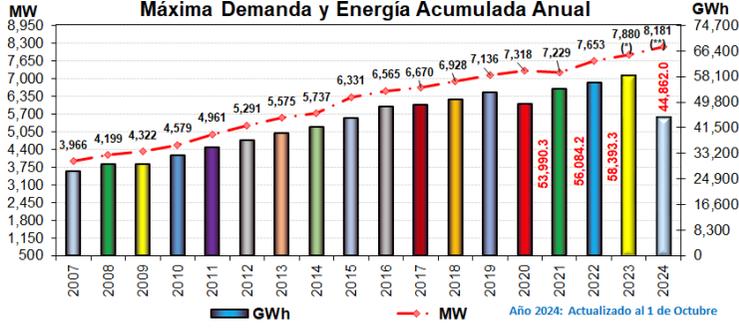
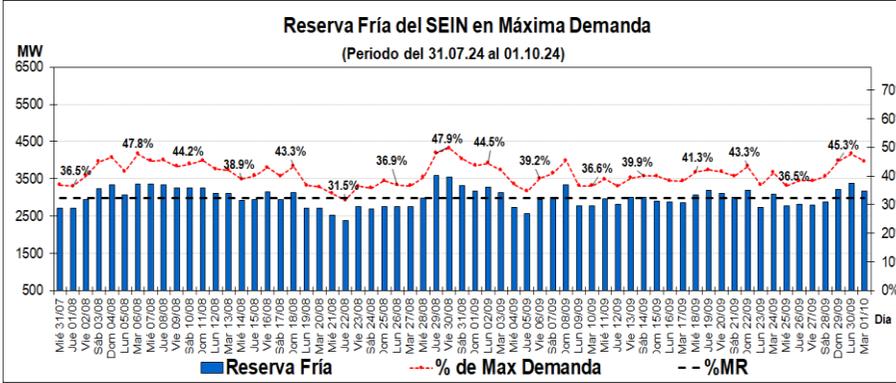
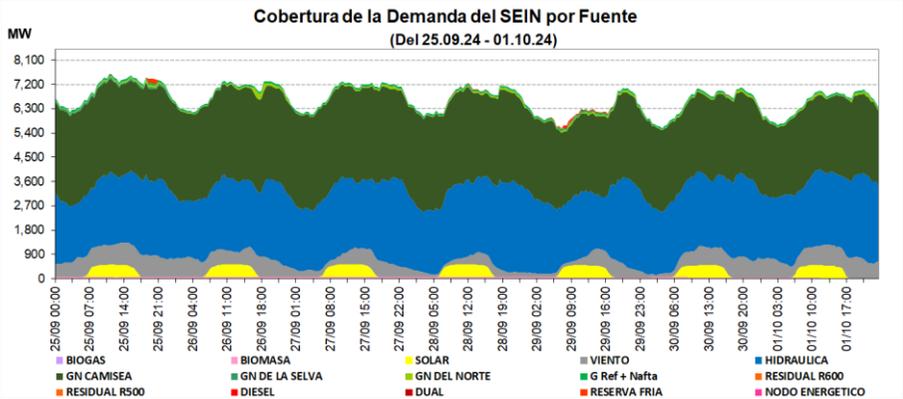
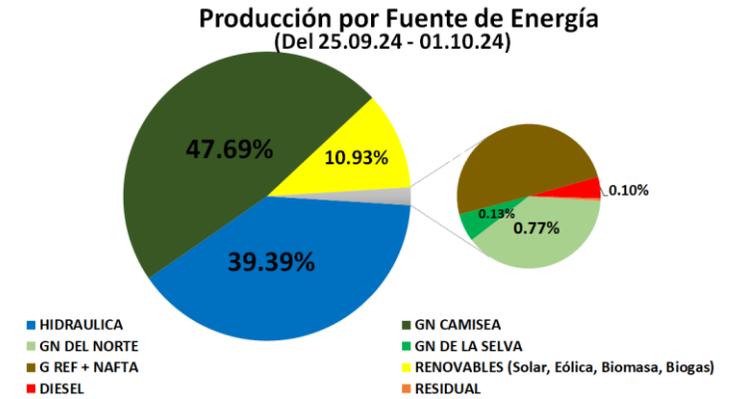
