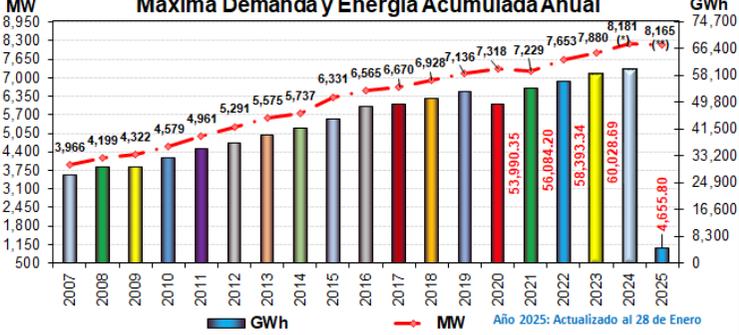
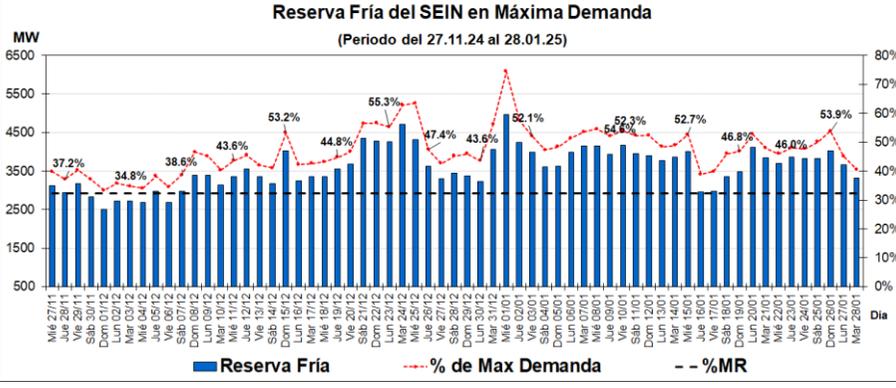
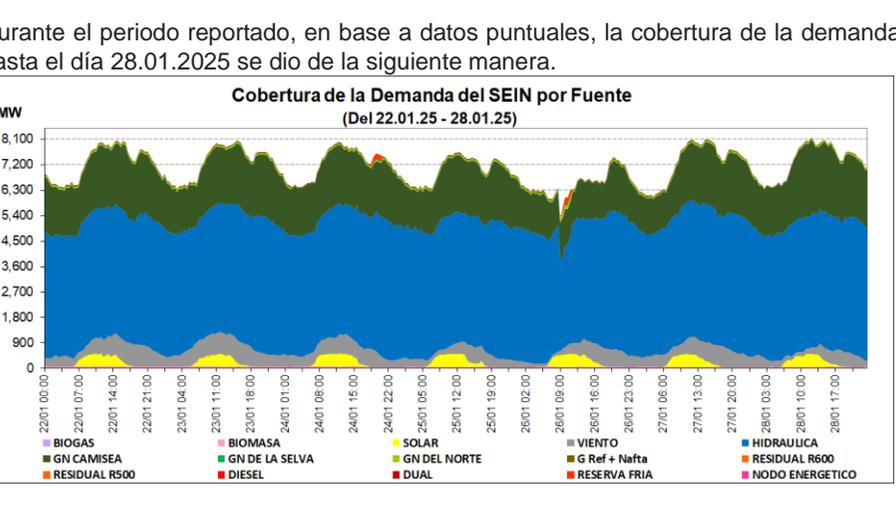
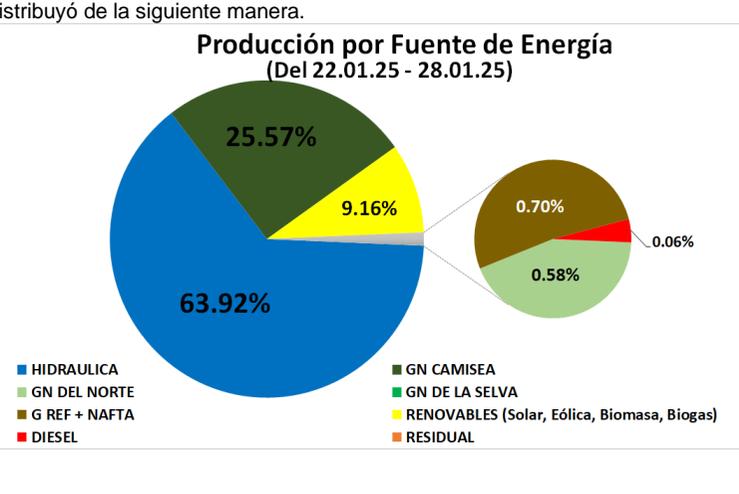
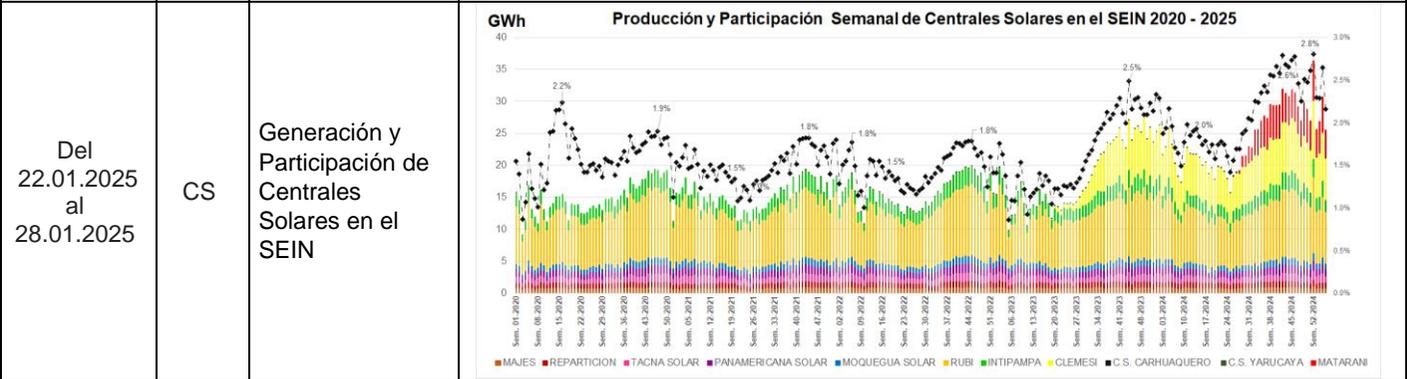


