San Martín Solar</b> (Departamento: Arequipa Provincia: Arequipa Distrito: La Joya)</p> <p><b>Empresa:</b> JOYA SOLAR S.A.C.</p> <p><b>El COES mediante carta COES/D/DP-500-2025, el 06.06.2025, aprobó la Operación Comercial Central Solar San Martín a partir de las 00:00 horas del 07.06.2025, con una Potencia Nominal de 252.4 MW.</b></p>	<p><b>Generación de C.S. San Martín</b> (Del 11.04.25 - 05.08.25)</p>

Del 30.07.2025 al 05.08.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 80.</p> <table border="1" data-bbox="560 646 1321 941"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>37</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>28</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>3</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)	37	Fenómenos Naturales (2)	28	Terceros (3)	18	Mantenimiento (4)	14	Fallas Sistema Interconectado (5)	3	<p><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p> <p><b>Total: 80 eventos de interrupciones reportados</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Varios - Propio: Otros - Propio (29.3%, 25 veces, 8h 35' de duración), Corte de emergencia (3.8%, 3 veces, 1h 45' de duración), Caída conductor de red (1.3%, 1 vez, 7h 11' de duración), Falla equipo (1.3%, 1 vez, 3h 16' de duración), Animales (1.3%, 1 vez, 3h 47' de duración).</li> <li>Fenómenos naturales: Fuertes vientos (15.4%, 12 veces, 8h 17' de duración), Otros - Fen. Nat. (8.8%, 7 veces, 7h 49' de duración), Descargas atmosféricas (3.8%, 3 veces, 31' de duración).</li> <li>Terceros: Impacto vehicular (2.5%, 2 veces, 2h 28' de duración), Cometas (1.3%, 1 vez, 1h 21' de duración), Caída de árbol (2.5%, 2 veces, 5h 51' de duración), Otros - Terceros (11.7%, 9 veces, 15h 59' de duración).</li> <li>Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (11.5%, 9 veces, 12h 43' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (2.5%, 2 veces, 15h 55' de duración).</li> <li>Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (1.5%, 1 vez, 10' de duración), Otros - Otras E.E. (1.5%, 1 vez, 6' de duración).</li> </ol>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	37														
Fenómenos Naturales (2)	28														
Terceros (3)	18														
Mantenimiento (4)	14														
Fallas Sistema Interconectado (5)	3														
<p><b>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)</b></p>															

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 30.07.2025 al 05.08.2025		SEIN  Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)  <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 Interrucción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>60</td> <td>74</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>14</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>6</td> <td>8</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 Interrucción	Distribución	60	74	Transmisión	14	18	Generación	6	8
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrucción													
Distribución	60	74													
Transmisión	14	18													
Generación	6	8													



Del 01.08.2025 al 07.08.2025		G  <b>Supervisión del Contrato:</b> C.S.F. Illa-396 MW (La Joya, Arequipa)  <b>Empresa:</b> Empresa Energía Renovable La Joya S.A.	<ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya.</li> <li>El 15.09.2022, con R.M. N° 339-2022-MINEM/DM, se otorgó a Energía Renovable La Joya, la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar Illa, con potencia instalada de 385 MW.</li> <li>El 03.10.2022, se suscribió el Contrato de Concesión Definitiva N° 579-2022, entre el MINEM y la Empresa Energía Renovable La Joya S.A.</li> <li>La Concesionaria se encuentra actualizando el EPO del proyecto a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW.</li> <li>La Concesionaria manifestó como factor de frenaje el retraso en el inicio de obras, en razón que todavía no se obtiene la servidumbre definitiva de ocupación, paso de tránsito y cierre financiero.</li> <li>La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras.</li> <li>La Concesionaria solicitó ante la Fuerza Aérea del Perú la servidumbre para el acceso a la zona de influencia de la central, la cual ya cuenta con Tasación y topografía. Están en espera de la aprobación, la cual permitirá contar con el acceso definitivo al predio.</li> <li>El 21.03.2025 con R.M. N° 094-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación al Contrato de Concesión N° 579-2022 a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW, debido a mejoras tecnológicas.</li> <li>La Concesionaria continúa ejecutando las obras en la zona del proyecto:           <ul style="list-style-type: none"> <li>El camino interno de la planta y los movimientos de tierra presentan un avance de 92%.</li> <li>La nivelación y compactación de la Planta Solare presenta un avance de 80%.</li> <li>Se empezó con la instalación de los trackers, actualmente se tiene un avance del 2%.</li> <li>Se ha concluido con el trazado y replanteo de puntos referenciales para la construcción de la Línea de Transmisión.</li> <li>Las obras civiles en la S.E. San José se encuentra con un avance civil del 60%.</li> <li>Las obras civiles en la S.E. Jade se encuentra con un avance civil del 80%.</li> </ul> </li> <li>Avance global LT, SE Jade, SE San José: 75%</li> <li>El avance global general de todo el Proyecto 23%</li> <li>La POC está prevista para el 31.12.2025.</li> </ul>
------------------------------	--	---	--



