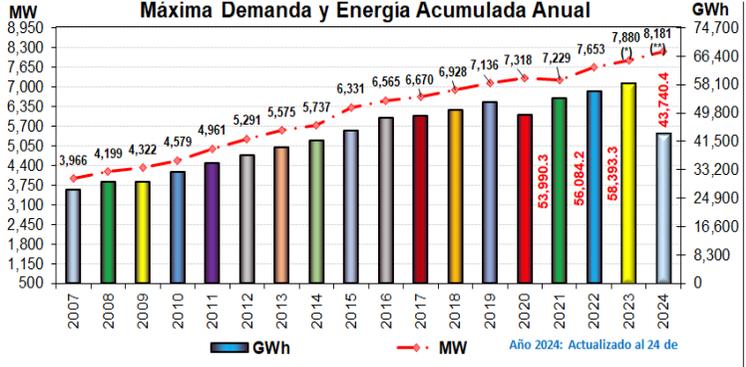
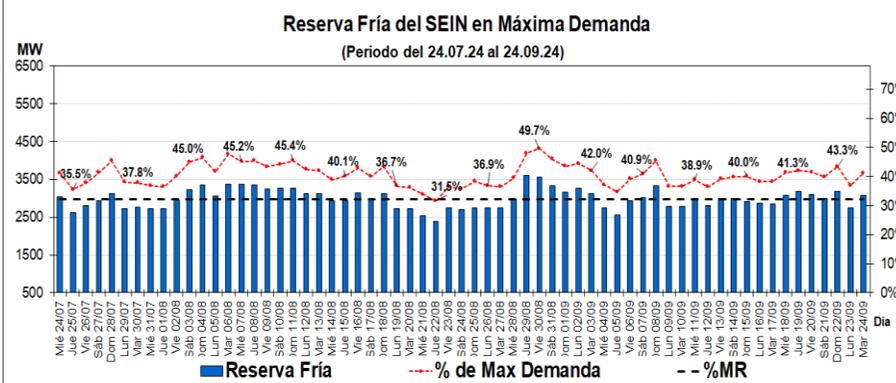
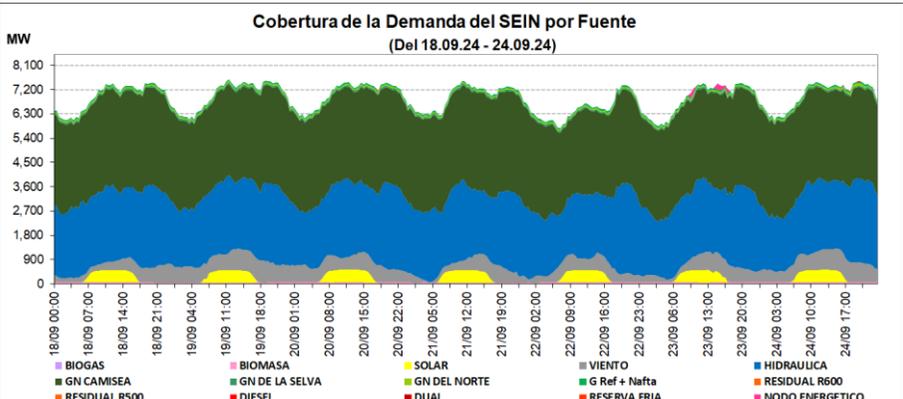
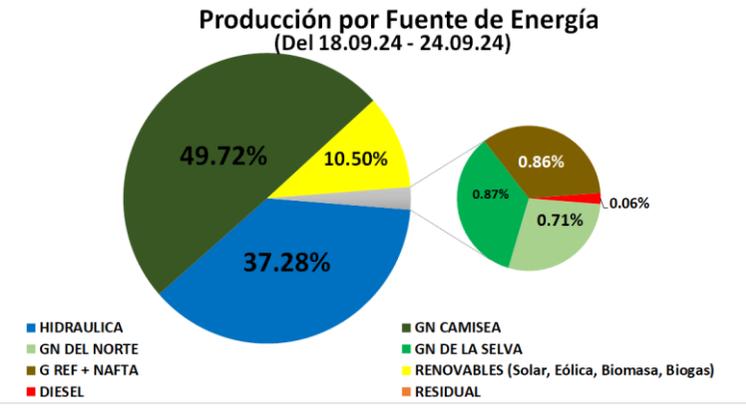
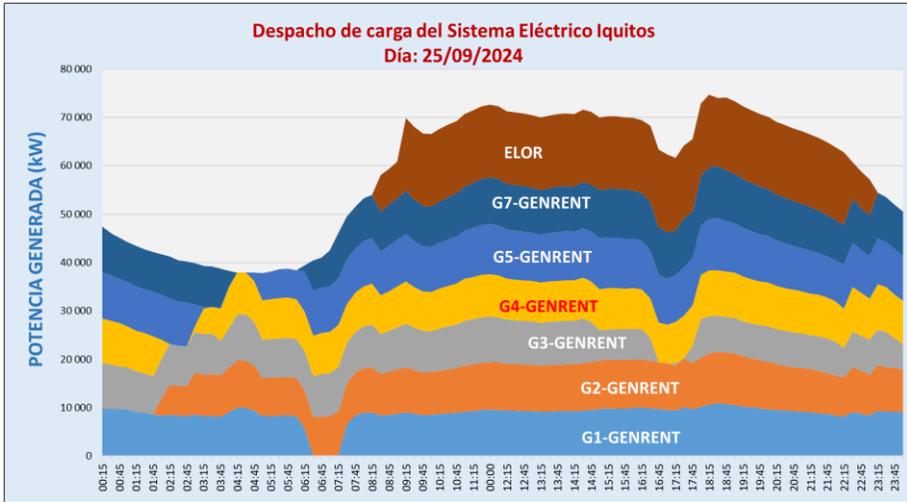
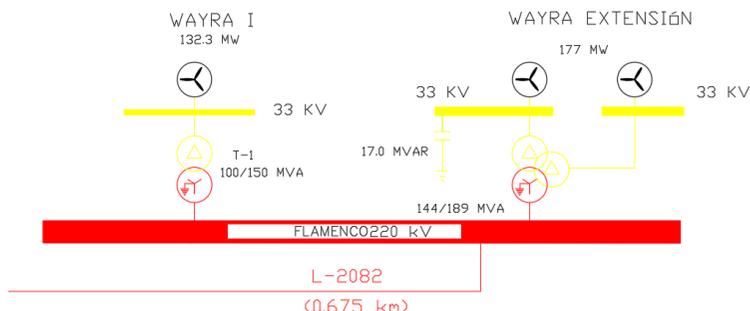
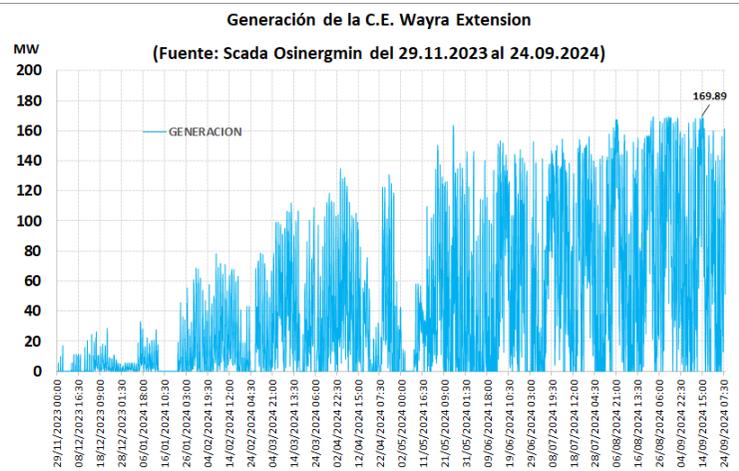
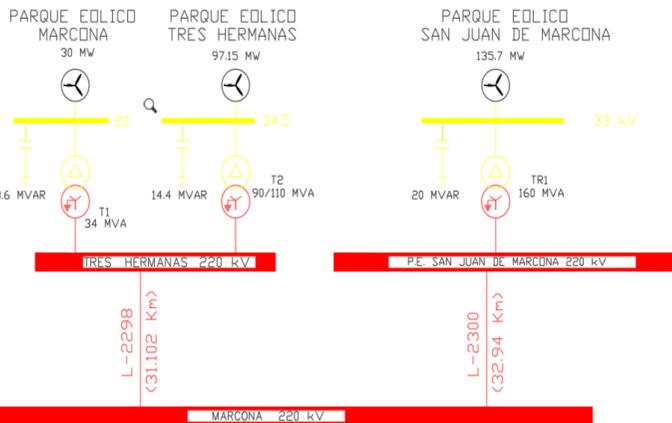
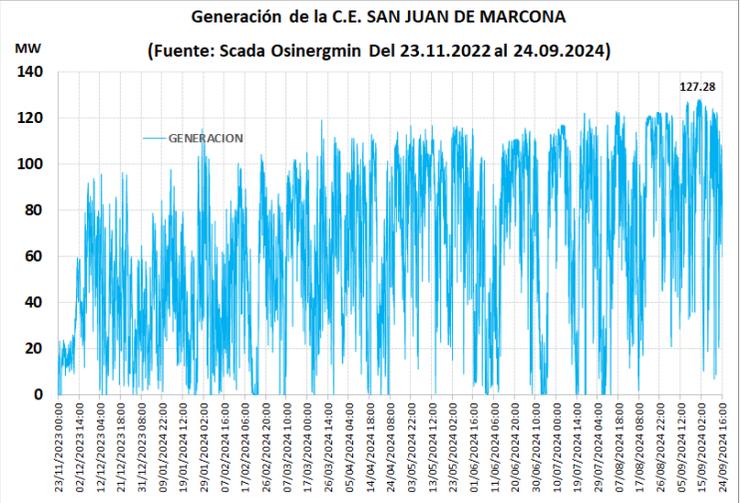
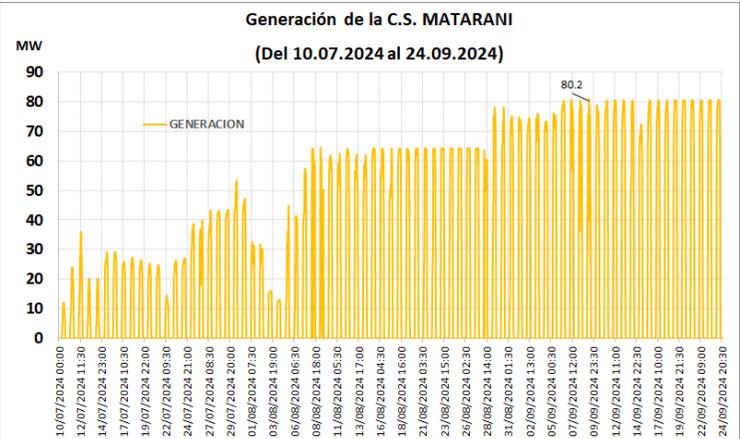
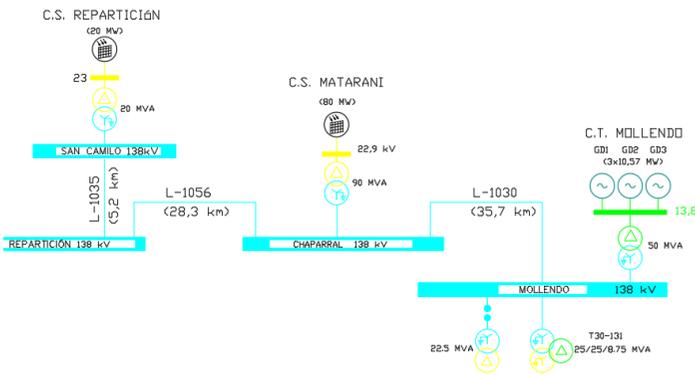
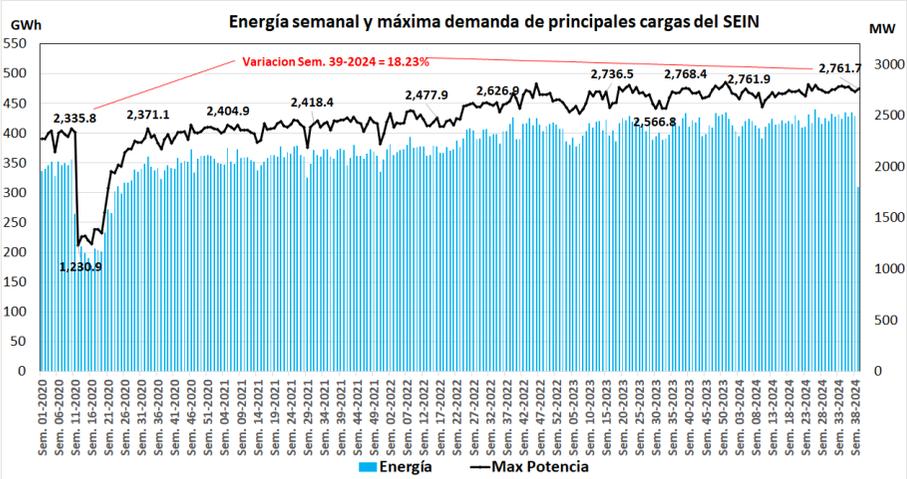


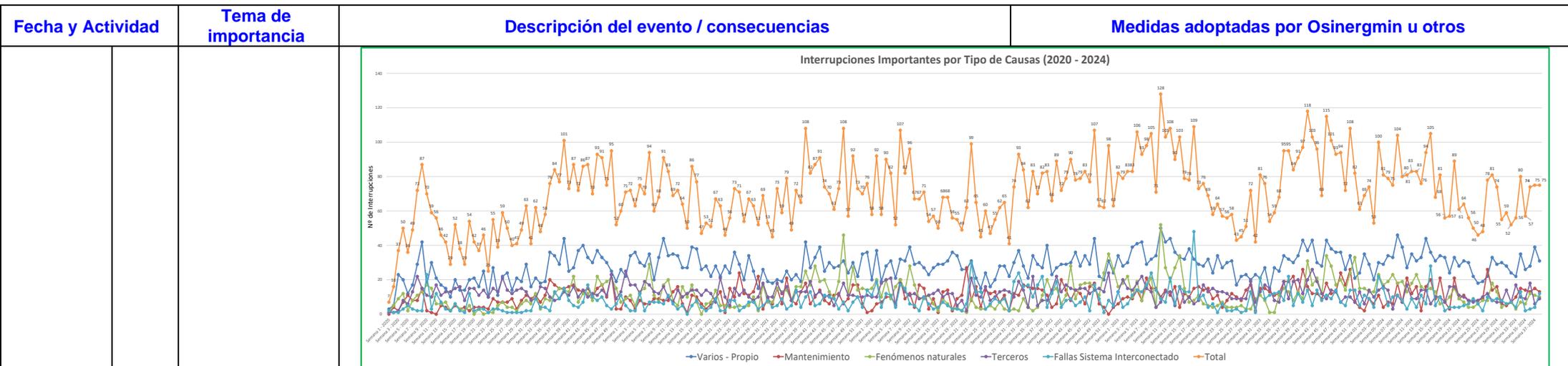
División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
19.09.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 11:30 h del 19.09.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,586.3 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="577 316 1339 520"> <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>1,148.59</td> <td>698.21</td> <td>60.8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,659.83</td> <td>585.07</td> <td>12.6%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,777.88</td> <td>1,909.15</td> <td>107.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,586.3</td> <td>3,192.4</td> <td>42.1%</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	1,148.59	698.21	60.8%	Centro	4,659.83	585.07	12.6%	Sur	1,777.88	1,909.15	107.4%	Total	7,586.3	3,192.4	42.1%	<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 Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,148.59	698.21	60.8%																				
