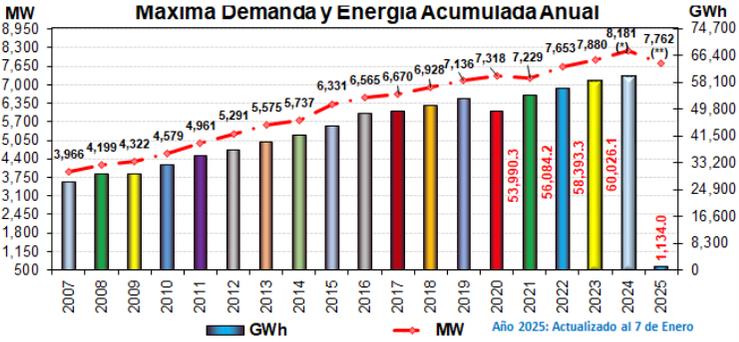
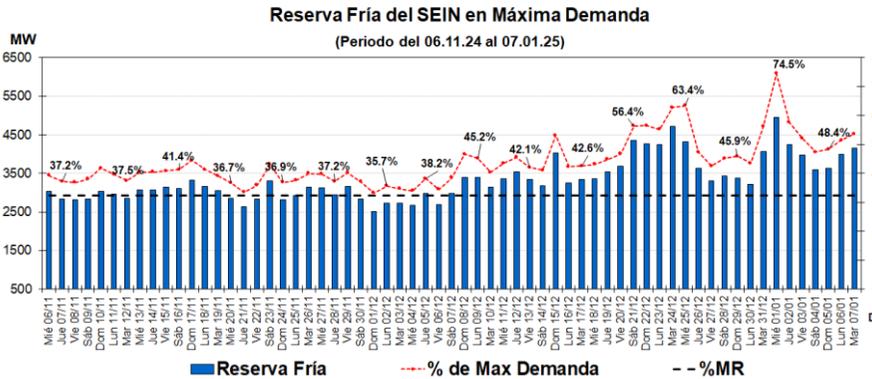
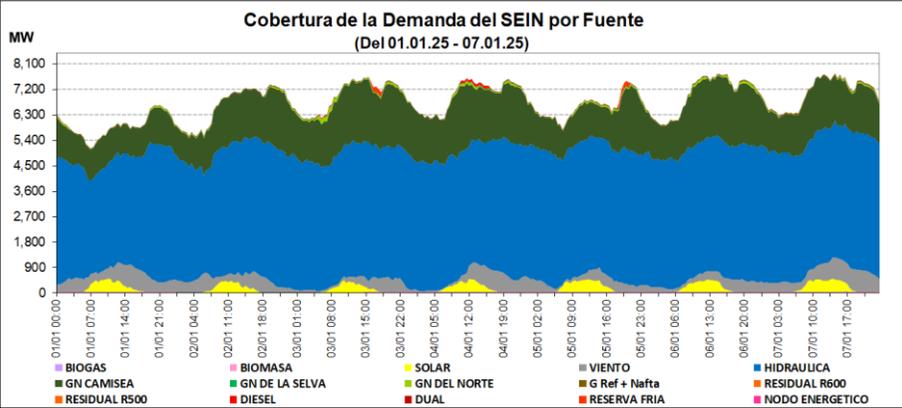
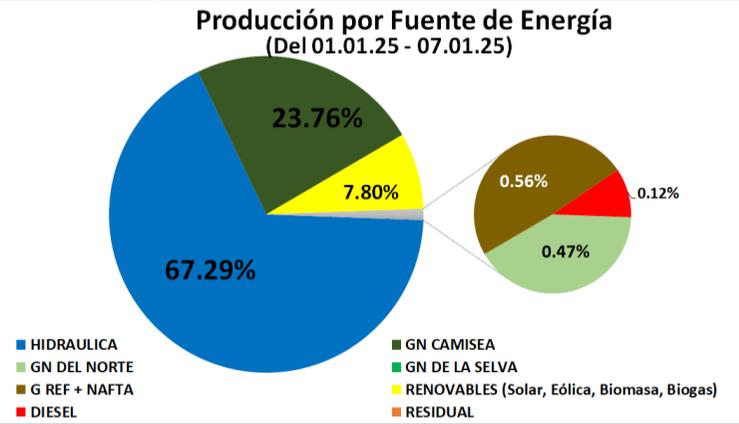
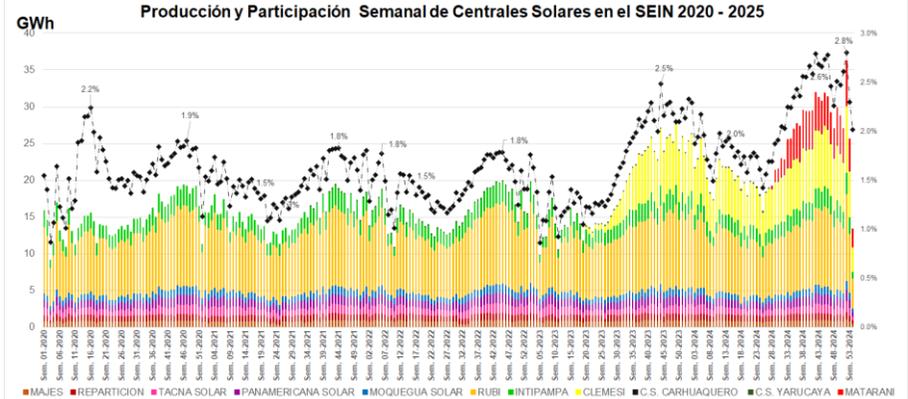
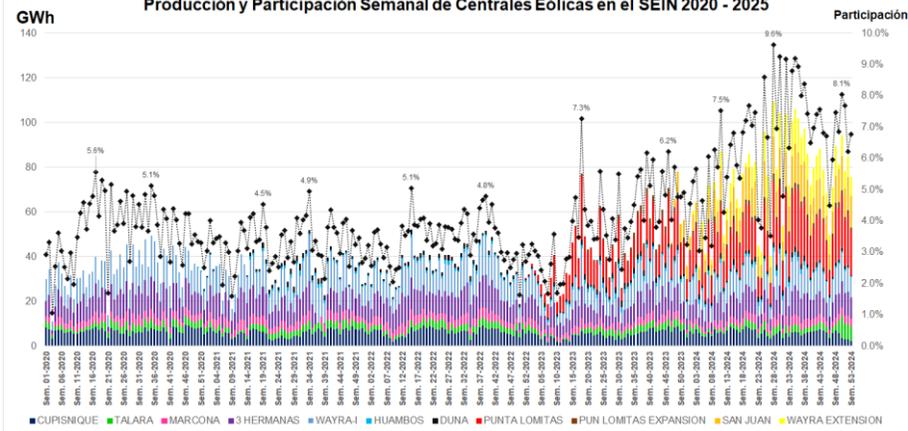
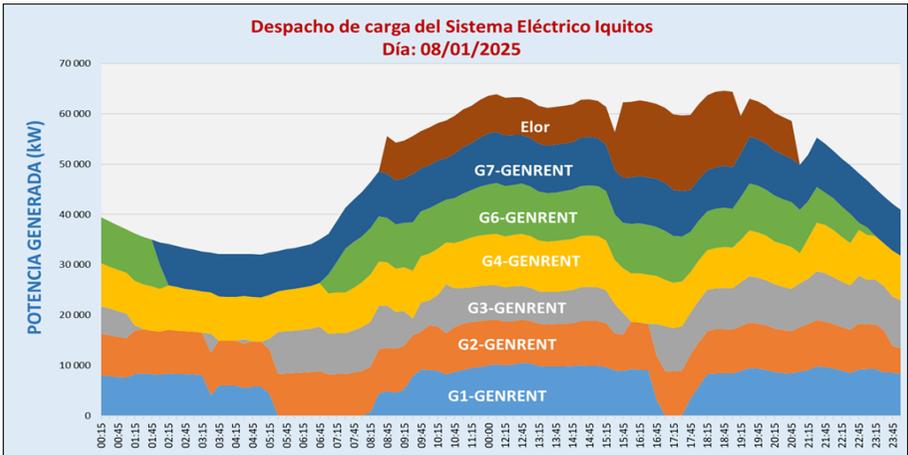
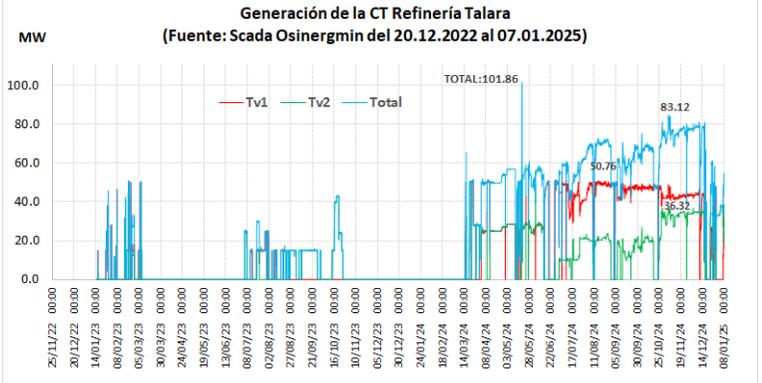
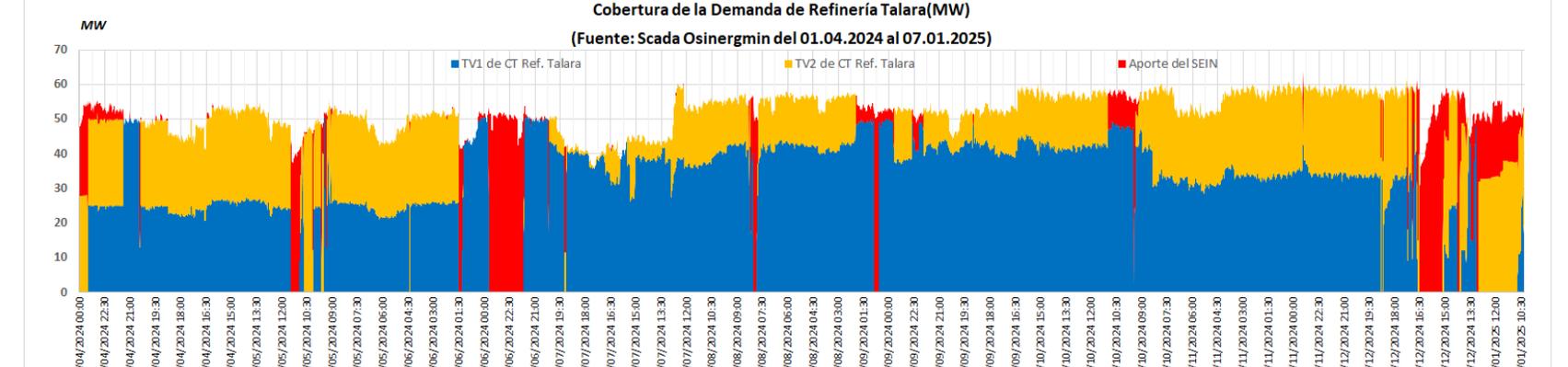
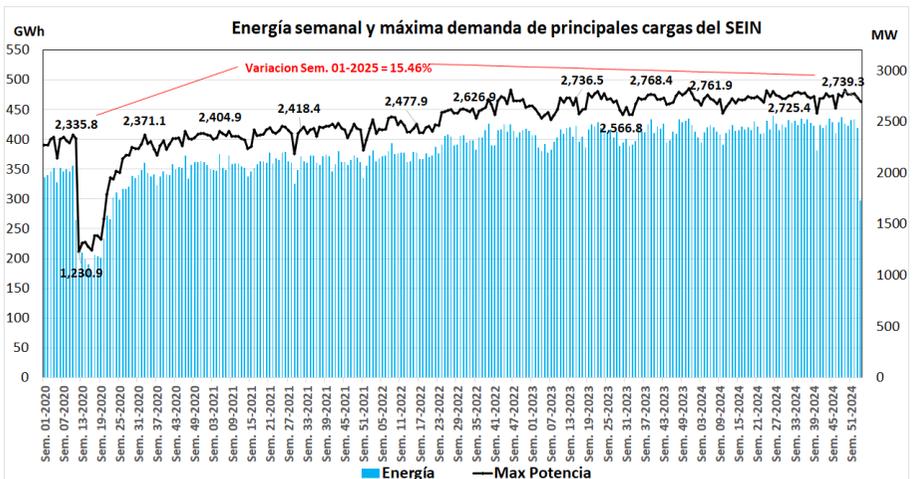


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
07.01.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 14:30 h del 07.01.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,762.8 MW. No ha superado la máxima demanda histórica 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="551 293 1341 517"> <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>1,185.83</td> <td>606.62</td> <td>51.2%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,849.03</td> <td>1,645.30</td> <td>33.9%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,727.54</td> <td>1,909.15</td> <td>110.5%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,762.4</td> <td>4,161.1</td> <td>53.6%</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	1,185.83	606.62	51.2%	Centro	4,849.03	1,645.30	33.9%	Sur	1,727.54	1,909.15	110.5%	Total	7,762.4	4,161.1	53.6%	<p>Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros</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	1,185.83	606.62	51.2%																				
Centro	4,849.03	1,645.30	33.9%																				
Sur	1,727.54	1,909.15	110.5%																				
Total	7,762.4	4,161.1	53.6%																				