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 01.08.2025 al 07.08.2025</p> <p>T</p>	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes</p> <p><b>Concesionaria:</b> Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C. (CLTLN)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Tumbes y Piura, provincias de Zarumilla y Talara, distritos de Papayal y Pariñas.</li> <li>▪ Mediante la R.M. N° 123-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma del proyecto por 87 días calendarios. Posteriormente, a través de la R.M. N° 152-2024-MINEM/DM del 12.04.2024, se aprobó una suspensión adicional de 73 días calendario, estableciendo la nueva fecha de la POC para el 05.06.2024.</li> <li>▪ La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.</li> <li>▪ El 13.11.2023, se otorgó la Concesión Definitiva con R.M. N° 453-2023-MINEM/DM.</li> <li>▪ El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto.</li> <li>▪ Se ha designado al Ing. Erasmo Muedas Canchanya como Jefe de Pruebas.</li> <li>▪ El 29.05.2025, se energizó por primera vez la Línea L-2178 (Pariñas-Alipio Rosales) de 220 kV, la Barra A y B y se conectó por primera vez el reactor de barra RE-2301 de 20 MVAR de la S.E. Alipio Rosales.</li> <li>▪ El 03.06.2025, se energizó por primera vez la línea L-2179 (Zorritos -Alipio Rosales) de 220 kV.</li> <li>▪ El 07.06.2025, se realizó la Primera Energización de la Línea L-2280 (Alipio Rosales - Machala) de 220 kV.</li> <li>▪ El 20.06.2025, CLTLN presentó el Informe Final de Pruebas al Inspector CENERGIA para su conformidad.</li> <li>▪ El 24.06.2025, el Inspector CENERGIA remitió al Osinergmin su Conformidad al Informe Final de Pruebas.</li> <li>▪ El 03.07.2025, con Oficio N° 725-2025-OS-DSE, Osinergmin remitió a CLTLN el Informe N° DSE-SIE-228-2025 con el cual emite su conformidad al Informe Final de Pruebas presentado por el Inspector.</li> <li>▪ <b>El 04.07.2025, con Carta N° COES/D/DP-597-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de las Instalaciones del “Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes, Subestaciones y Ampliaciones Asociadas”, a partir de las 00:00 horas del 05.07.2025.</b></li> <li>▪ <b>El 09.07.2025, Con Oficio N° 388-2025-OS-GSE-DSE/SIE, Osinergmin comunicó a CLTLN que acorde con la Cláusula 4.5 del Contrato de Concesión SGT “Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes, Subestaciones y Ampliaciones Asociadas”, la Operación Experimental del proyecto se inició a las 00:00 horas del 05.07.2025</b></li> <li>▪ El 04.08.2025, con Carta N° COES/D/DO-404-2025 recibida el 04.08.2025, el COES ha precisado que no se ha producido ninguna interrupción del Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes, por razones atribuibles al Estudio de Ingeniería, Estudio de Operatividad, Calidad del Material, Calidad Constructiva o Equipos del Sistema, durante el periodo de 30 días, tal como lo establece el numeral 5.3 del Contrato de Concesión SGT.</li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 100%.</li> <li>▪ A partir de las 00:00 horas del 04.08.2025, se inició la Puesta en Operación Comercial.</li> <li>▪ El frenaje en el proyecto “hurto de conductores (actos vandálicos) de la LT de 220 kV Pariñas - Alipio Rosales”, fue comunicado por la Concesionaria, como evento de caso fortuito y/o fuerza mayor, el 08.03.2024. Además, los atrasos en la operación del Centro de Control de la Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (Enlace 1), en la S.E. Piura Nueva (Miguel Grau), impactaron en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2).</li> </ul>	<div data-bbox="1563 643 2101 944" data-label="Image"> </div> <p style="text-align: center;"><b>Scada de la S.E. Alipio Rosales 220 kV</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 01.08.2025 al 07.08.2025</p> <p>T</p>	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> Refuerzo 1</p> <p><b>Concesionaria:</b> ATS</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El 25.08.2023, el MINEM y ATS suscribieron la Adenda N° 3 al Contrato de Concesión SGT L.T. 500 kV Chilca-Marcona-Montalvo, la cual incorpora los Refuerzos 1 y 2.