División de Supervisión de Electricidad.

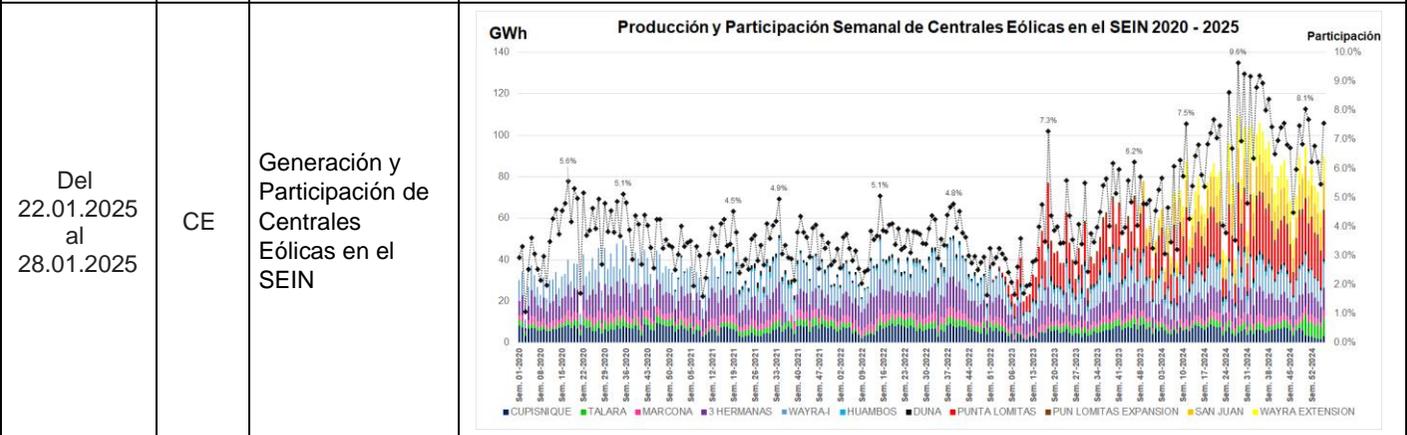
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
28.01.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 12:00 h del 28.01.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,165.4 MW. No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="573 300 1326 512"> <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>1,265.80</td> <td>606.62</td> <td>47.9%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,024.59</td> <td>821.57</td> <td>16.4%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,875.01</td> <td>1,884.69</td> <td>100.5%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>8,165.4</td> <td>3,312.9</td> <td>40.6%</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 Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,265.80	606.62	47.9%	Centro	5,024.59	821.57	16.4%	Sur	1,875.01	1,884.69	100.5%	Total	8,165.4	3,312.9	40.6%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</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	1,265.80	606.62	47.9%																				
Centro	5,024.59	821.57	16.4%																				
Sur	1,875.01	1,884.69	100.5%																				
Total	8,165.4	3,312.9	40.6%																				
Del 22.01.2025 al 28.01.2025	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 27.11.24 al 28.01.25)</p> 	<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 (TG3: 190 MW): Del 22 al 28 de enero, se realizó el mantenimiento preventivo de la unidad TG3 por mantenimiento mayor 109500 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 22.01.2025 al 28.01.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 28.01.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 22.01.25 - 28.01.25)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p>Producción por Fuente de Energía (Del 22.01.25 - 28.01.25)</p>  <ul style="list-style-type: none"> HIDRAULICA: 63.92% GN CAMISEA: 25.57% GN DEL NORTE: 9.16% GN DE LA SELVA: 0.70% G REF + NAFTA: 0.58% RESIDUAL 600: 0.06% RESIDUAL: 0.06% 																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
24.01.2025	CH	Puesta en operación comercial C.H. Aricota II (Departamento: Tacna, Provincia: Candarave, Distrito: Curibaya) EGESUR	El COES mediante carta COES/D/DP-057-2025, el 22.04.2024, aprobó la Operación Comercial a la central hidroeléctrica C.H. Aricota II grupo G1 a partir de las 00:00 h del 24.04.2024, con una potencia instalada de 12.23 MW	



