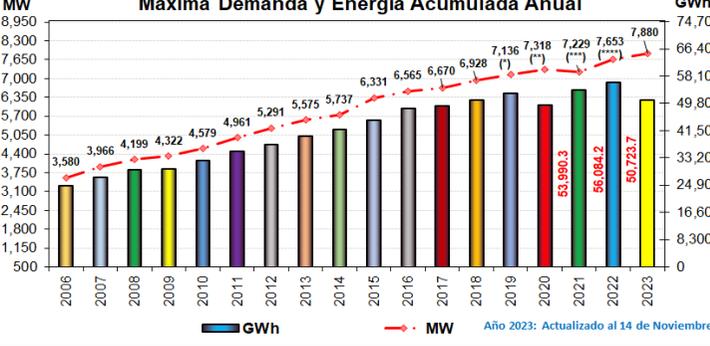
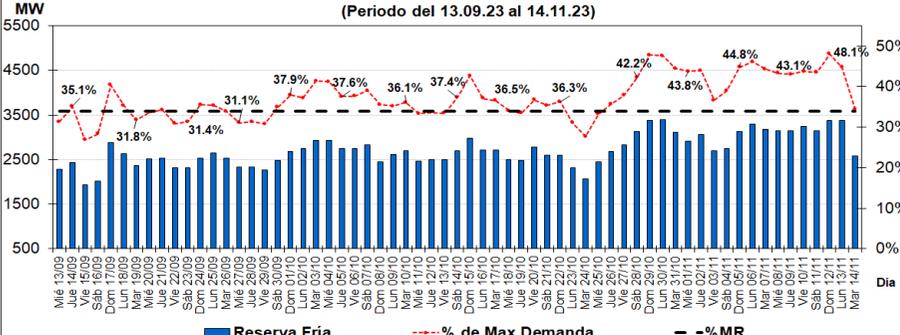
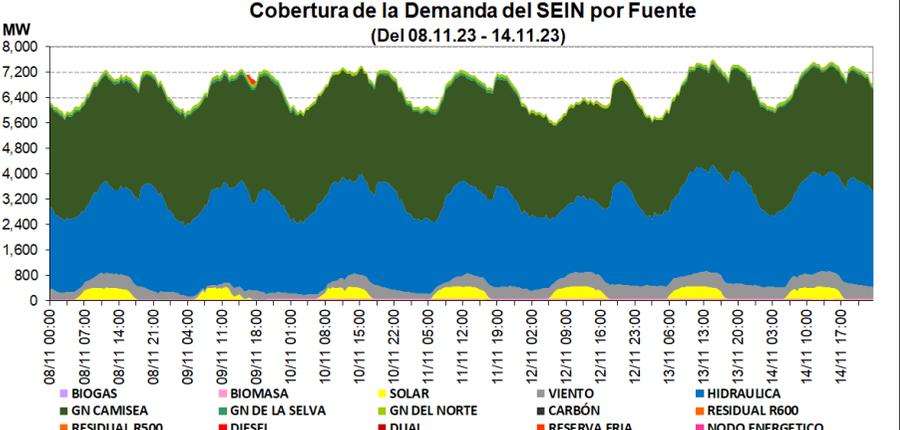
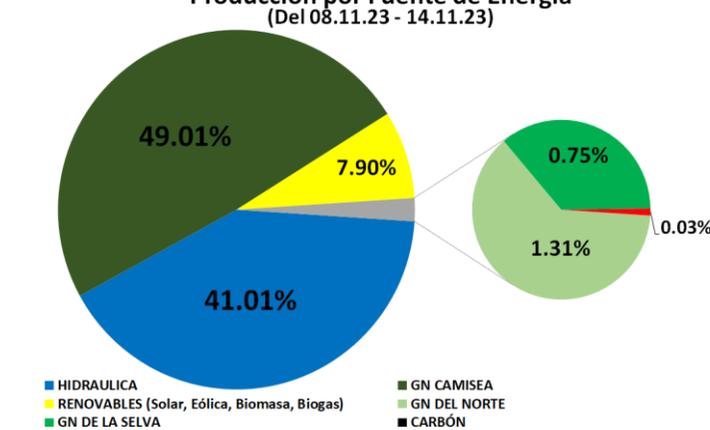
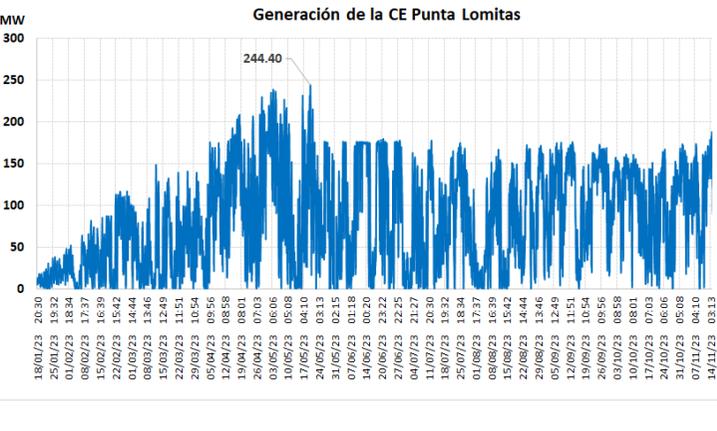
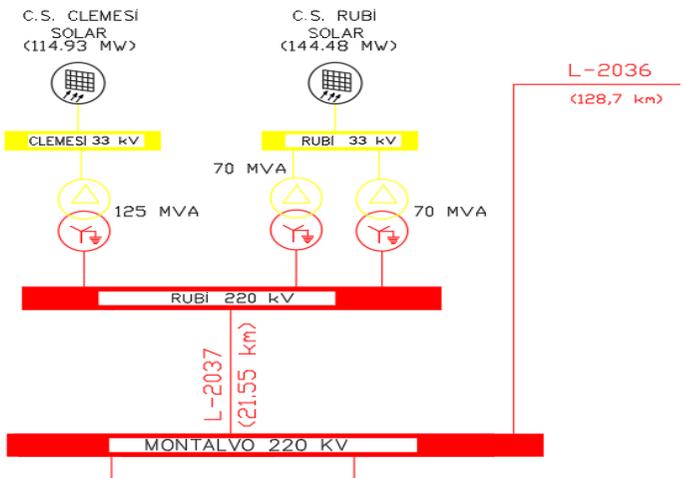
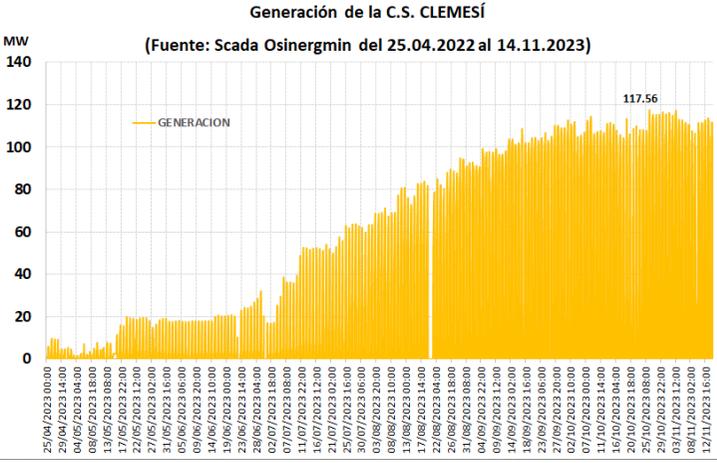
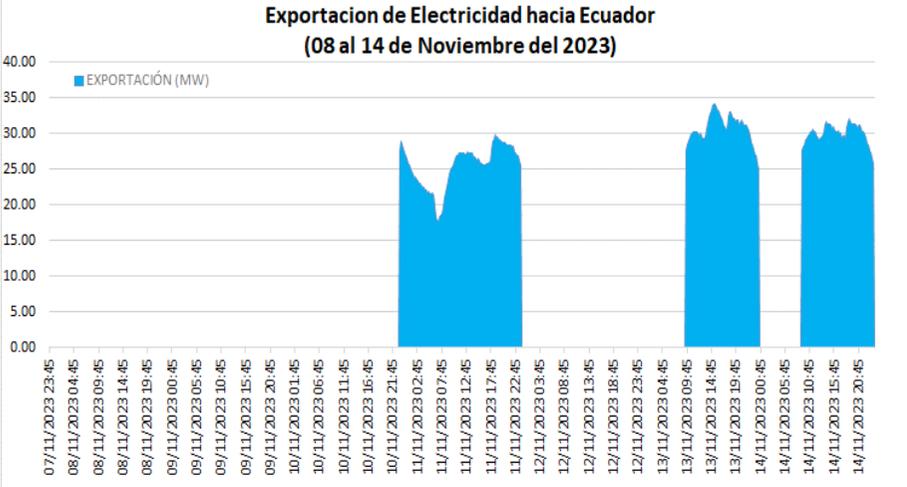
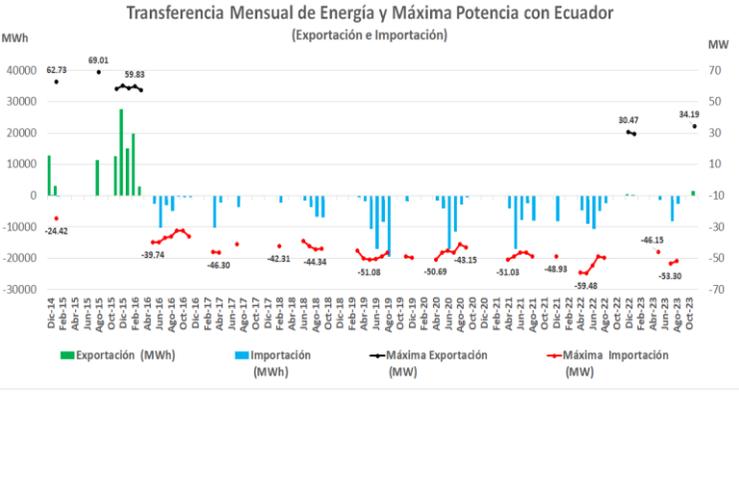
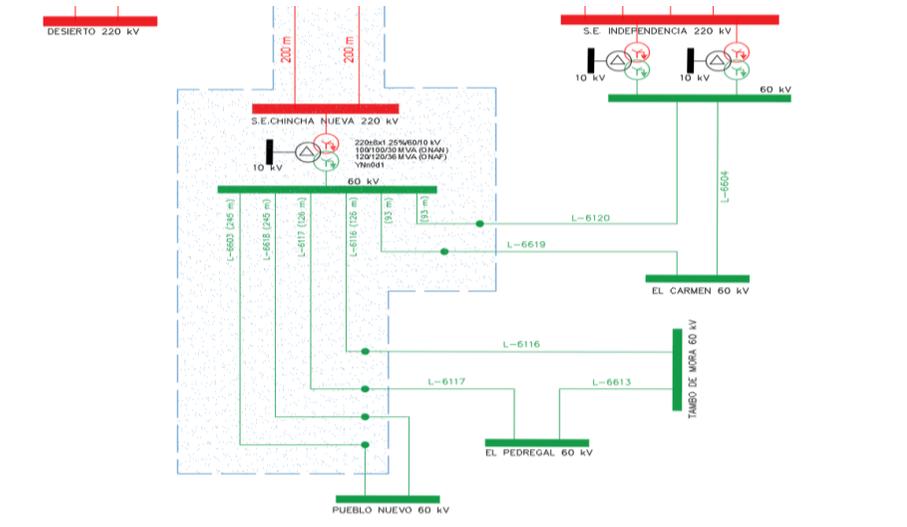
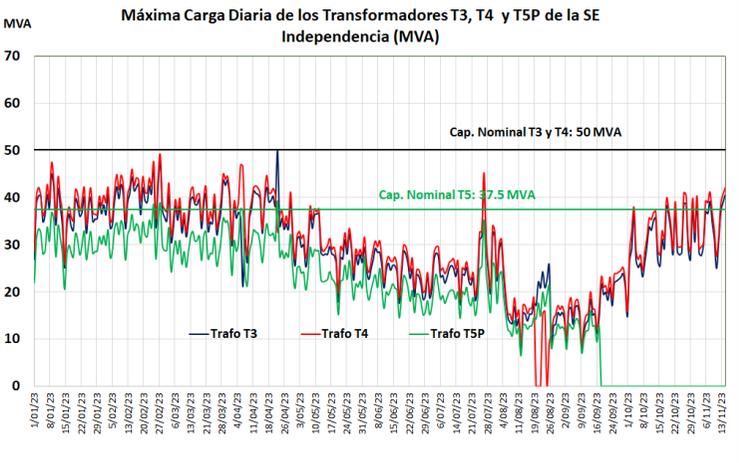
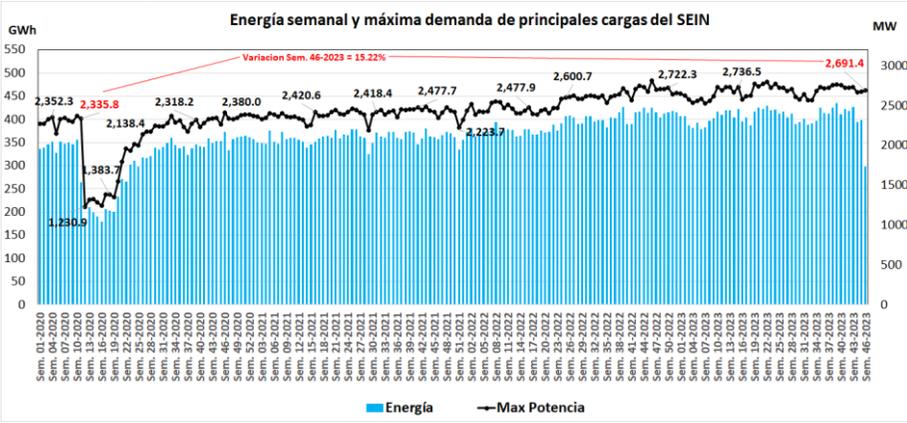
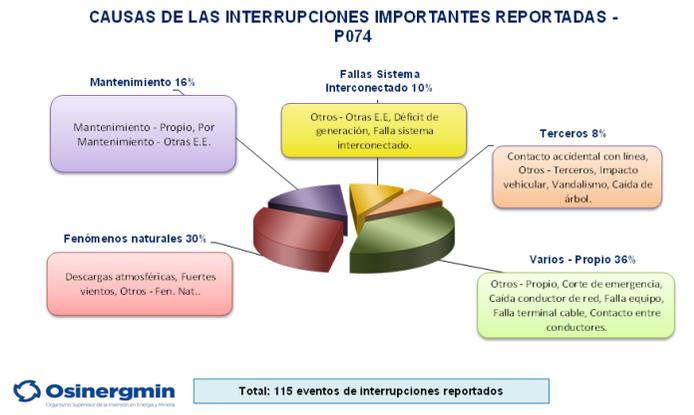


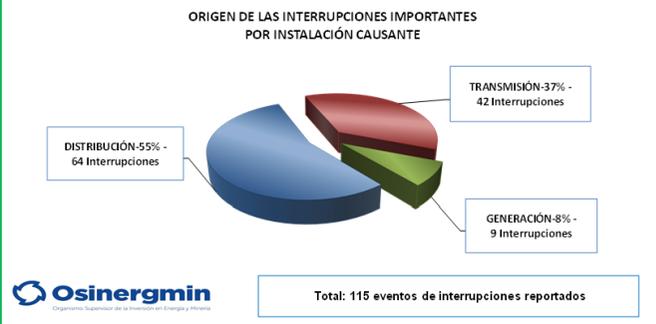
División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
13.11.2023	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGHMIN	<p>A las 15:00 h del 13.11.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,567.1 MW</b>. No supero los <b>7,880.46 MW</b> registrado el día 23.03.2023 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 323 1355 523"> <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>1,169.74</td> <td>656.45</td> <td>56.1%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,537.16</td> <td>813.61</td> <td>17.9%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,860.16</td> <td>1915.82</td> <td>103.0%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,567.1</b></td> <td><b>3,385.9</b></td> <td><b>44.7%</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 Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,169.74	656.45	56.1%	Centro	4,537.16	813.61	17.9%	Sur	1,860.16	1915.82	103.0%	<b>Total</b>	<b>7,567.1</b>	<b>3,385.9</b>	<b>44.7%</b>	<p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 27.02.2019 a las 12:00 horas.                      (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 14.02.2020 a las 12:00 horas.                      (***) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 03.12.2021 a las 15:30 horas.                      (****) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 13.12.2022 a las 15:00 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,169.74	656.45	56.1%																				
Centro	4,537.16	813.61	17.9%																				
Sur	1,860.16	1915.82	103.0%																				
<b>Total</b>	<b>7,567.1</b>	<b>3,385.9</b>	<b>44.7%</b>																				