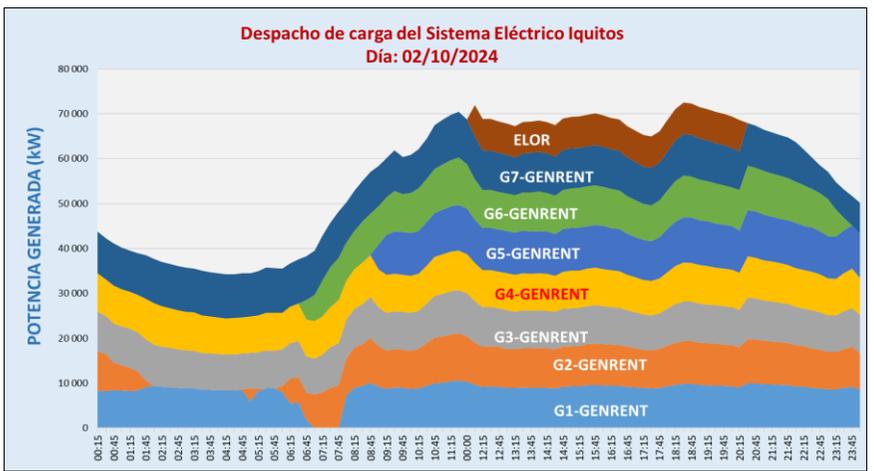
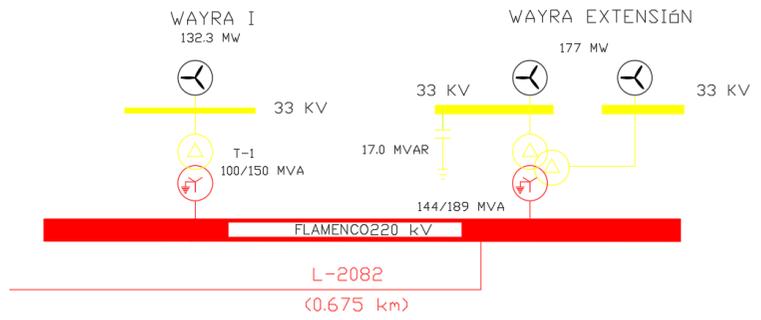
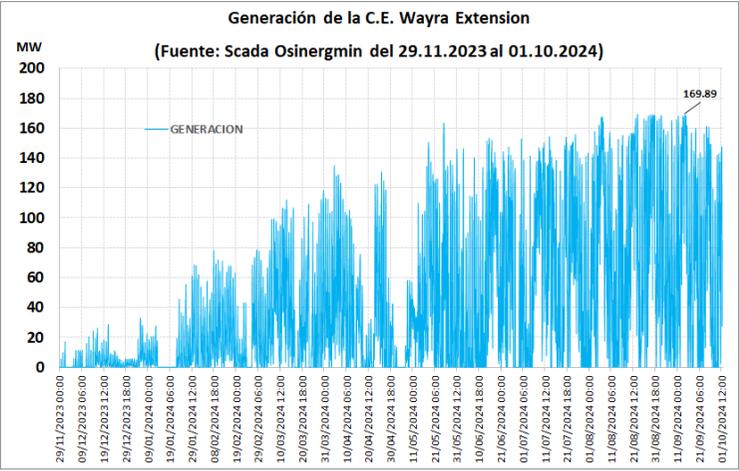