Del 01.01.2025 al 07.01.2025	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN		<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Chilca 1(TG1: 170 MW): Del 03 al 07 de enero, la unidad TG1 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo referente a inspección de 8333 EOH. <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 01.01.2025 al 07.01.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 07.12.2024 se dio de la siguiente manera.</p>  <p>Nota: Centrales a diesel operaron por prueba aleatoria</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	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																
Del 01.01.2025 al 07.01.2025	CS	<p>Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN</p> 	<p>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</p> <table border="1" data-bbox="1444 199 2190 470"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de conexión (kV)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha de Ingreso</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.S. Carhuauquero</td> <td>10.00</td> <td>0.55</td> <td>14.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Cledesí</td> <td>33.00</td> <td>114.93</td> <td>28.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Matarani</td> <td>0.66</td> <td>80.00</td> <td>11.09.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso	C.S. Carhuauquero	10.00	0.55	14.02.2024	C.S. Cledesí	33.00	114.93	28.02.2024	C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024
Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso																
C.S. Carhuauquero	10.00	0.55	14.02.2024																
C.S. Cledesí	33.00	114.93	28.02.2024																
C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024																
Del 01.01.2025 al 07.01.2025	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> 	<p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <table border="1" data-bbox="1444 646 2190 917"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de conexión (kV)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha de Ingreso en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td>33.00</td> <td>177.00</td> <td>29.06.2024</td> </tr> <tr> <td>C.E. San Juan</td> <td>33.00</td> <td>135.70</td> <td>14.12.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024	C.E. San Juan	33.00	135.70	14.12.2024				
Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso en Operación Comercial																
C.E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024																
C.E. San Juan	33.00	135.70	14.12.2024																

Del 01.01.2025 al 08.01.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>El 08.01.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 60.5 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 	<p>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.</p> <p>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</p> <p>A la fecha las 07 unidades ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 36 000 horas de operación. Asimismo, algunas unidades llegaron a 42 000 horas de operación, por lo tanto, tienen que ejecutar su respectivo mantenimiento.