Del 08.11.2023 al 14.11.2023	G  Evolución de la Reserva Fría en el SEIN  OSINERGHMIN	<p><b>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 13.09.23 al 14.11.23)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registró el siguiente mantenimiento y/o indisponibilidad relevante.</p> <p><b>CTRF ILO (Central:502 MW):</b> El 14 de noviembre de 2023 se declaró indisponible por mantenimiento BOP/UPS/DC.</p> <p>Resulta importante precisar, que 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 08.11.2023 al 14.11.2023	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 14.11.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 08.11.23 - 14.11.23)</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 08.11.23 - 14.11.23)</p> 																				

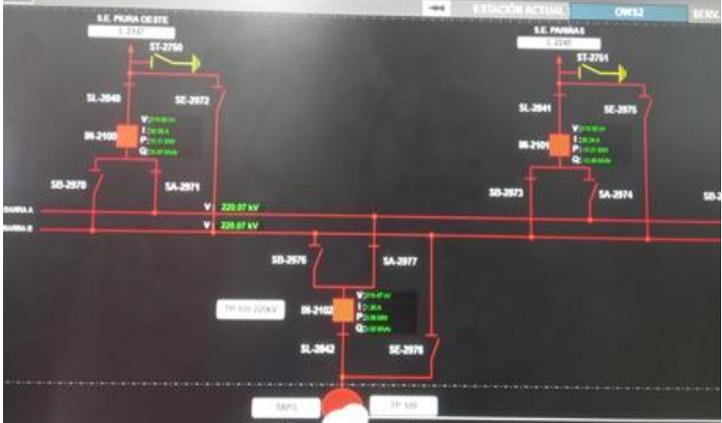
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 08.11.2023 al 14.11.2023	<p>CE</p> <p><b>Generación C.E Punta Lomitas.</b></p> <p>(Departamento: ICA, Provincia: ICA, Distrito: Ocuaje y Santiago)</p> <p><b>ENGIE ENERGÍA PERÚ</b></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>Se encuentra pendiente la Operación Comercial de los 7 aerogeneradores restantes (potencia nominal de 36,4 MW), lo cual se encuentran en etapa de Pruebas de Puesta en Servicio, que conjuntamente con 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 08.11.2023 al 14.11.2023	<p>CS</p> <p><b>Pruebas en Circuitos 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. CLEMESI</b></p> <p>(Fuente: Scada Osinergmin del 25.04.2022 al 14.11.2023)</p> 
Del 08.11.2023 al 14.11.2023	<p>G</p> <p>Exportación de Energía hacia Ecuador</p> <p><b>CENACE - COES</b></p>	<p>Durante el periodo indicado, en algunas oportunidades se realizó exportación de energía hacia Ecuador. Se transfirió una carga máxima de 34 MW para atender la demanda de la S.E. Machala del sistema ecuatoriano mediante el cierre del interruptor de la línea L-2280 (Zorritos - Machala) de 220 kV en la S.E. Machala y la apertura del interruptor de acoplamiento de barras de 230 kV de la S.E. Machala. Los registros de potencia transferida fueron obtenidos del Sistema SCADA de Osinergmin, el cual se muestra en el siguiente gráfico.</p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra exportación e importación histórica con Ecuador.</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p style="text-align: center;"><b>Exportación de Electricidad hacia Ecuador (08 al 14 de Noviembre del 2023)</b></p> 	<p style="text-align: center;"><b>Transferencia Mensual de Energía y Máxima Potencia con Ecuador (Exportación e Importación)</b></p> 