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

Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso
C.S. Carhuaquero	10.00	0.55	14.02.2024
C.S. Clemesi	33.00	114.93	28.02.2024
C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024



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

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 22.01.2025 al 28.01.2025

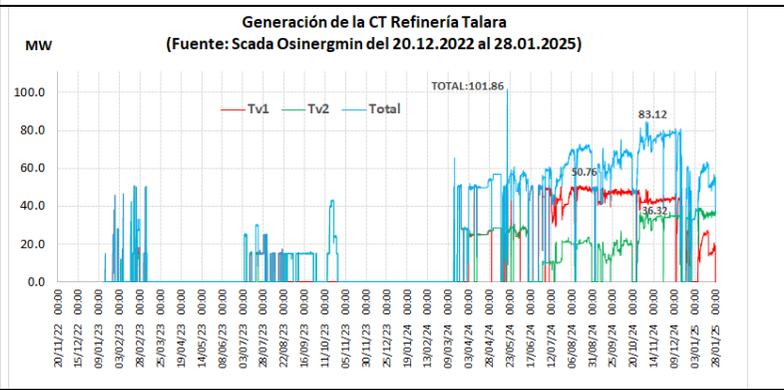
G

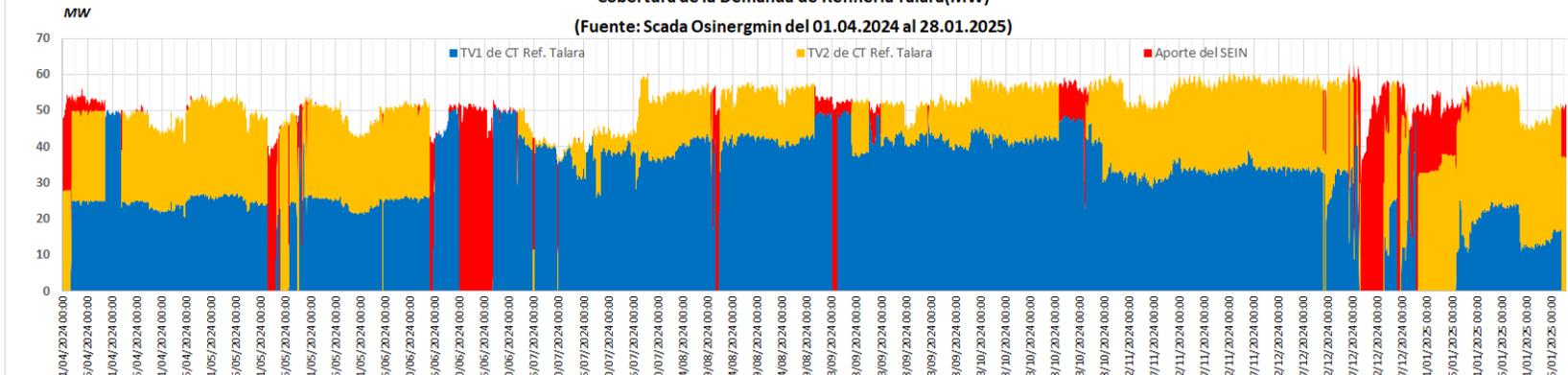
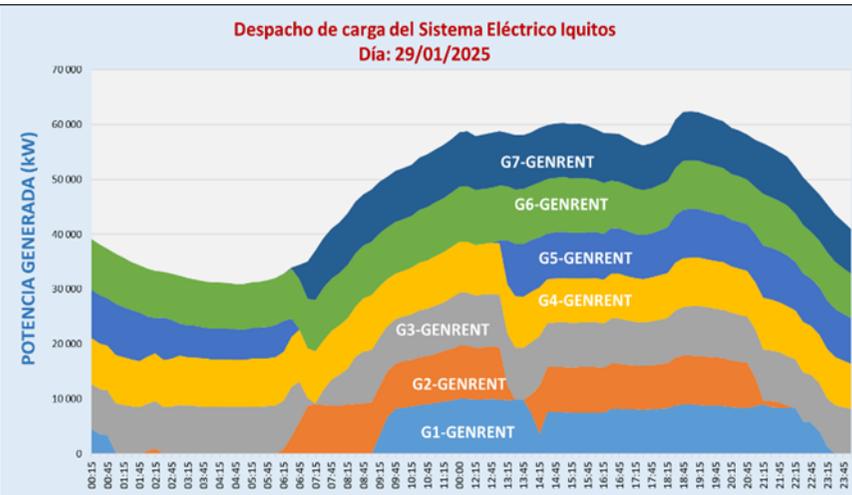
Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU

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 85 MW entre las dos unidades.



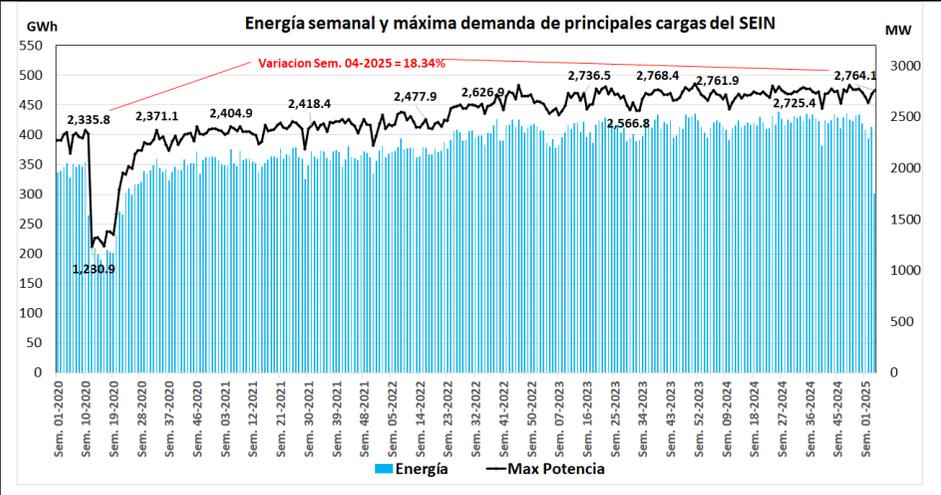
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros															
		<p align="center">Cobertura de la Demanda de Refinería Talara(MW) (Fuente: Scada Osinergmin del 01.04.2024 al 28.01.2025)</p> 																
<p>Del 22.01.2025 al 29.01.2025</p>	<p align="center">GSA</p> <p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p align="center">OSINERGMIN</p>	<p>El 29.01.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 62.4 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 42 000 horas de operación.</p> <table border="1" data-bbox="1433 726 2206 917"> <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 al 11/01/2025</td> <td>Ejecutado</td> <td>El Grupo N° 5, se encuentra operativo desde el 11 de enero.</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 emplean R-6 (Residual).</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 al 11/01/2025	Ejecutado	El Grupo N° 5, se encuentra operativo desde el 11 de enero.
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 al 11/01/2025	Ejecutado	El Grupo N° 5, se encuentra operativo desde el 11 de enero.															
<p>Del 22.01.2025 al 28.01.2025</p>	<p align="center">CL</p> <p>Demanda de principales cargas mineras del SEIN</p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos). Grafica actualizada hasta el 28.01.2025</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



ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)
		MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN		
ZONA NORTE	Cajamarca Norte	62.73	52.42	54.02
	Rf Talara Pariñas	51.37	27.60	44.17
	Sider Perú	51.77	7.14	33.34
	Cementos Pacasmayo	30.80	8.70	24.90
ZONA CENTRO	Barrick - Chicama	26.81	14.67	18.63
	Cajamarquilla	201.01	54.78	148.83
	Toromocho	163.24	75.44	136.01
	Shougang	120.54	60.71	98.22
ZONA SUR	Aceros Arequipa	164.55	14.93	102.78
	Minera Antamina	137.24	13.58	124.91
	Cerro Verde	462.66	360.36	418.97
	Southern	285.72	134.85	276.16
	Minera Las Bambas	159.84	71.53	124.62
	Tintaya + Antapaccay	131.68	55.36	126.51
	Quellaveco	145.28	9.08	142.33

Del 22.01.2025 al 28.01.2025

SEIN

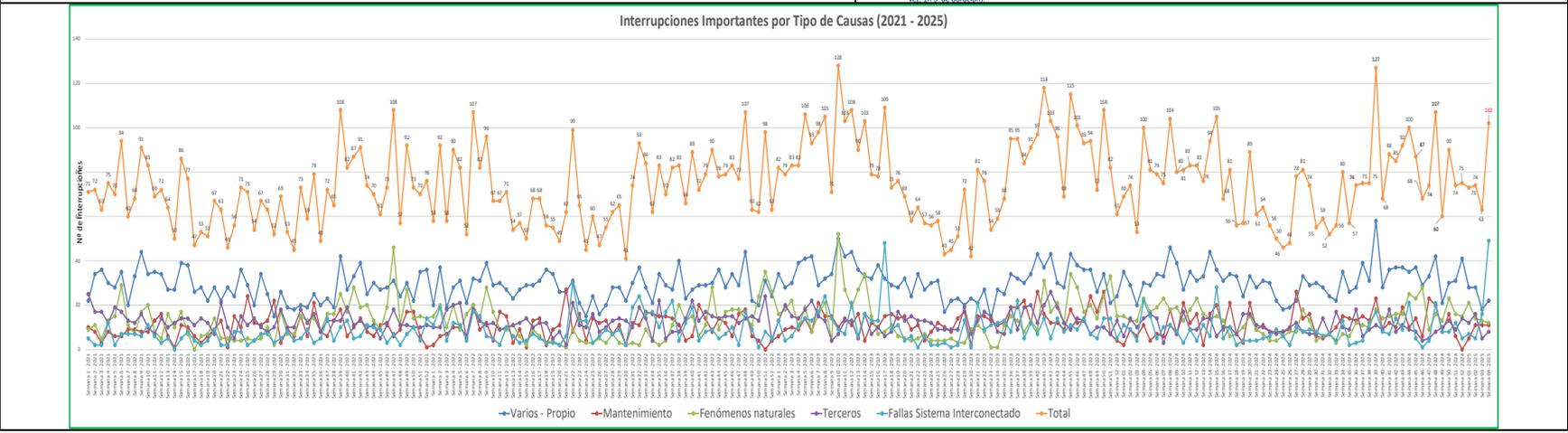
Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 102.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Fallas Sistema Interconectado (1)	47
Varios Propio (2)	22
Fenómenos Naturales (3)	12
Mantenimiento (4)	11
Terceros (5)	8

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



1) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0), 0 veces, de duración, Deficit de generación (6.9%, 7 veces, 2h 15' de duración), Otros - Otras E.E (1%, 1 vez, 4h 6' de duración), Falla sistema interconectado (39.1%, 41 veces, 8h 21' de duración).

2) Varios - Propio: Otros - Propio (14.2%, 14 veces, 14h 22' de duración), Corte de emergencia (3.9%, 4 veces, 2h 40' de duración), Falla equipo (2.9%, 3 veces, 1h 53' de duración), Caída conductor de red (1%, 1 vez, 3h 58' de duración).

3) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (9.1%, 9 veces, 7h 3' de duración), Descargas atmosféricas (2.9%, 3 veces, 3h 35' de duración).

4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (8%, 8 veces, 6h 4' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2%, 2 veces, 10h 10' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1%, 1 vez, de duración).

