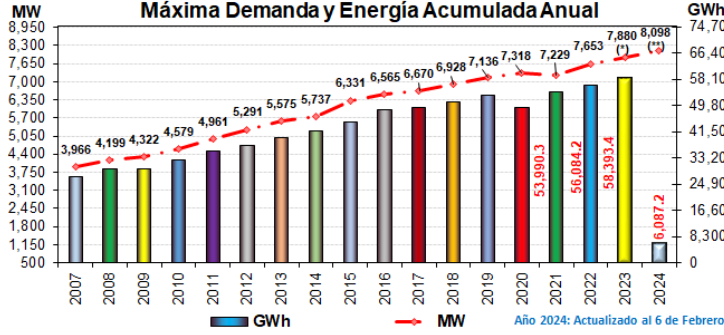
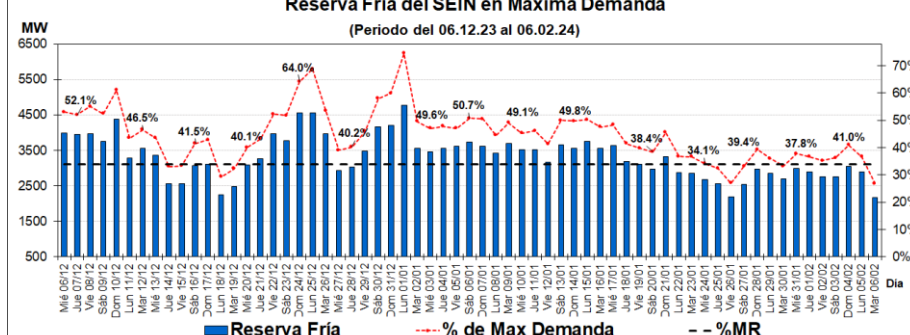
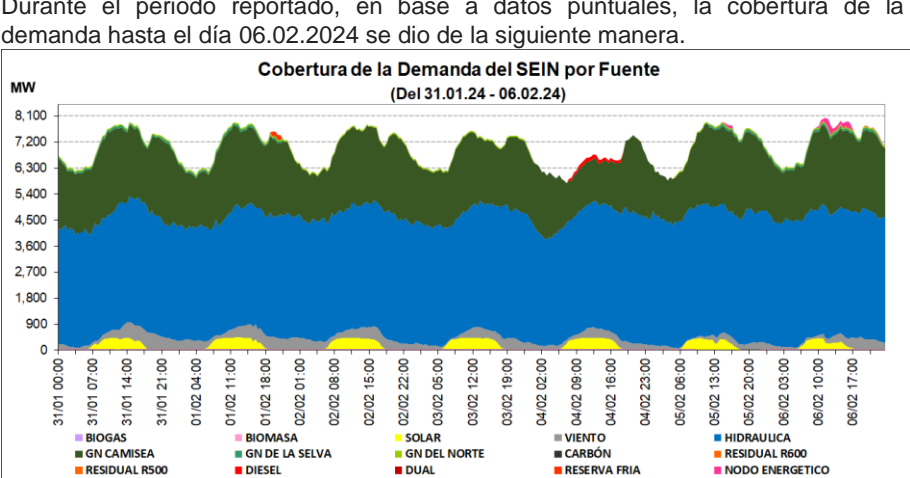
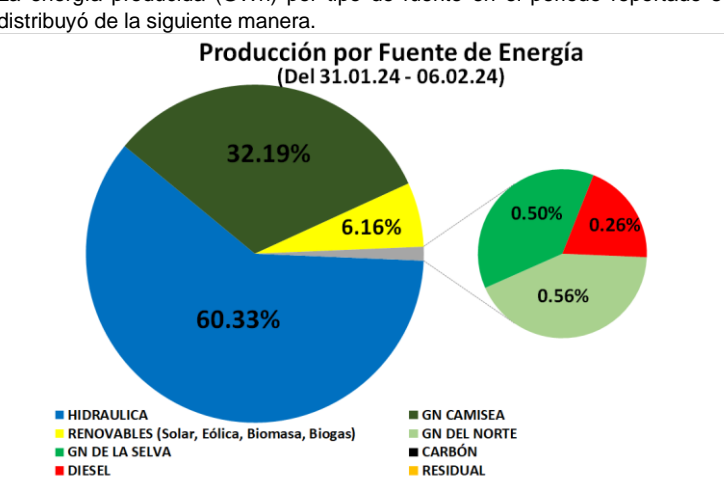
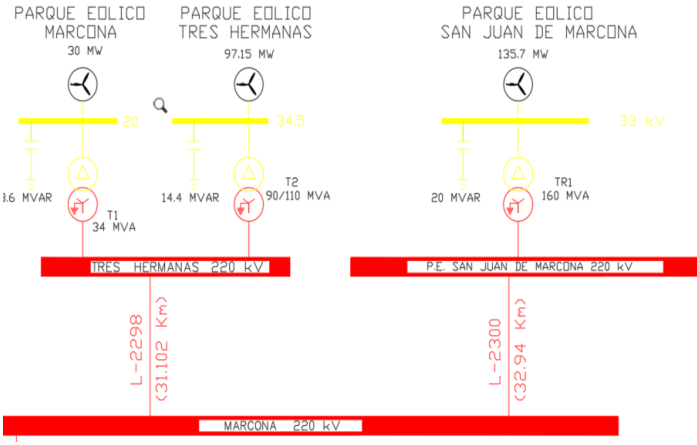
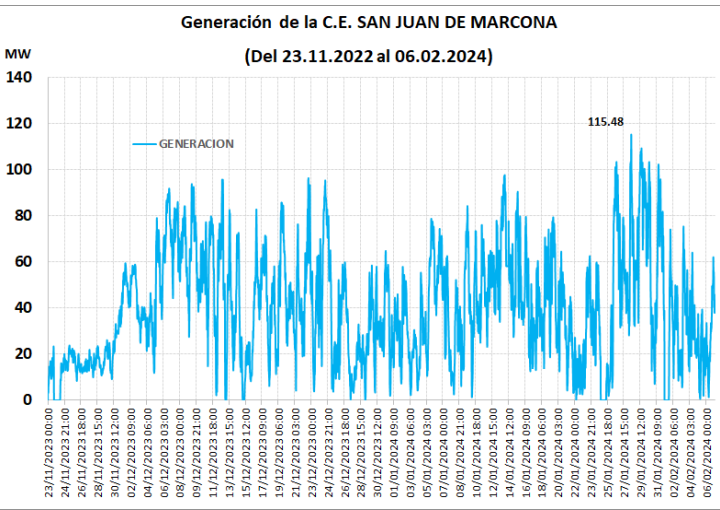