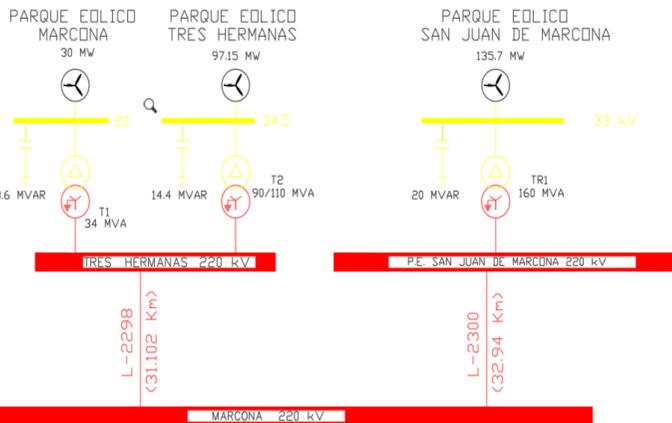
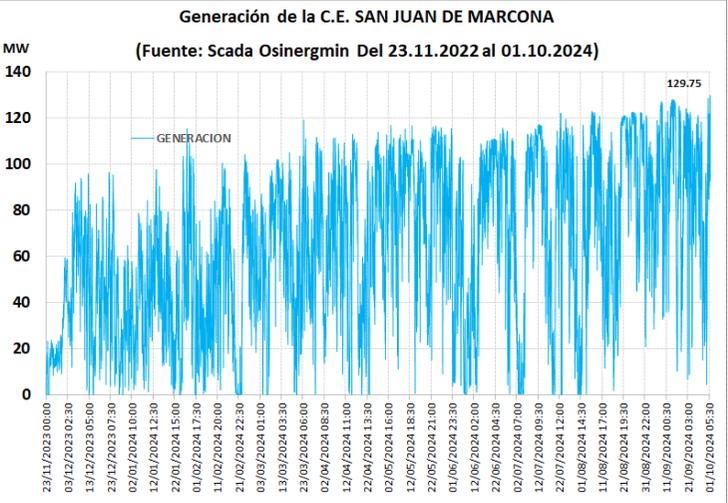
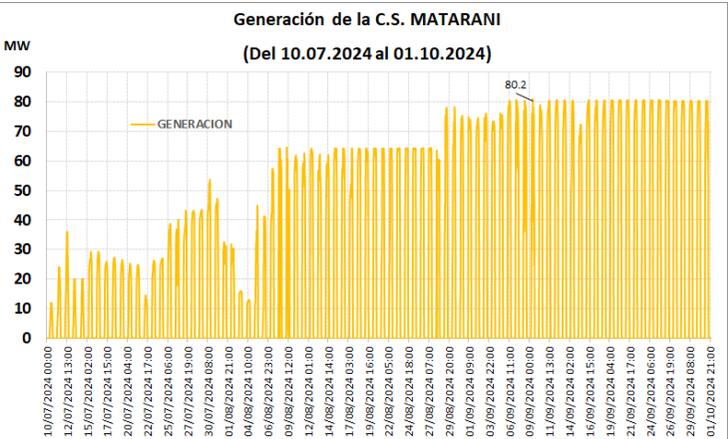
División de Supervisión de Electricidad.