</p> <table border="1" data-bbox="1444 1204 2190 1420"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Nombre Grupo</th> <th colspan="3">Mantenimiento 42 000 Horas de Operación</th> </tr> <tr> <th>Fecha</th> <th>Estado</th> <th>Observaciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>G6</td> <td>23/09/2024 al 28/09/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Manto de 42 mil HOP</td> </tr> <tr> <td>G5</td> <td>16/11/2024</td> <td>Ejecutando</td> <td>El Grupo N° 5, se encuentra paralizado hace tres semanas por desperfecto del turbo alimentador</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p> <p>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</p>	Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Manto de 42 mil HOP	G5	16/11/2024	Ejecutando	El Grupo N° 5, se encuentra paralizado hace tres semanas por desperfecto del turbo alimentador
Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación																	
	Fecha	Estado	Observaciones															
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Manto de 42 mil HOP															
G5	16/11/2024	Ejecutando	El Grupo N° 5, se encuentra paralizado hace tres semanas por desperfecto del turbo alimentador															

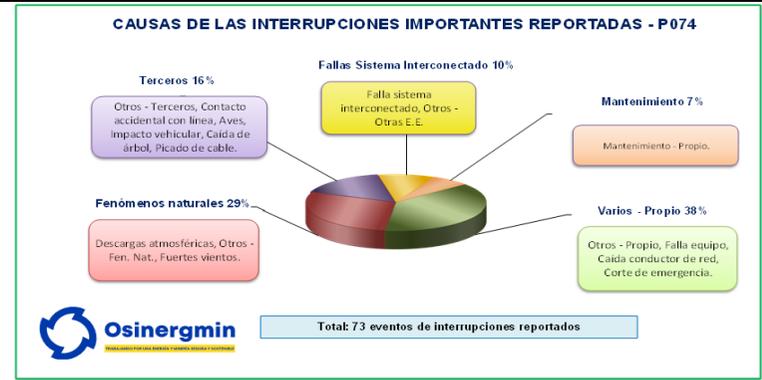
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 01.01.2025 al 07.01.2025	G Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU PETROPERU	<p>El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación 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 85 MW entre las dos unidades.</p> <p>El 18.12.2024</p>	<p>emplean R-6 (Residual).</p>  <p>Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinerghmin del 20.12.2022 al 07.01.2025)</p>  <p>Cobertura de la Demanda de Refinería Talara (MW) (Fuente: Scada Osinerghmin del 01.04.2024 al 07.01.2025)</p>