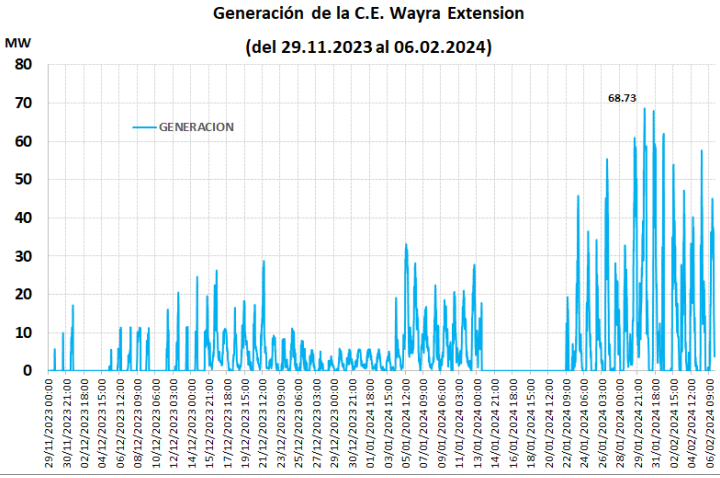
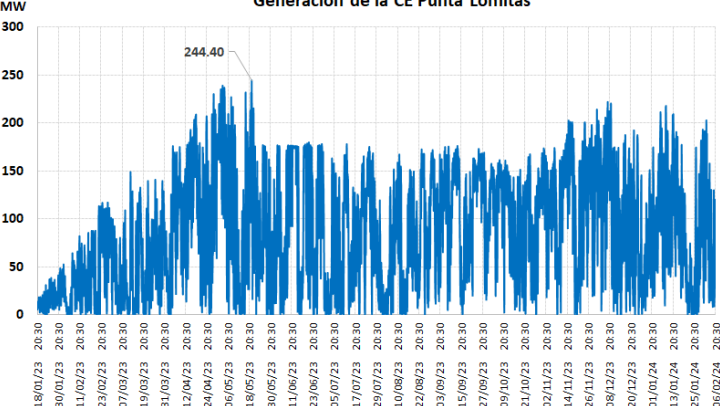
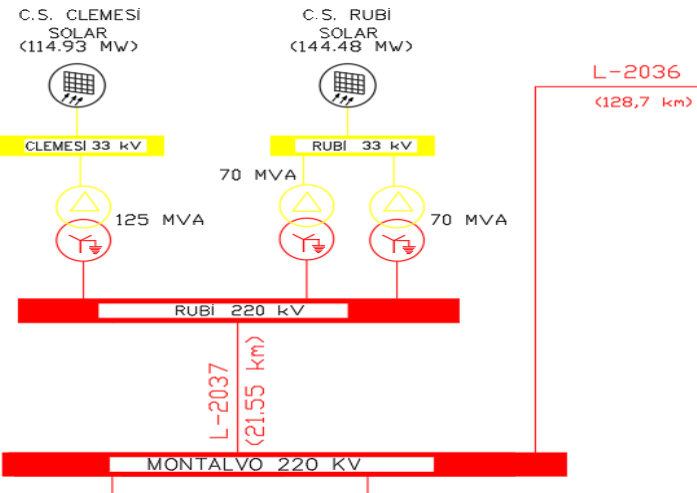
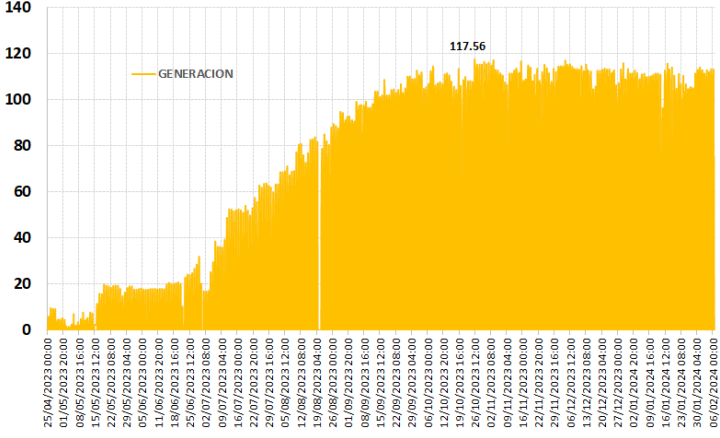