5) Terceros: Otros - Terceros (4%, 4 veces, 4h 44' de duración), Caída de árbol (2%, 2 veces, 2h 39' de duración), Aves (1%, 1 vez, 38' de duración), Contacto accidental con línea (1%, 1 vez, 1h 3' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 22.01.2025 al 28.01.2025	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="604 223 1299 430"> <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>67</td> <td>66</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>26</td> <td>25</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>9</td> <td>9</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	67	66	Transmisión	26	25	Generación	9	9	<p style="text-align: center;">ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p style="text-align: center;">Total: 102 eventos de interrupciones reportados</p> <p><small>(1) Distribución: Causas internas (38.8%, 26 veces, 2d 15h 46' de duración), Fenómenos naturales (14.9%, 10 veces, 9h 58' de duración), Terceros (10.4%, 7 veces, 9h 4' de duración), Otros suministradores (35.8%, 24 veces, 18h 38' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (7.7%, 2 veces, 10h 53' de duración), Fenómenos naturales (7.7%, 2 veces, 40' de duración), Terceros (3.8%, 1 vez, de duración), Otros suministradores (80.8%, 21 veces, 1d 4h 14' de duración). (3) Generación: Causas internas (33.3%, 3 veces, 2h 20' de duración), Otros suministradores (66.7%, 6 veces, 2h de duración).</small></p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	67	66													
Transmisión	26	25													
Generación	9	9													
Del 22.01.2025 al 28.01.2025	G Supervisión del Contrato: C.S. San Martín Empresa: La Joya Solar	<ul style="list-style-type: none"> ▪ La central se ubicará en el distrito de La Joya, provincia y departamento de Arequipa; tendrá una potencia instalada de 252,4 MW, con la instalación de 454 560 módulos fotovoltaicos (24 720 módulos de 655 Wp, 404 580 de 660 Wp y 25 260 de 665 Wp) ▪ La conexión al SEIN se hará con la L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José, Simple Circuito de 2,3 km. ▪ El 13.09.2022, con R.M. N° 327-2022-MINEM/DM, se otorgó la Concesión Definitiva de generación eléctrica con RER. ▪ El 30.11.2021, con R.D. N° 0196-2021-MINEM/DGAAE, se aprobó la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Planta Solar La Joya". ▪ El 08.09.2023, con R.M. N° 334-2023-MINEM/DM, se estableció la servidumbre de ocupación permanente para el proyecto. ▪ El 26.01.2024, con Carta N° COES/D/DP-089-2024, el COES otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad del proyecto. ▪ La Concesionaria informó que inicio sus obras civiles el 05.02.2024. ▪ El 26.06.2024, con R.M. N° 259-2024-MINEM/DM, el MINEM declaró la suspensión del procedimiento de caducidad de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica y aprobar el Calendario Garantizado de Ejecución de Obras, así como la primera modificación del Contrato de Concesión. ▪ El 22.08.2024, la Concesionaria presentó el Estudio de Operatividad de su proyecto al COES, continúa en revisión por esta entidad. <ul style="list-style-type: none"> ○ Se ha concluido con el hincado, montaje de seguidores, strings box y paneles bifaciales. Asimismo, se ha finalizado el montaje de las 32 unidades de conversión contemplados en el proyecto. ○ S.E. San Martín: Se culminó la construcción del edificio de control, montaje de equipos de patio, transformadores de potencia, pórticos, transformadores de servicios auxiliares, montaje del generador, quedando pendiente la culminación del cerco perimétrico y las pruebas de puesta en servicio. ○ L.T. 220 kV San Martín- Ampliación San José: Se culminó con el montaje de las 10 torres y el tendido del conductor. ▪ El avance global del proyecto es de 90%. ▪ La POC está prevista para el 31.12.2025. 	 <p style="text-align: center;">Pruebas en el los string box</p>  <p style="text-align: center;">Vista de planta de la S.E. San Martín</p>												

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 22.01.2025 al 28.01.2025</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 calendario. 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. ▪ 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. ▪ El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto. ▪ 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 designado al Ing. Erasmo Muedas Canchanya como Jefe de Pruebas. ▪ Se continúa con la construcción de la L.T. 22, 9 kV de ENOSA para los servicios auxiliares de la S.E. Alipio Rosales. ▪ El 06.01.2025, con Carta N° COES/D/DP-014-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad. ▪ El avance global del proyecto es de 99,8%. ▪ 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 08.03.2024. 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>Pruebas Eléctricas L.T. 05 Pariñas – Alipio Rosales</p>  <p>Construcción de la L.T. 22, 9 kV de ENOSA para los servicios auxiliares de la 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	99%	29.12.2024	C
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	94%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	90%	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: 31.01.2025