Del 01.01.2025 al 07.01.2025	CL Demanda de principales cargas mineras del SEIN	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).</p> <p>Gráfica actualizada hasta el 07.01.2025</p>  <p>Energía semanal y máxima demanda de principales cargas del SEIN</p>	<p>En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:</p> <p>Zona Norte: Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 69.67 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p>Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros						
				MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	
					ZONA NORTE	Cajamarca Norte		59.23	48.99	56.15
						Rf Talara Pariñas		52.06	43.14	45.44
						Sider Perú		51.34	6.37	34.30
						Cementos Pacasmayo		30.44	4.49	21.61
						Barrick - Chicama		20.97	2.49	19.36
					ZONA CENTRO	Cajamarquilla		197.34	62.41	168.55
						Toromocho		157.40	96.57	145.85
						Minera Antamina		138.63	106.87	130.01
						Shougang		121.09	83.58	105.17
					ZONA SUR	Aceros Arequipa		169.45	24.61	94.68
						Cerro Verde		473.66	356.05	437.88
						Southern		297.13	249.60	274.20
						Minera Las Bambas		162.99	75.80	147.67
						Quellaveco		151.50	100.41	143.01
					Tintaya + Antapaccay		131.00	98.77	124.50	

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 73.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	38
Fenómenos Naturales (2)	29
Terceros (3)	16
Fallas Sistema Interconectado (4)	10
Mantenimiento (5)	7

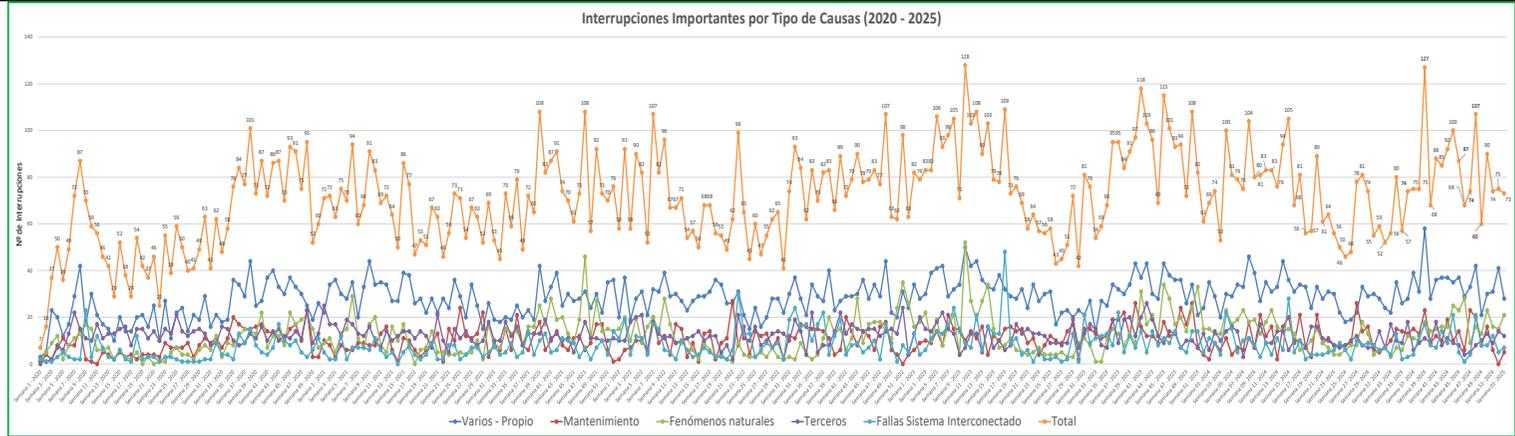
(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).