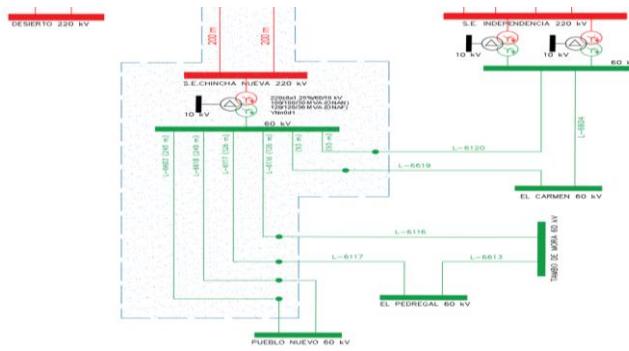
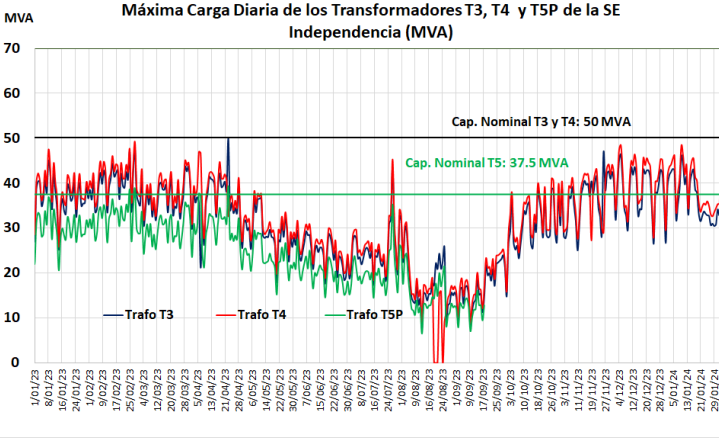
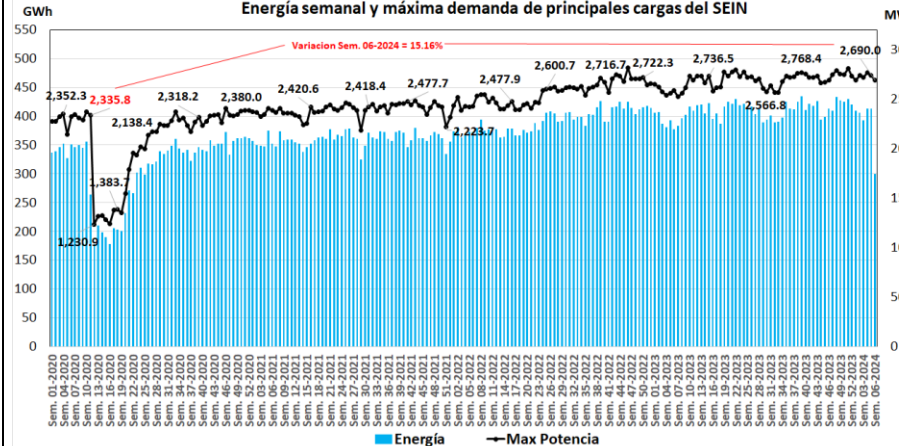