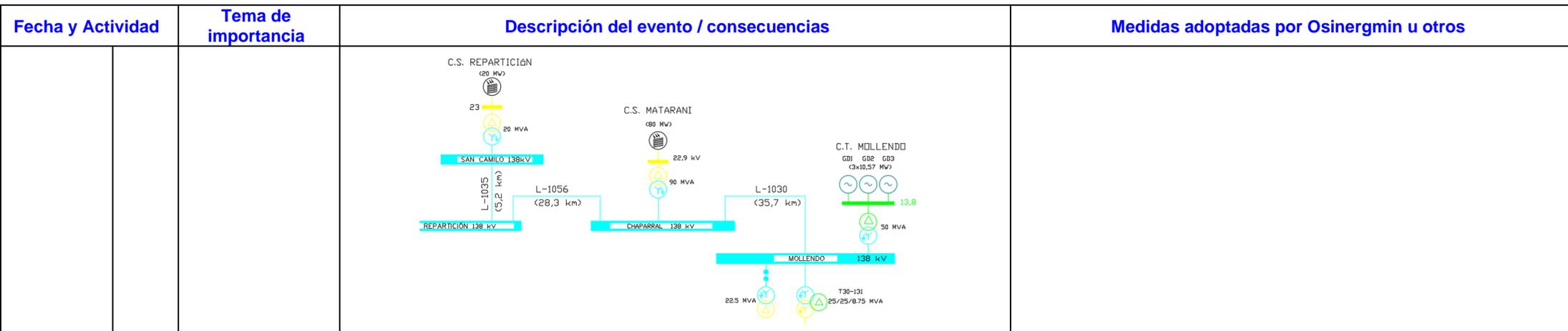
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
25.09.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 11:00 h del 25.09.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,582.5 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="577 296 1339 501"> <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>1,184.73</td> <td>476.87</td> <td>40.3%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,551.89</td> <td>392.31</td> <td>8.6%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,845.90</td> <td>1,901.20</td> <td>103.0%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,582.5</td> <td>2,770.4</td> <td>36.5%</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	1,184.73	476.87	40.3%	Centro	4,551.89	392.31	8.6%	Sur	1,845.90	1,901.20	103.0%	Total	7,582.5	2,770.4	36.5%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,184.73	476.87	40.3%																				
Centro	4,551.89	392.31	8.6%																				
Sur	1,845.90	1,901.20	103.0%																				
Total	7,582.5	2,770.4	36.5%																				
Del 25.09.2024 al 01.10.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 31.07.24 al 01.10.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Recka (CENTRAL: 179.37 MW): Del 25 al 27 de septiembre, la central estuvo Indisponible por mantenimiento del interruptor del generador IN-52G. ➤ C.T. Santa Rosa (TG8: 191 MW): Del 28 de septiembre al 01 de octubre, la unidad estuvo indisponible por inspección anual de equipos de BOP y certificación quinquenal de gas ➤ C.T. Reserva Fria de generación Eten (CENTRAL: 225 MW): El 01 de octubre se llevó a cabo un mantenimiento preventivo de limpieza de GTE y mantenimiento del panel de hidrogeno. <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 25.09.2024 al 01.10.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 01.10.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 25.09.24 - 01.10.24)</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 25.09.24 - 01.10.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																			
Del 26.09.2024 al 02.10.2024	GSA Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 02.10.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 72.5 MW. 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> <table border="1" data-bbox="1444 215 2184 598"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Nombre Grupo</th> <th colspan="3">Mantenimiento 36 000 Horas de Operación</th> </tr> <tr> <th>Fecha</th> <th>Estado</th> <th>Observaciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>G1</td> <td>03/05/2024 al 04/06/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G2</td> <td>04/06/2024 al 27/06/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G3</td> <td>09/03/2024 al 27/03/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G4</td> <td>12/04/2024 al 02/05/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G5</td> <td>01/04/2024 al 20/04/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G6</td> <td>23/09/2024 al 28/09/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible. Se culminaron los trabajos mantenimiento de 42K h.</td> </tr> <tr> <td>G7</td> <td>22/01/2024 al 15/02/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</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 36 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G2	04/06/2024 al 27/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G5	01/04/2024 al 20/04/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Unidad Disponible. Se culminaron los trabajos mantenimiento de 42K h.	G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Unidad Disponible
Nombre Grupo	Mantenimiento 36 000 Horas de Operación																																					
	Fecha	Estado	Observaciones																																			
G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G2	04/06/2024 al 27/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G5	01/04/2024 al 20/04/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Unidad Disponible. Se culminaron los trabajos mantenimiento de 42K h.																																			
G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			