<p style="text-align: center;">Del 08.11.2023 al 14.11.2023</p>	<p style="text-align: center;">T</p> <p style="text-align: center;"><b>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</b></p> <p style="text-align: center;">(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)</p> <p style="text-align: center;"><b>REP</b></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 disminución 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 Chinchá Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio por pruebas de la SE Chicha 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 de plazo de operación del referido equipo, el cual fue encargado por el MINEM a EGESUR.</p> 	<p style="text-align: center;"><b>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</b></p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergrmin u otros												
Del 08.11.2023 al 14.11.2023	CL	<p data-bbox="324 263 504 470">Demanda semanal de Clientes Libres importantes del SEIN</p> <p data-bbox="324 470 392 486"><b>SEIN</b></p>  <p data-bbox="526 614 862 630">Gráfica actualizada hasta el 14/11/2023</p>	<p data-bbox="1456 247 2195 311">En 2023, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:</p> <p data-bbox="1456 335 2195 422"><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 data-bbox="1456 454 2195 518"><b>Zona Sur:</b> Minera Quellaveco llegó a registrar 148 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p>												
Del 08.11.2023 al 14.11.2023	SEIN	<p data-bbox="526 734 1433 790">Las interrupciones importantes reportadas al Osinergrmin en este periodo suman un total de 115.</p> <table border="1" data-bbox="593 798 1355 1077"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>36</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>Terceros (5)</td> <td>8</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="526 1109 1433 1133">(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	36	Fenómenos Naturales (2)	30	Mantenimiento (3)	16	Fallas Sistema Interconectado (4)	10	Terceros (5)	8	 <p data-bbox="1478 1061 1657 1093"><b>Osinergrmin</b> Organismo Supervisor de la Frontera de Energía y Minas</p> <p data-bbox="1702 1061 2027 1085">Total: 115 eventos de interrupciones reportados</p> <p data-bbox="1467 1117 2195 1236"> (1) Varios - Propio: Otros - Propio (22.9%, 28 veces, 20' de duración). Corte de emergencia (5.2%, 6 veces, 7h 34' de duración). Caída conductor de red (3.5%, 4 veces, 11h 51' de duración). Falla equipo (2.6%, 3 veces, 15' de duración). Falla terminal cable (0.9%, 1 vez, 4h 22' de duración). Contacto entre conductores (0.9%, 1 vez, 1h 37' de duración).  (2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (16.1%, 18 veces, 22h 36' de duración). Fuertes vientos (10.4%, 12 veces, 12h 57' de duración). Otros - Fen. Nat. (3.5%, 4 veces, 5h 21' de duración).  (3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (11.7%, 13 veces, 18h 12' de duración). Por Mantenimiento - Otras E.E (4.3%, 5 veces, 18h 23' de duración).  (4) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración). Falla sistema interconectado (0.9%, 1 vez, 1h 3' de duración). Déficit de generación (2.6%, 3 veces, 5h 19' de duración). Otros - Otras E.E (6.5%, 7 veces, 5h 45' de duración).  (5) Terceros: Contacto accidental con línea (2.8%, 3 veces, 4h 39' de duración). Impacto vehicular (1.7%, 2 veces, 7h 37' de duración). Otros - Terceros (1.7%, 2 veces, 50' de duración). Vandalismo (0.9%, 1 vez, 4h 56' de duración). Caída de árbol (0.9%, 1 vez, 53' de duración). </p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	36														
Fenómenos Naturales (2)	30														
Mantenimiento (3)	16														
Fallas Sistema Interconectado (4)	10														
Terceros (5)	8														

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 08.11.2023 al 14.11.2023	SEIN	<p>Las <b>interrupciones importantes (*)</b> reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="629 226 1328 432"> <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>64</td> <td>55</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>42</td> <td>37</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>9</td> <td>8</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).            (*) Se consideran como importantes cuando ocasionan interrupciones a usuarios regulados por un tiempo mayor o igual a cuatro horas, o cuando se interrumpe más de 10 000 usuarios.</p>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	64	55	Transmisión	42	37	Generación	9	8	 <p><b>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</b></p> <p>DISTRIBUCIÓN-55% - 64 Interrupciones</p> <p>TRANSMISIÓN-37% - 42 Interrupciones</p> <p>GENERACIÓN-8% - 9 Interrupciones</p> <p>Total: 115 eventos de interrupciones reportados</p> <p><b>Osinergmin</b> Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (48.4%, 31 veces, 3d 16h 30' de duración), Fenómenos naturales (31.3%, 20 veces, 1d 5h 11' de duración), Terceros (14.1%, 9 veces, 19h 59' de duración), Otros suministradores (6.3%, 4 veces, 17h 25' de duración).            (2) Transmisión: Causas internas (45.2%, 19 veces, 1d 22h 10' de duración), Fenómenos naturales (33.3%, 14 veces, 11h 43' de duración), Terceros (4.8%, 2 veces, 50' de duración), Otros suministradores (16.7%, 7 veces, 6h 46' de duración).            (3) Generación: Causas internas (44.4%, 4 veces, 3h 40' de duración), Otros suministradores (55.6%, 5 veces, 6h 20' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	64	55													