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghin u otros																				
06.02.2024	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGHIN	<p>A las 11:30 h del 06.02.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,037.66MW. No supero los <b>8,098.35 MW</b> registrado el día 26.01.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 295 1352 507"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fria (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,240.57</td> <td>409.96</td> <td>33.0%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,043.22</td> <td>195.56</td> <td>3.9%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,753.89</td> <td>1555.74</td> <td>88.7%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>8,037.7</b></td> <td><b>2,161.3</b></td> <td><b>26.9%</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,240.57	409.96	33.0%	Centro	5,043.22	195.56	3.9%	Sur	1,753.89	1555.74	88.7%	<b>Total</b>	<b>8,037.7</b>	<b>2,161.3</b>	<b>26.9%</b>	<p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></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 26.01.2024 a las 11:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,240.57	409.96	33.0%																				
Centro	5,043.22	195.56	3.9%																				
Sur	1,753.89	1555.74	88.7%																				
<b>Total</b>	<b>8,037.7</b>	<b>2,161.3</b>	<b>26.9%</b>																				
Del 31.01.2024 al 06.02.2024	G  Evolución de la Reserva Fria en el SEIN  OSINERGHIN	<p><b>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 06.12.23 al 06.02.24)</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. Chilca 1</b> (TG1: 170 MW; TV:268 MW): Del 31 de enero al 06 de febrero las unidades quedaron indisponibles por mantenimiento preventivo menor, OVERRHAUL por 3 años; además de la inspección de 33000 EOH Hot Gas Path Inspection (HGPI).</li> <li>➤ <b>C.T. Aguaytia</b> (Central: 180.16 MW): Indisponible del 02 al 03 de febrero por Restricción total de suministro de Gas Seco.</li> </ul> <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 33.9% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2023 hasta abril de 2024.</p>																				
Del 31.01.2024 al 06.02.2024	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGHIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 06.02.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 31.01.24 - 06.02.24)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p><b>Producción por Fuente de Energía</b> (Del 31.01.24 - 06.02.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 31.01.2024 al 06.02.2024	CE	<p><b>Energización C.E. San Juan</b></p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p><b>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A..</b></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.</p> <p>El 22.11.2023, a las 9:47 h, sincronizó primera vez con el SEIN la C.E. San Juan (<b>135MW de potencia instalada</b>) desde la barra de 220kV de la SE. Marcona por la empresa ERSUR. El generador continuó operando por pruebas, registrando como máxima generación <b>115.48 MW</b>. En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p> 	<p><b>Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA (Del 23.11.2022 al 06.02.2024)</b></p> 
Del 31.01.2024 al 06.02.2024	CE	<p><b>Generación C.E. Wayra Extension</b></p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p><b>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</b></p> <p>El 29.11.2023 de acuerdo al programa diario de operación del SEIN se comenzó con las pruebas de puesta en servicio de la C.E. Wayra Extensión dándose la primera inyección al SEIN (a través de la S.E. Flamenco) a partir del circuito N°7 con una potencia máxima de 5.6MW, las pruebas continuaran a lo largo de diciembre y se continuara monitoreando su operación.</p> <p>Desde abril de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de <b>68.73 MW</b> aproximadamente.</p> 	<p><b>Generación de la C.E. Wayra Extension (del 29.11.2023 al 06.02.2024)</b></p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 31.01.2024 al 06.02.2024	CE	<p><b>Generación C.E Punta Lomitas.</b></p> <p>(Departamento: ICA, Provincia: ICA, Distrito: Ocuaje y Santiago)</p> <p><b>ENGIE</b></p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021, la C.E Punta Lomitas tiene una potencia instalada de 296 MW.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-653-2023, el 15.06.2023, aprobó la Operación Comercial de la central eólica Punta Lomitas a partir de las 00:00 h del 16.06.2023, con una Potencia Nominal de 260 MW y 50 aerogeneradores.</p> <p><b>El COES mediante carta COES/D/DP-1269-2023 el 22 de diciembre del 2023 se aprobó la POC del Proyecto “Central Eólica Expansión Punta Lomitas de 36.4 MW” a partir del 24.12.2023 con una Potencia Nominal de 36.4 MW y 07 aerogeneradores además conjuntamente a los 50 aerogeneradores en Operación hacen un total de 296,4 MW.</b></p>	<p><b>Generación de la CE Punta Lomitas</b></p> 