Del 26.09.2024 al 02.10.2024	GSA	<p>Resolución Ministerial N°375-2024-MINEM/DM</p> <p>El 30.09.2024 con Resolución Ministerial N°375-2024-MINEM/DM, declaran en situación de grave deficiencia del servicio eléctrico el Sistema Eléctrico de Iquitos, por falta de capacidad de producción de energía eléctrica, desde la publicación de la presente Resolución Ministerial hasta el 30 de abril de 2025, como máximo y designan a Electro Oriente S.A. para encargarse de implementar medidas temporales que permitan garantizar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica, en cumplimiento a lo señalado en el artículo 3 del D.S. N° 044-2014-EM.</p>	
------------------------------	-----	--	--

Del 25.09.2024 al 01.10.2024	CE Generación C.E Wayra Extensión (Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona ENEL GREEN POWER PERU S.A.	<p>Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio (177 MW de potencia instalada). A la fecha registró una generación máxima de 169.89 MW aproximadamente.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-316-2024 el 27.06.2024 y COES/D/DP-625-2024 del 28.06.24, aprobó la Operación Comercial de la C.E Wayra Extensión a partir de las 00:00 h del 29.06.2024.</p> 	
------------------------------	--	---	---

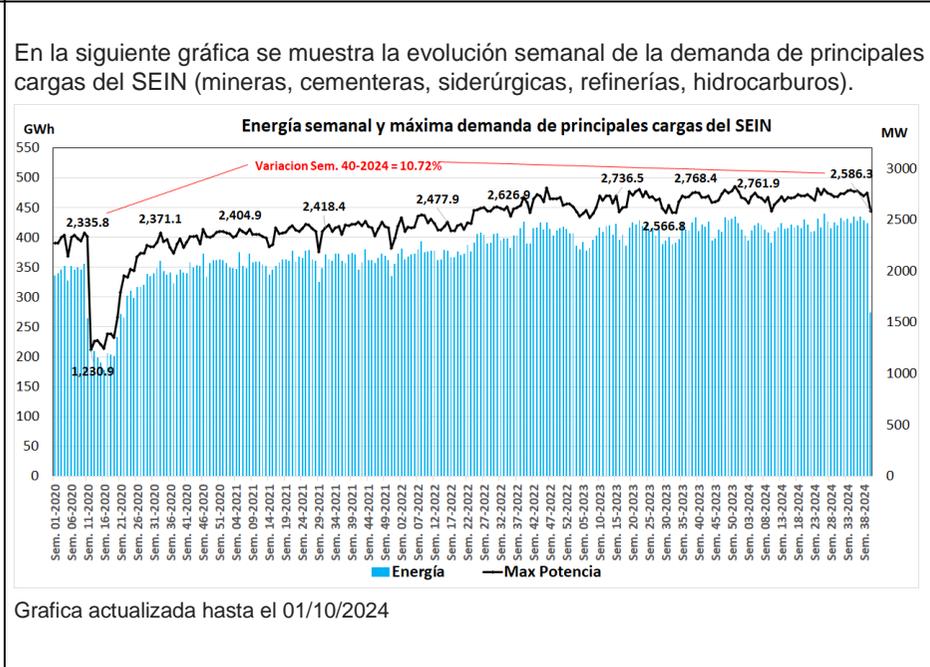
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 25.09.2024 al 01.10.2024</p>	<p>Puesta en operación comercial C.E. San Juan de Marcona</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.</p>	<p>El 19.11.2023, a las 11:20 h, se dio la primera energización de la línea L-2300 (Marcona – San Juan) de 220kV; asimismo, por primera vez se energizó en vacío el transformador TF1 de 220/33 kV en la SE. San Juan de Marcona.</p> <p>El 22.11.2023, a las 09:47 h, sincronizó primera vez con el SEIN la C.E. San Juan de Marcona desde la barra de 220kV de la SE. Marcona por la empresa ERSUR (135MW de potencia instalada).</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-316-2024, el 16.04.2024, aprobó la Operación Comercial Parque Eólico San Juan De Marcona a partir de las 00:00 h del 18.04.2024, con una Potencia Instalada de 129.8 MW y 22 aerogeneradores.</p> <p>Se encuentra pendiente la POC del aerogenerador 23 de 5.9 MW. A la fecha, la Central a registrado como máxima generación 129.75 MW.</p> <p>En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p> 	<p>Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA (Fuente: Scada Osinergmin Del 23.11.2022 al 01.10.2024)</p> 
<p>Del 25.09.2024 al 01.10.2024</p>	<p>Pruebas en Circuitos de generación C.S Matarani</p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia de Arequipa, distrito de La Joya)</p> <p>Empresa: GR CORTARRAMA S.A.C.</p>	<p>Mediante R.M. N° 031-2023-MINEM/DM, publicado el 31.01.2023 se otorgó la concesión definitiva a GR Cortarrama para desarrollar la actividad de generación por recursos Energéticos Renovables con la Central Solar Fotovoltaica Matarani de potencia instalada de 80MW.</p> <p>El 02.06.24 se dio la primera energización de la S.E. Chaparral de 138kV mediante la L-1056 (Repartición – Chaparral) de 138kV y la L-1030 (Chaparral – Mollendo).</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-853-2024, el 09.10.2024, aprobó la Operación Comercial Central Solar Fotovoltaica Matarani a partir de las 00:00 horas del 11.09.2024, con una Potencia Nominal de 80 MW.</p>	<p>Generación de la C.S. MATARANI (Del 10.07.2024 al 01.10.2024)</p> 