Transmisión	42	37													
Generación	9	8													
Del 08.11.2023 al 14.11.2023	G	<p>Supervisión del Contrato: <b>C.E. Wayra Extensión</b></p> <p>(Departamento de Ica, provincia de Nasca, distrito de Marcona)</p> <p>Empresa: <b>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto contempla implementar la barra en el lado de 220 kV de la S.E. Flamenco 220 kV, donde se conectará el transformador elevador de la Central Eólica. Asimismo, la C.E. Wayra Extensión contará con 30 Aerogeneradores de 5,9 MW cada uno, haciendo un total de 177 MW.</li> <li>Mediante R.M. N° 370-2020-MINEM/DM publicado el 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 proyecto cuenta con el CIRA 262-2014/MC y CIRA 006-2017/MC que comprenden a los aerogeneradores, además de la totalidad de caminos internos, componentes auxiliares y la subestación.</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. La nueva fecha POC prevista luego de la aprobación de la primera modificación por parte del MINEM está fijada para el 08.01.2024</li> <li>El 26.05.2023, la Concesionaria presentó el Estudio de Operatividad al COES, actualmente continúa en revisión.</li> <li>Parque Eólico: Obras Civiles al 100%, Montaje de Aerogeneradores al 100%, ya terminados los 30 (A43, A44, A45, A46, A47, A48, A49, A50, A51, A52, A53, A54, A55, A56, A57, A58, A59, A60, A61, A62, A63, A64, A65, A66, A67, A68, A69, A70, A71 y A72).</li> <li>S.E. Ampliación Flamenco: Obras Civiles: 98% (pendiente edificio de control al 95% y almacenes al 90%). Obras Electromecánicas: 99%, desagregado así: equipos en patio de llaves ya montados al 100%, equipos de la sala de control al 100%, tendido de cables de media tensión al 100%, tendido de cables de baja tensión: control, medición, protección y SS.AA. al 100%, comisionamiento de equipos y cables de MT al 95%</li> <li>Cabe mencionar que la S.E. Flamenco está listo para la energización, para tal fin se tiene pendiente la aprobación del EO y la autorización del COES.</li> <li>El avance global del proyecto es de 96%. Se ha concluido con la etapa de montaje (30 aerogeneradores instalados), así también se ha completado el Pre-comisionamiento de todos los aerogeneradores.</li> </ul>	 <p>Vista del by pass provisional patio</p>												

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ La Puesta en Operación Comercial del proyecto está previsto para el 08.01.2024.</li> <li>▪ El monto de inversión aproximado será de US\$ 188,6 millones (incluido IGV), según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul>	 <p data-bbox="1496 555 2145 577" style="text-align: center;"><b>Comisionamiento del A72 y Vista panoramica de la central eólica</b></p>