Del 31.01.2024 al 06.02.2024	CS	<p><b>Pruebas en de generación C.S Clemesi</b></p> <p>(Departamento: Moquegua, Provincia: Mariscal Nieto, Distrito: Moquegua)</p> <p><b>ENEL GREEN POWER</b></p> <p>Mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM publicado el 03.04.2023 se aprobó la modificación de potencia instalada de <b>116.45 a 114.93 MW</b>.</p> <p>Desde abril de 2023, la C.S Clemesi viene realizando pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de <b>117.5 MW</b> aproximadamente.</p> <p>El 28.06.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-399-2023, autorizó continuar las pruebas de puesta en servicio.</p> 	<p><b>Generación de la C.S. CLEMESÍ</b></p> <p>(Fuente: Scada Osinergmin del 25.04.2022 al 06.02.2024)</p> 
Del 31.01.2024 al 06.02.2024	T	<p><b>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</b></p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito:</p> <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. De los registros del Sistema SCADA, se aprecia incremento gradual en la cargabilidad en los transformadores de potencia.</p> <p>El 06.08.2023, se energizó por primera vez la barra de 60kV de la SE Chinchua Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio por pruebas de la SE Chinchua Nueva de 220kV, la cargabilidad de los transformadores de la SE Independencia disminuyeron</p>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																								
	<p>Independencia)</p> <p><b>REP</b></p>	<p>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 de plazo de operación del referido equipo, el cual fue encargado por el MINEM a EGESUR.</p> 	<p><b>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</b></p> 																																								
<p>Del 31.01.2024 al 06.02.2024</p>	<p>CL</p> <p>Carga semanal de Clientes Libres importantes del SEIN</p> <p><b>ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA</b></p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).</p>  <p>Grafica actualizada hasta el 06/02/2024</p>	<p>En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:</p> <p><b>Zona Norte:</b> Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha registró una demanda máxima de 62.49 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p><b>Zona Sur:</b> Minera Quellaveco llegó a registrar 155.31 MW a la fecha. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p> <table border="1" data-bbox="1478 734 2150 1292"> <thead> <tr> <th rowspan="10">MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN</th> <th>ZONAS</th> <th>EMPRESA</th> <th>POTENCIA PROMEDIO(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td>60.09</td> </tr> <tr> <td>Cajamarca Norte</td> <td>53.87</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td>37.62</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td>23.90</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td>14.01</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">ZONA CENTRO</td> <td>Toromocho</td> <td>157.49</td> </tr> <tr> <td>Cajamarquilla</td> <td>138.24</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td>126.17</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">ZONA SUR</td> <td>Aceros Arequipa</td> <td>98.54</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td>67.75</td> </tr> <tr> <td>Cerro Verde</td> <td>370.02</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td>278.41</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Minera Las Bambas</td> <td>142.49</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Quellaveco</td> <td>135.56</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td>116.36</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	POTENCIA PROMEDIO(MW)	ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas	60.09	Cajamarca Norte	53.87	Sider Perú	37.62	Cementos Pacasmayo	23.90	Barrick - Chicama	14.01	ZONA CENTRO	Toromocho	157.49	Cajamarquilla	138.24	Minera Antamina	126.17	ZONA SUR	Aceros Arequipa	98.54	Shougang	67.75	Cerro Verde	370.02	Southern	278.41		Minera Las Bambas	142.49		Quellaveco	135.56		Tintaya + Antapaccay	116.36
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	POTENCIA PROMEDIO(MW)																																								
	ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas	60.09																																								
		Cajamarca Norte	53.87																																								
		Sider Perú	37.62																																								
		Cementos Pacasmayo	23.90																																								
		Barrick - Chicama	14.01																																								
	ZONA CENTRO	Toromocho	157.49																																								
		Cajamarquilla	138.24																																								
		Minera Antamina	126.17																																								
	ZONA SUR	Aceros Arequipa	98.54																																								
Shougang		67.75																																									
Cerro Verde		370.02																																									
Southern		278.41																																									
	Minera Las Bambas	142.49																																									
	Quellaveco	135.56																																									
	Tintaya + Antapaccay	116.36																																									