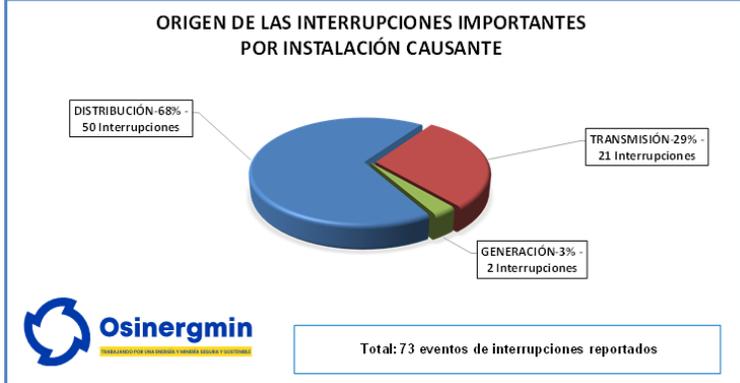


- Varios - Propio: Otros - Propio (24.4%, 18 veces, 20h 44' de duración), Falla equipo (8.2%, 6 veces, 6h 11' de duración), Caída conductor de red (2.7%, 2 veces, 6h 17' de duración), Corte de emergencia (2.7%, 2 veces, 22' de duración).
- Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (13.8%, 10 veces, 13h 54' de duración), Otros - Fen. Nat. (13.8%, 10 veces, 13h 41' de duración), Fuertes vientos (1.4%, 1 vez, 13' de duración).
- Terceros: Otros - Terceros (3.9%, 3 veces, 3h 46' de duración), Contacto accidental con línea (3.9%, 3 veces, 6h 21' de duración), Impacto vehicular (2.7%, 2 veces, 16h 23' de duración), Aves (2.7%, 2 veces, 52' de duración), Picado de cable (1.4%, 1 vez, 2h 54' de duración), Caída de árbol (1.4%, 1 vez, 5h de duración).
- Fallas Sistema Interconectado: Dificult de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otros E.E. (1.4%, 1 vez, 27' de duración), Falla sistema interconectado (8.6%, 6 veces, 3h 7' de duración).
- Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (7%, 5 veces, 10h 38' de duración).