Del 25.09.2024 al 01.10.2024

CL

Demanda de principales cargas mineras del SEIN

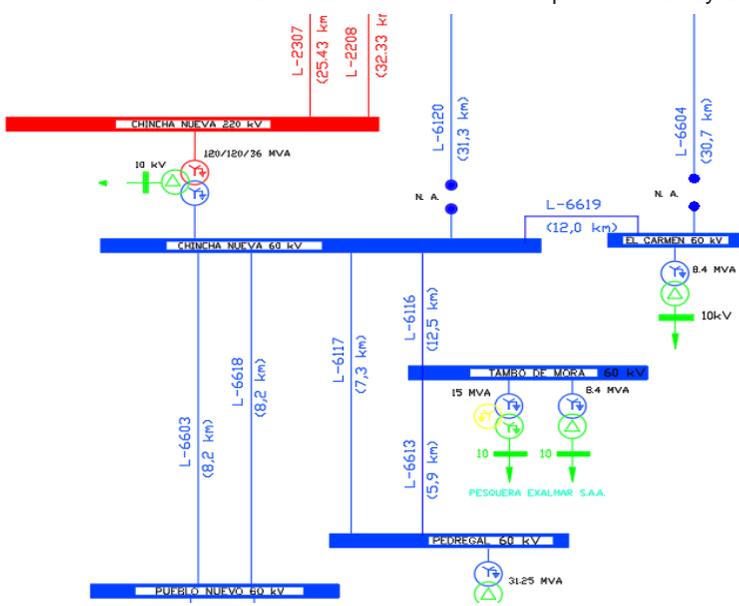


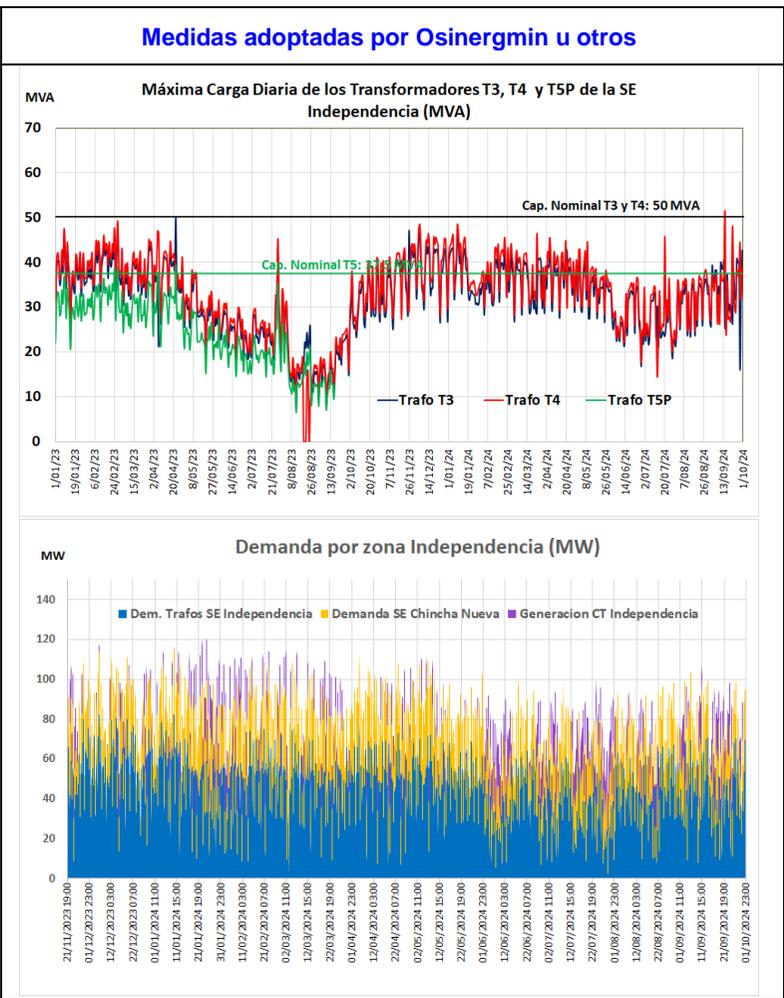
En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:

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.

Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.

MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		58.52	40.77
Rf Talara Pariñas			54.87	44.16	52.27
Sider Perú			52.93	5.12	33.15
Cementos Pacasmayo			33.07	12.21	24.36
Cementos Piura			18.99	5.17	15.09
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		199.19	56.62	180.40
	Toromocho		161.73	135.76	131.11
	Shougang		118.40	81.61	104.97
	Minera Antamina		116.70	96.83	103.58
	Aceros Arequipa		165.61	23.48	93.61
ZONA SUR	Cerro Verde		462.86	334.93	442.05
	Southern		299.47	191.00	274.78
	Minera Las Bambas		164.25	130.60	148.56
	Quellaveco		145.38	88.55	133.54
		Tintaya + Antapaccay	133.45	62.02	121.66

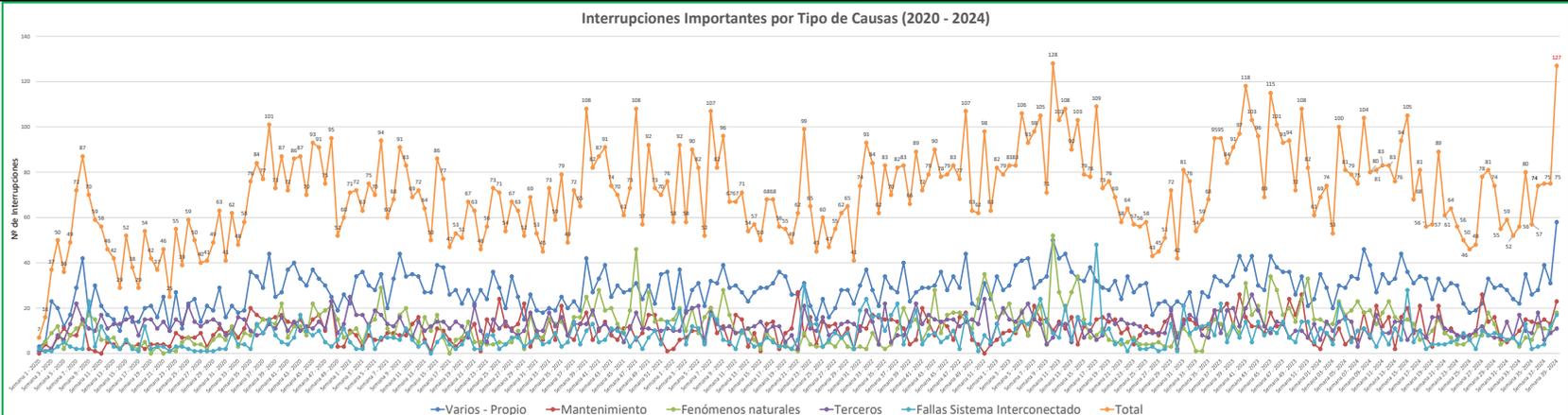
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 25.09.2024 al 01.10.2024	T REP	<p>A la fecha en la SE Independencia se cuenta con los transformadores de potencia T3-261 y T4-261 de 50 MVA de 220/60/10kV.</p> <p>El 06.08.2023, se energizó por primera vez la barra de 60kV de la SE Chinchá Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio de la SE Chinchá Nueva de 220kV, la cargabilidad de los transformadores de la SE Independencia disminuyeron de forma considerable.</p> <p>A las 23:50 h del 18.09.2023, el transformador T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV fue desconectado debido a la finalización del Contrato firmado por el MINEM y EGESUR.</p> 



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 25.09.2024 al 01.10.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergrmin en este periodo suman un total de 127.</p> <table border="1" data-bbox="582 1117 1344 1404"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>46</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>Terceros (5)</td> <td>9</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)	46	Mantenimiento (2)	18	Fenómenos Naturales (3)	14	Fallas Sistema Interconectado (4)	13	Terceros (5)	9
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	46													
Mantenimiento (2)	18													
Fenómenos Naturales (3)	14													
Fallas Sistema Interconectado (4)	13													
Terceros (5)	9													



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



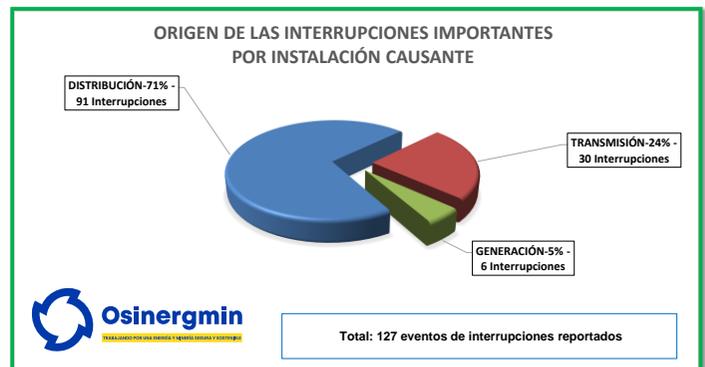
Del 25.09.2024 al 01.10.2024

SEIN
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)
OSINERGMIN

Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	91	71
Transmisión	30	24
Generación	6	5

(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.