<p style="text-align: center;">Del 08.11.2023 al 14.11.2023</p>	<p style="text-align: center;">T</p>	<p data-bbox="331 965 488 1077">Supervisión del Contrato: <b>S.E. Valle del Chira</b></p> <p data-bbox="331 1109 497 1268">(Departamento de Piura, provincia de Sullana, distrito de Miguel Checa)</p> <p data-bbox="331 1332 497 1524"><b>Concesionaria: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.C.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El 22.07.2021 se realizó la suscripción del Contrato de Concesión SCT entre el MINEM y la Concesionaria Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C. (PUMATE) La vigencia concluye a los 30 años posteriores a la Puesta en Operación Comercial.</li> <li>▪ El 22.09.2022, la Concesionaria obtuvo la Licencia de Edificación para la S.E. Valle del Chira.</li> <li>▪ El 27.12.2022, mediante Oficio N° 1876-2022-OS-DSE, Osinergmin remite opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva del proyecto "Subestación Valle del Chira 220/60/22,9 kV".</li> <li>▪ El 26.01.2023, mediante Oficio N° 0195-2023-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva.</li> <li>▪ El 22.05.2023, llegó el transformador de potencia a obra, cumpliéndose el Hito 3 del Contrato.</li> <li>▪ El 09.08.2023, mediante R.M. N° 310-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a PUMATE la concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en el proyecto "Subestación Valle del Chira de 220/60/22,9 kV" y aprobó el Contrato de Concesión N° 598-2023 a suscribirse entre el MINEM y PUMATE.</li> <li>▪ El 14.08.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-845-2023, el COES aprobó el Estudio de Operatividad del proyecto.</li> <li>▪ El 02.10.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-1049-2023, el COES Autorizó la Conexión para Pruebas de Puesta en Servicio del proyecto S.E. Valle del Chira.</li> <li>▪ El 12.10.2023, se ha realizado el corte de energía de la línea L-2248 (Pariñas-Piura Oeste) para la conexión en Pi a la S.E. Valle del Chira en el pórtico de 220 kV, generándose las líneas L-2248 (Valle del Chira-Pariñas) y L-2147 (Valle del Chira-Piura Oeste).</li> <li>▪ El 16.10.2023, se concluyó con las pruebas End to End.</li> <li>▪ El 17.10.2023, se energizó la L-2248 y L-2147 y el Transformador de Potencia en Vacío.</li> <li>▪ El 18.10.2023, se realizó el seccionamiento de la L.T. 60 kV Sullana-La Huaca y la conexión a la S.E. Valle del Chira; luego se energizó las líneas L.T. 60 kV Valle del Chira-Sullana y L.T. 60 kV Valle del Chira-La Huaca, con la cual el Transformador de Potencia tomo carga.