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

Del  
31.01.2024  
al  
06.02.2024

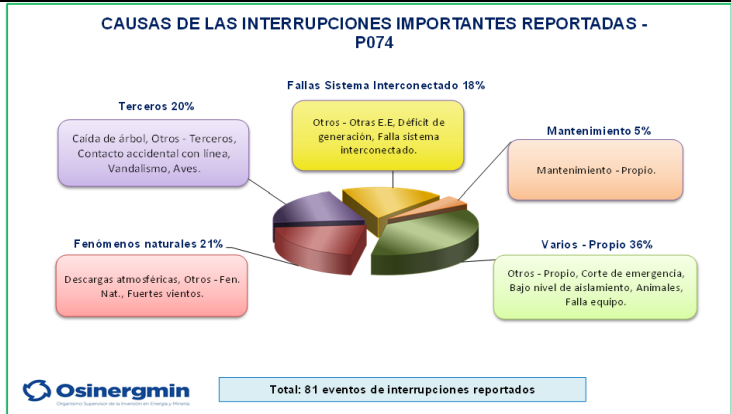
SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)  
  
**OSINERGHMIN**

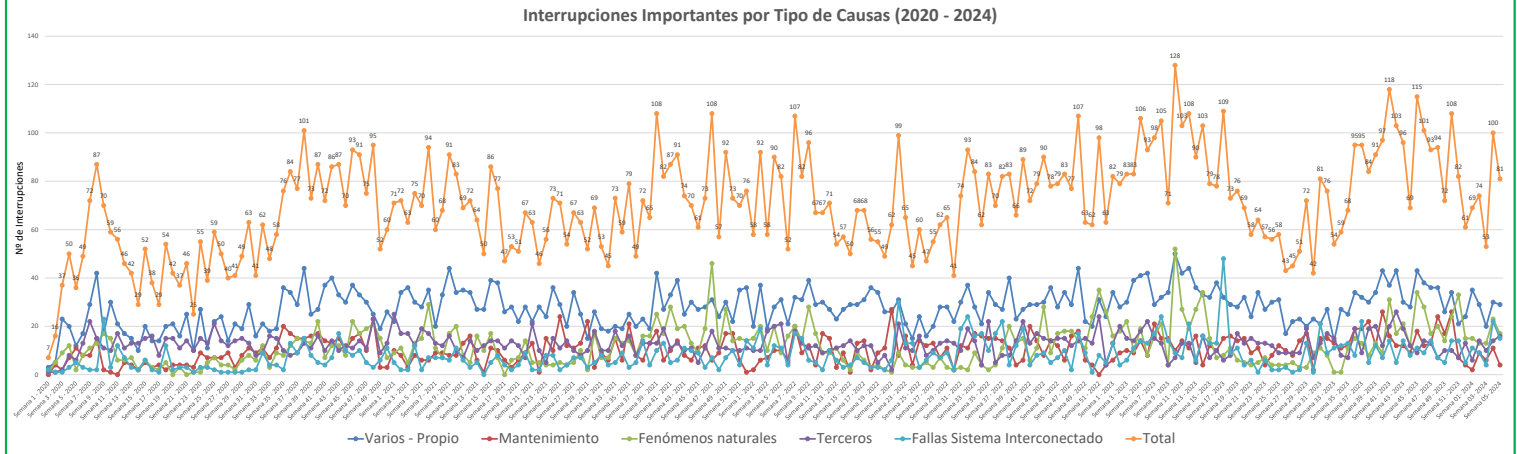
Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 81.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	36
Fenómenos Naturales (2)	21
Terceros (3)	20
Fallas Sistema Interconectado (4)	18
Mantenimiento (5)	5

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



- (1) Varios - Propio: Otros - Propio (23.7%, 19 veces, 21h 5' de duración), Corte de emergencia (7.4%, 6 veces, 6h 45' de duración), Bajo nivel de aislamiento (2.5%, 2 veces, 1h 22' de duración), Falla equipo (1.2%, 1 vez, 1h 40' de duración), Animales (1.2%, 1 vez, 1h 24' de duración).
- (2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (9.9%, 8 veces, 4h 11' de duración), Otros - Fen. Nat. (7.4%, 6 veces, 9h 13' de duración), Fuertes vientos (3.7%, 3 veces, 1h 22' de duración).
- (3) Terceros: Caída de árbol (8.9%, 7 veces, 12h de duración), Otros - Terceros (6.2%, 5 veces, 2h 59' de duración), Contacto accidental con línea (2.5%, 2 veces, 1h 45' de duración), Vandalismo (1.2%, 1 vez, 3h 16' de duración), Aves (1.2%, 1 vez, 11' de duración).
- (4) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Falla sistema interconectado (4.9%, 4 veces, 2h 38' de duración), Déficit de generación (4.9%, 4 veces, 21' de duración), Otros - Otras E.E. (8.2%, 7 veces, 10h 52' de duración).
- (5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (5%, 4 veces, 14' de duración).



Del  
31.01.2024  
al  
06.02.2024

SEIN

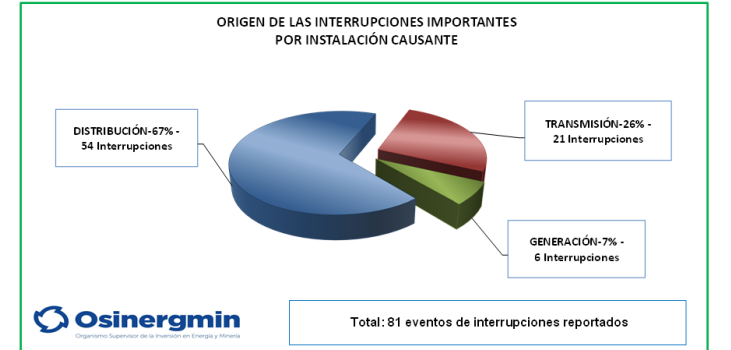
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)  
  