</li> <li>▪ El Refuerzo 1 comprende la Ampliación de la S.E. Montalvo 500/220 kV Existente, con la instalación de 1 banco de autotransformadores. La S.E. Montalvo se ubica en el distrito de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, departamento de Moquegua.</li> <li>▪ Las obras se iniciaron el 15.05.2024.</li> <li>▪ El hito “Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra” se cumplió el 19.12.2024.</li> <li>▪ El 27.05.2025, con Carta COES/D/DP-464-2025, el COES otorgó la conformidad al EO del Refuerzo 1: Ampliación S.E. Montalvo 500/220 kV – Segundo Transformador.</li> <li>▪ El 27.06.2025, con Carta COES/D/DP-579-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de las instalaciones del proyecto Refuerzo 1 - Ampliación S.E. Montalvo.</li> <li>▪ DESSAU S&amp;Z informó que se mantienen observaciones del Punch List de Obras Electromecánicas de la S.E. Montalvo, entre ellas: <ul style="list-style-type: none"> <li>-Continúa la observación de los Autotransformadores, por la detección de fallas funcionales en las tarjetas de tres (3) desecadores autoregenerables Qualitrol.</li> <li>-Verticalidad de pararrayos en fases R-S_T.</li> </ul> </li> <li>▪ El 22.07.2025, a la 1:50 pm se dio la energización del lado de 500 kV de Banco de autotransformadores y posteriormente se desarrollaron las pruebas de sincronismo. <b>El 25.07.2025 se dio la energización de lado de 220 kV y el 27.07.2025, a las 15:49 horas se produjo la toma de carga del banco de autotransformadores AUT-5672.</b></li> <li>▪ En el sitio de obra se evidenció la ausencia del Inspector el 22.07.2025, lo cual fue comunicado con Oficio N° 840-2025-OS-DSE. <b>En respuesta, ACI Proyectos informó que su personal, Osver Alonso De Jesus Quintaan Rivas, estuvo en el sitio de obra del 25 al 27.07.2025.</b></li> <li>▪ En reunión mensual del lunes 21.07.2025, ATS comunicó que el Ing. Fidel Ninanya sería designado como Jefe de Pruebas. Con Oficio 839-2025-OS-DSE, se reiteró a ATS la necesidad de designar formalmente a dicho personal. <b>Con carta ATS.GG.166.2025 del 25.07.2025, ATS formalizó la designación del Jefe de Pruebas.</b></li> <li>▪ Está pendiente el acabado de vías de acceso y sardineles, así como la restauración del talud al ingreso de la Subestación.</li> <li>▪ <b>Está pendiente la entrega del Informe Final de Pruebas elaborado por el Jefe de Pruebas, al Inspector del Proyecto, para su aprobación inicial y que posteriormente deberá ser remitido a Osinergmin para la respectiva aprobación. Asimismo, está pendiente la Integración al SEIN de las instalaciones. Luego de cumplido ambos requisitos se podrá dar inicio al periodo de operación experimental, por 30 días calendario, y la posterior Puesta en Operación Comercial.</b></li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 99,0%.</li> <li>▪ La Puesta en Operación Comercial (POC), contractualmente prevista para el 25.06.2025 no se cumplió. Con Oficio N° 702-2025-OS-DSE del 30.06.2025 se comunicó al MINEM el incumplimiento.</li> <li>▪ ATS informó que solicitó al MINEM la suspensión de plazo del Hito Puesta en Operación Comercial, debido al evento “Reprogramación de cortes por parte del COES”. ATS estimó Ciento Cincuenta y Ocho (158) días calendario de afectación. Las solicitudes de ATS se encuentran en evaluación del MINEM.</li> </ul>	 <p><b>Transformador Zig-zag en el lado de 33 kV</b></p>  <p><b>Patio de 220 kV</b></p>  <p><b>Vista panorámica de la zona del Refuerzo 1</b></p>

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	<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.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	47%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	89%	23.10.2025	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: Proyectado  
Fecha: 08.08.2025