</li> <li>▪ El 06.11.2023, el Inspector CENERGIA mediante Carta N° 00261/Dir/Tec dio Conformidad al Informe Final de Pruebas.</li> </ul>	 <p data-bbox="1617 1311 2033 1334" style="text-align: center;"><b>Foto panorámica de la S.E. Valle del Chira</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> <li>El 13.11.2023, mediante Carta COES/D/DP-1175-2023, el COES aprobó la integración de la S.E. Valle del Chira 220/60/22,9 kV a partir de las 00:00 horas del 14.11.2023.</li> <li>El 15.11.2023, mediante Oficio N° 1835-2023-OS-DSE se comunicó al PUMATE, adjuntado el Informe N° DSE-SIE-209-2023, la aprobación al Informe Final de Pruebas.</li> <li>El 15.11.2023 se inició la Operación Experimental.</li> <li>El 15.12.2023 se daría la POC del proyecto, por lo tanto, no se cumpliría con la POC prevista para el 22.11.2023.</li> <li>La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta el 22.07.2024.</li> <li>Según reciente evaluación, se estima a la fecha que el proyecto tiene un avance físico de 99% y un avance global de 98,5%.</li> <li>El avance económico es US\$ 9,12 millones (81,8%).</li> <li>El monto de inversión será de US\$ 11,15 millones, según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul>	 <p data-bbox="1608 528 2033 552"><b>Energización de lado 220 kV el 17.10.2023</b></p>
<p data-bbox="53 1059 181 1166">Del 08.11.2023 al 14.11.2023</p>	<p data-bbox="248 1099 271 1123">T</p> <p data-bbox="331 836 495 943"><b>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura</b></p> <p data-bbox="331 975 495 1166">(Departamento de Piura, provincias de Sechura y Piura, distritos de Sechura y Piura)</p> <p data-bbox="331 1225 495 1358"><b>Concesionaria: Concesionari a Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</b></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, Osinerghmin aprobó la Ingeniería Definitiva.</li> <li>Mediante R.D. N° 0215-2022-MINEM/DGAEE del 28.12.2022, se aprobó el Estudio de Impacto Ambiental.</li> <li>La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.</li> <li>Se ha solicitado a la Concesionaria la Ingeniería de Detalle de cómo están construyendo la S.E. Miguel Grau, particularmente respecto a la previsión de espacios disponible para futuras instalaciones 220 kV y 60 kV. En la exposición de la Ingeniería de Detalle de la S.E. Miguel Grau 500/220/60 kV han proyectado la disponibilidad de los espacios disponibles para los futuros patios de 500 kV, 220 kV y 60 kV, conforme al Diagrama Unifilar del Contrato de Concesión y posiblemente acorde a la información recogida del anteproyecto.