**OSINERGHMIN**

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

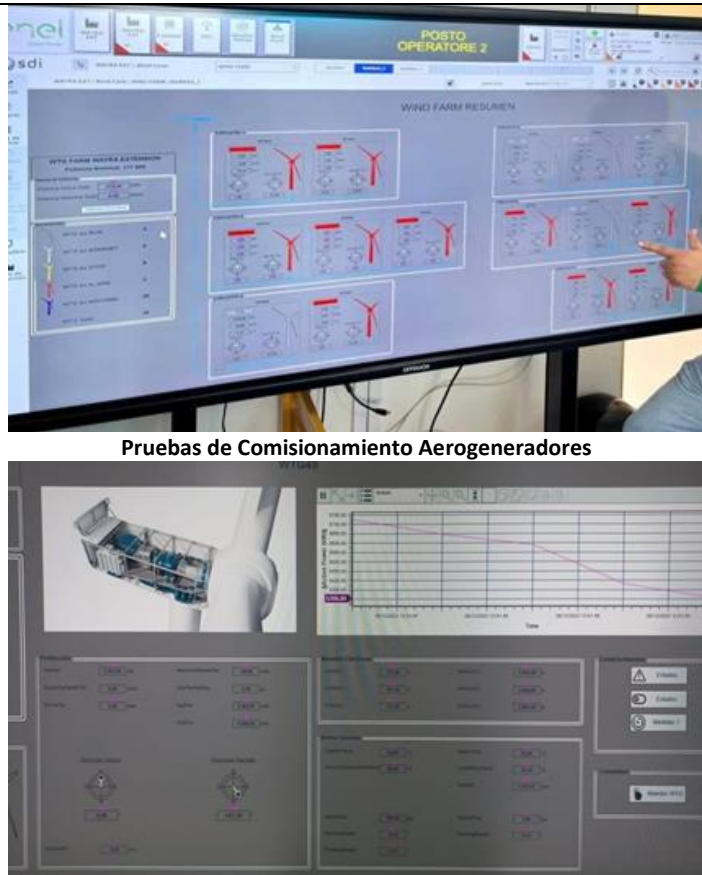

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	54	67
Transmisión	21	26
Generación	6	7


(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.



- (1) Distribución: Causas internas (50%, 27 veces, 2d 21h 20' de duración), Fenómenos naturales (20.4%, 11 veces, 10h 59' de duración), Terceros (24.1%, 13 veces, 19h 52' de duración), Otros suministradores (5.6%, 3 veces, 10h 1' de duración).
- (2) Transmisión: Causas internas (19%, 4 veces, 8h 8' de duración), Fenómenos naturales (28.6%, 6 veces, 3h 48' de duración), Terceros (19%, 4 veces, 1h 44' de duración), Otros suministradores (33.3%, 7 veces, 3h 17' de duración).
- (3) Generación: Causas internas (16.7%, 1 vez, 3h 40' de duración), Otros suministradores (83.3%, 5 veces, 33' de duración).

<p>Del 31.01.2024 al 06.02.2024</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato: <b>C.E. Wayra Extensión</b> (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia Nasca, distrito de Marcona)</p> <p>Empresa: <b>ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C.</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Mediante R.M. N° 370-2020-MINEM/DM del 18.12.2020, el MINEM otorgó a favor de ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables, con una potencia instalada de 108 MW.</li> <li>Mediante R.D. N° 008-2020-SENACE-PE/DEAR del 15.01.2020, el SENACE aprobó la modificación del Estudio de Impacto Ambiental Detallado de la C.E. Wayra I para el proyecto "Wayra Extensión".</li> <li>El 27.01.2023, con carta COES/D/DP-087-2023, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad.</li> <li>El 18.04.2023, mediante R.M. N° 157-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, calificando eventos que afectaron la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo total de 374 días calendario.</li> <li>El 06.11.023, mediante R.M. N° 437-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, a fin de prorrogar en 56 días calendarios la nueva fecha POC, del 08.01.2024 al 04.03.2024.</li> <li>Con carta COES/D/DP-1186-2023 del 20.11.2023, el COES aprobó el Estudio de Operatividad.</li> <li>Con carta COES/D/DP-1191-2023 del 22.11.2023, el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto C.E. Wayra Extensión de 177 MW, hasta el 29.02.2024.</li> <li>La Central Eólica Wayra Extensión es la ampliación de la existente Central Eólica Wayra I; por lo tanto, el punto determinado para la conexión será la futura barra en 220 kV de la SE. Flamenco.</li> <li>Las obras civiles y el montaje de aerogeneradores se concluyeron, continúan las obras civiles en la S.E. Ampliación Flamenco.</li> <li>Como avance físico y global al 05.02.24 se está en un 99%, aún está pendiente una parte en las obras civiles (almacén). En cuanto al comisionamiento se está en un 56% con la energización y pruebas a 17 aerogeneradores, de los cuales 14 ya están en capacidad de cumplir la otra etapa que es la entrega de 120 horas de manera continua de energía al Sistema Interconectado Nacional.</li> </ul>	 <p><b>Pruebas de Comisionamiento Aerogeneradores</b></p> <p><b>Vista de Parámetros de Energización a un Aerogenerador</b></p>
<p>Del 31.01.2024 al 06.02.2024</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: <b>Enlace 500 kV Nueva Yanango-Nueva Huánuco</b> (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Junín y Huánuco, provincias de Chanchamayo, Dos de Mayo y Huánuco,</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Con R.M. N° 059-2021-MINEM/DM el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendarios. Por lo anterior la POC del proyecto se desplaza al 23.06.2024.</li> <li>El 26.05.2022, mediante Carta N° COES/D/DP-782-2022, el COES aprobó el EPO.</li> <li>El 06.10.2022, con Oficio N° 1363-2022-OS-DSE, Osinergmin aprobó la Ingeniería Definitiva.</li> <li>Mediante R.D. N° 0215-2022-MINEM/DGAAE del 28.12.2022, se aprobó el Estudio de Impacto Ambiental.</li> <li>La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.</li> <li>El 28.08.2020, se aprobó el EIA del proyecto, a través de la R.D. N° 0085-2020-SENACE-PE/DEIN.</li> <li>El 26.10.2020 mediante Carta COES/D/DP-1096-2020, el COES aprobó el EPO del proyecto.</li> <li>El 16.12.2022, mediante Carta COES/D/DP-1096-2022, el COES el COES aprobó el Estudio de Operatividad del proyecto YANA Etapa 1; que comprende las líneas Chaglla-Tingo María, Antamina-Yungas y Vizcarra-Yungas. Con relación al Estudio de Operatividad del YANA Etapa 2, se encuentra en proceso de elaboración.</li> <li>Mediante R.M. N° 216-2023-MINEM-DM del 31.05.2023, el MINEM aprobó ampliar el plazo de la POC hasta el 29.01.2023, el hito POC no se cumplió.</li> <li>El 06.03.2023, mediante carta CS00315-23031031 presentó el expediente del</li> </ul>	 <p><b>En amarillo posible nueva ubicación de S.E. Yaros</b></p>