- Total: 127 eventos de interrupciones reportados**
- (1) Distribución: Causas internas (61.5%, 56 veces, 3d 21h 52' de duración), Fenómenos naturales (15.4%, 14 veces, 9h 1' de duración), Terceros (11%, 10 veces, 3d 14h 27' de duración), Otros suministradores (12.1%, 11 veces, 2d 12h 10' de duración).
 - (2) Transmisión: Causas internas (40%, 12 veces, 1d 21h 1' de duración), Fenómenos naturales (13.3%, 4 veces, 1h 51' de duración), Terceros (3.3%, 1 vez, 5' de duración), Otros suministradores (43.3%, 13 veces, 3d 11h 30' de duración).
 - (3) Generación: Otros suministradores (100%, 6 veces, 9h 53' de duración).

Del 25.09.2024 al 01.10.2024

G
Supervisión del Contrato:
C.S.F. Sunny-204 MW

Empresa:
KALLPA GENERACIÓN S.A.

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya.
- 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.
- 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.
- El proyecto se encuentra en etapa de obtención de Servidumbres de los permisos de los terrenos por parte del Estado en la zona del proyecto.
- 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.
- La Concesionaria informó que el 14.05.2024 se ha dado inicio de la ejecución de las Obras Civiles.
- En la central: Continúan los trabajos de construcción para las instalaciones**



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>del campamento está en un 100% de avance, también se ha avanzado con la preparación de terreno la cual está con un avance de un 30% aproximadamente, adicionalmente se está avanzando con la construcción del cerco perimetral con un avance de 20% y se tiene el camino de acceso en un 90%.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ En la línea de transmisión: Continúan los trabajos del cerco perimétrico con un 40% de avance, cimentación de equipos en 90% de avance y la cimentación del transformador en 100%, también se ha terminado la preparación de terreno en la S.E. Sunny. ▪ Se inicio en setiembre la instalación de los anclajes (hincados) de los trackers. ▪ El avance global del proyecto es de 20,6% aproximadamente. ▪ La POC está prevista para el 30.06.2025. ▪ El monto de inversión será de US\$ 126,4 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Cimentación del transformador</p>
<p>Del 25.09.2024 al 01.10.2024</p>	<p style="text-align: center;">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. ▪ Se obtuvo el CIRA de la L.T. Pariñas – Alipio Rosales y de los caminos de acceso (grupo III, II, V, I, VI y IV). ▪ El 13.10.2022, mediante R.D. N° 0164-2022-MINEM/DGAEE se aprobó el EIA. ▪ El 22.07.2022, mediante Oficio N° 1275-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva. ▪ El EPO fue aprobado el 07.10.2021 con carta COES/D/DP-1501-2021. ▪ El 21.06.2024, CLTLN presentó al COES es EO, el cual se encuentra en revisión. ▪ 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, y actualmente se está realizando la configuración necesaria para las pruebas de niveles 1 y 2. ▪ 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 	 <p style="text-align: center;">Vista panorámica de la Ampliación de la S.E. Pariñas</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>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 realizar las bajantes de la Barra A y B con corte programado para los días 5 y 6 de octubre 2024 e iniciar las pruebas de nivel 0.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales, se realiza avances en montaje de conductor en las torres T-43, T-44 y T-45. (en tramo de hurto de cables). ▪ 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. ▪ 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 99,5%. Avance constructivo 99,1%: Subestaciones 98,2%. Líneas de Transmisión 99,3%. ▪ El Avance económico registra un acumulado de 96,05%, con un importe aproximado de 32,580 MM USD. ▪ 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>S.E. Alipio Rosales: Vista panorámica del avance de obras</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.T. Nazca	ELECTRO DUNAS	CT	9.9	8.65	93%	26.11.2024	C
		P.E. San Juan	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	CE	135.7	164.1	99.9%	31.12.2024	N.C
		C.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	91.1%	29.12.2024	C
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	87.3%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	58%	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	17%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	20.6%	30.06.2025	N.C
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	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: 03.10.2024