</li> <li>Se continúa con las obras civiles en la Subestación Miguel Grau, instalando pilotes helicoidales, en la zona del patio 500 kV y patio 220 kV. También, se está realizando el vaciado de concreto armado para losas en los taludes de relleno, se ha empezado con el vaciado de concreto armado en el edificio de SVC, así como se culminó las bases de los pórticos y equipos en el patio de 220 kV.</li> <li>En la línea 500 kV se avanzó con un 40 % del tendido y engrapado de los conductores de fase con subconductores ACAR 4X800 MCM/Fase. En las líneas 220 kV aún no se ha iniciado el tendido de conductores.</li> <li>Aun no se suscribe el Convenio con REP respecto a la repotenciación de 180 MVA a 450 MVA del tramo 12 km de las dos líneas de llegada a la S.E. Piura Oeste, así como, queda pendiente la aprobación COES el Plan de Cortes que implica tener indisponible 21 días cada terna.</li> <li>La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta el 28.02.2024.</li> <li>El avance global del proyecto es de 68,8% (Línea de Transmisión 84,14 % y Subestación Eléctrica 28,08 %). El Avance económico es 52,0 % (US\$ 76,2 millones). El presupuesto del Proyecto es US\$ 114,2 millones, reportado por la Concesionaria.</li> <li>La POC del proyecto prevista para el 23.06.2024, dará viabilidad a la</li> </ul>	 <p data-bbox="1525 951 2186 1002"><b>Ferretería en obra para montaje de los pórticos y soporte de patio en 220 kV de la S.E. Miguel Grau</b></p>  <p data-bbox="1480 1477 2168 1528"><b>Ejecución de obras civiles (encofrado) en el Centro de control para el equipo SVC de la S.E Miguel Grau</b></p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros						
			Interconexión 500 kV con el Ecuador y a los recientes 5 proyecto con Buena Pro otorgado por PROINVERSIÓN.							
	<b>SEIN G/T</b>	Próximos Proyectos a Ingresar en Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p align="center"><b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Generación/Transmisión</th> <th>Potencia</th> <th>Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.T. Cogeneración Refinería de Talara</td> <td>102,3 MW</td> <td>31.12.2023</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.T. Cogeneración Refinería de Talara	102,3 MW	31.12.2023	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial								
C.T. Cogeneración Refinería de Talara	102,3 MW	31.12.2023								

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: 16.11.2023