		distritos de Chanchamayo, Chuquis y Amarilis)  Concesionaria: <b>Transmantaro S.A.</b>	Estudio de Operatividad del proyecto YANA Etapa 2; que comprende las líneas asociadas a la subestación Yaros. <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Sobre las filtraciones de agua y movimientos de la plataforma que generaron grietas, deformaciones y rajaduras en la S.E. Yaros, la Consultora SFI SAS, (contratada por CTM), concluye y recomienda no continuar con la construcción de la S.E. Yaros en su actual emplazamiento. CTM realiza la evaluación para determinar la nueva ubicación de la S.E. Yaros.</li> <li>▪ El retraso en la Puesta en Operación Comercial (POC) del proyecto YANA podría tener un impacto negativo en el proyecto Enlace 220 kV Tingo María-Aguaytía de la Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (CLTLN). Esto se debe a que el mencionado enlace incluye la variante de la Línea de Transmisión 220 kV Chaglla-Tingo María del proyecto YANA. Esta variante es crucial para la conexión de la Subestación Nueva Tingo María (Leoncio Prado) al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN). Para lograr esta conexión, es necesario que la mencionada línea esté en funcionamiento.</li> <li>▪ CTM ha solicitado al MINEM ampliación de plazo para la POC al 02.03.2028 por fuerza mayor debido a la reubicación de la S.E. Yaros.</li> <li>▪ El avance global del proyecto es 90,1%.</li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>T361 – regulado de conductores – LT Campas-Yaros</b></p>															
<b>SEIN</b> <b>G/T</b>	Próximos Proyectos a Ingresar en Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b>																	
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Generación/Transmisión</th> <th style="text-align: center;">Potencia</th> <th style="text-align: center;">Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td style="text-align: center;">177 MW</td> <td style="text-align: center;">04.03.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Cledesí</td> <td style="text-align: center;">114,93 MW</td> <td style="text-align: center;">05.03.2024</td> </tr> <tr> <td>C.T. Refinería Talara</td> <td style="text-align: center;">102,34 MW</td> <td style="text-align: center;">29.02.2024</td> </tr> <tr> <td>P.E. San Juan</td> <td style="text-align: center;">135,7 MW</td> <td style="text-align: center;">31.03.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	177 MW	04.03.2024	C.S. Cledesí	114,93 MW	05.03.2024	C.T. Refinería Talara	102,34 MW	29.02.2024	P.E. San Juan	135,7 MW	31.03.2024		
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial																	
C.E. Wayra Extensión	177 MW	04.03.2024																	
C.S. Cledesí	114,93 MW	05.03.2024																	
C.T. Refinería Talara	102,34 MW	29.02.2024																	
P.E. San Juan	135,7 MW	31.03.2024																	

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CS: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Projectado  
 Fecha: 08.02.2024