Del 01.01.2025 al 07.01.2025 SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 01.01.2025 al 07.01.2025	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="600 239 1299 446"> <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>50</td> <td>68</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>21</td> <td>29</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>2</td> <td>3</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	50	68	Transmisión	21	29	Generación	2	3	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p>Total: 73 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (50%, 25 veces, 2d 10h 44' de duración), Fenómenos naturales (28%, 14 veces, 23h 48' de duración), Terceros (20%, 10 veces, 1d 5h 54' de duración), Otros suministradores (2%, 1 vez, 27' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (33.3%, 7 veces, 13h 29' de duración), Fenómenos naturales (33.3%, 7 veces, 4h de duración), Terceros (4.8%, 1 vez, 12' de duración), Otros suministradores (28.6%, 6 veces, 3h 7' de duración). (3) Generación: Causas internas (100%, 2 veces, 59' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	50	68													
Transmisión	21	29													
Generación	2	3													
Del 01.01.2025 al 07.01.2025	G Supervisión del Contrato: C.S.F. IIIa-385 MW Empresa: Empresa Energía Renovable La Joya S.A.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya. ▪ 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 IIIa, con potencia instalada de 385 MW. ▪ 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. ▪ La Concesionaria manifestó como factor de frenaje, lo siguiente: retraso en el inicio de obras, en razón que todavía no se obtiene la servidumbre definitiva de ocupación, paso de tránsito y cierre financiero. Sin embargo, al celebrar el contrato de alquiler por un año con el ejército se podrá iniciar con los estudios preliminares en campo e inicio de obras. ▪ La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras oficialmente. ▪ La Concesionaria continúa ejecutando las obras en la zona del proyecto, cuyos avances al 20.12.2024 se detallan a continuación: <ul style="list-style-type: none"> ○ Movimientos de Tierra: 30%. ○ Limpieza de botonería en los Campos 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49 y 50 (250.300 M2) ○ Realización de movimiento de tierras en los campos 40, 41, 42 y 43. ○ Compactación del terreno en los campos 40, 41, 42, 43, 44 y 45. ○ 3250 metros de camino de acceso ○ Nivelación de Site Camp 70 m2. ▪ Camino Interno de la Planta: 90 %. 													

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 01.01.2025 al 07.01.2025</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes (El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Tumbes y Piura, provincias de Piura y Talara, distritos de Tumbes y Pariñas)</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> 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. 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. El 13.11.2023, se otorgó la Concesión Definitiva con R.M. N° 453-2023-MINEM/DM. Para lo anterior, como exige el Contrato de Concesión, han presentado las Pólizas y Seguros vigentes durante la fase constructiva. El 21.06.2024, CLTLN presentó al COES es EO, el cual se encuentra en etapa de subsanación de observaciones. En la S.E. Nueva Tumbes (Alipio Rosales) se ha culminado con la construcción del cerco perimétrico, la sala de control, la caseta de campo y asfaltado de las vías internas de la subestación; y el montaje de estructuras metálicas del patio de llaves. Se está culminando con las fundaciones del patio de llaves y puesta a tierra, montaje de pórtico y soportes de equipos de patio de llaves. Se han montado los soportes metálicos y equipos de maniobra, protección y medición del patio 220 kV y correspondientes canaletas; y tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV; y la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR. Se realizaron las pruebas SAT de los equipos de patio y las pruebas de nivel cero. Está pendiente pruebas y puesta en servicio. En la S.E. Pariñas se ha finalizado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición en el patio de llaves. Asimismo, se completó el conexionado entre los equipos de patio, la conexión a tierra de las bases de los equipos y el peinado de los cables de control y medición. Se llevaron a cabo las pruebas SAT de los equipos de patio. Está pendiente pruebas y puesta en servicio. En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales, se concluyó con el montaje del conductor. En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido conductor. Se ha concluido el montaje y arreglos de la Torre N° 1 con corte de energía de la citada línea. Se inició la construcción de L.T. 22, 9 kV de ENOSA para los servicios auxiliares de la S.E. Alipio Rosales. El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto. Se ha designado al Ing. Erasmo Muedas Canchanya como Jefe de Pruebas. El avance global del proyecto es de 99,6%. Avance constructivo 99,2%: Subestaciones 98,6%. Líneas de Transmisión 99,7%. El Avance económico registra un acumulado de 97,3%, con un importe aproximado de US\$ 32,580 millones. El frenaje en el proyecto es el hurto de conductores (actos vandálicos) de la LT de 220 kV Pariñas - Alipio Rosales. Este hecho fue comunicado por la Concesionaria, como evento de caso fortuito y/o fuerza mayor, el 8 de marzo de 2024. Además, los atrasos en la construcción y 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), impactará en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2). 	 <p>Interconexión eléctrica T01A</p>  <p>Trabajos en Línea de Media tensión – S.E. Alipio Rosales</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	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	95,0%	29.12.2024	C
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	93,2%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	97,6%	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	28,6%	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: 10.01.2025