Centro	4,659.83	585.07	12.6%																				
Sur	1,777.88	1,909.15	107.4%																				
Total	7,586.3	3,192.4	42.1%																				
Del 18.09.2024 al 24.09.2024	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 24.07.24 al 24.09.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Santa Rosa (TG8: 191 MW): Del 20 al 21 de septiembre, la unidad estuvo indisponible por alta vibración en el cojinete del generador por el lado de la turbina eje x, causas en investigación. ➤ C.T. Recka (CENTRAL: 179.37 MW): Del 22 al 24 de septiembre, la central estuvo Indisponible por actividades previas al mantenimiento correctivo por observaciones del interruptor IN-52G. <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 18.09.2024 al 24.09.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 24.09.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 18.09.24 - 24.09.24)</p> 	<p>Producción por Fuente de Energía (Del 18.09.24 - 24.09.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																			
<p>Del 19.09.2024 al 25.09.2024</p>	<p>GSA</p> <p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p>	<p>El 25.09.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 74.8 MW. Ha superado los 69,78 MW registrado el día 04.03.2023 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 255 2184 710"> <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>18/09/2024 al 26/10/2023</td> <td>Ejecutado</td> <td>Se está realizando el mantenimiento de 42k h al grupo Man desde el 23/09/2024 que concluirá el 28/09/2004.</td> </tr> <tr> <td>G7</td> <td>22/01/2024 al 15/02/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42k h en el mes de octubre.</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	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado	Se está realizando el mantenimiento de 42k h al grupo Man desde el 23/09/2024 que concluirá el 28/09/2004.	G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42k h en el mes de octubre.
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	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado	Se está realizando el mantenimiento de 42k h al grupo Man desde el 23/09/2024 que concluirá el 28/09/2004.																																			
G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42k h en el mes de octubre.																																			
<p>Del 18.09.2024 al 24.09.2024</p>	<p>CE</p> <p>Generación C.E Wayra Extensión</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona</p> <p>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</p>	<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 18.09.2024 al 24.09.2024</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 127.28 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 24.09.2024)</p> 
<p>Del 18.09.2024 al 24.09.2024</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 24.09.2024)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																				
																																																																																							
<p>Del 18.09.2024 al 24.09.2024</p>	<p>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 (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinarias, hidrocarburos).</p>  <p>Gráfica actualizada hasta el 24/09/2024</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> <table border="1" data-bbox="1444 686 2195 1133"> <thead> <tr> <th rowspan="2">MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN</th> <th>ZONAS</th> <th>EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima (MW)</th> <th>Potencia Minima (MW)</th> <th>Potencia Promedio (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Cajamarca Norte</td> <td></td> <td>57.45</td> <td>47.96</td> <td>52.13</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td></td> <td>54.70</td> <td>48.86</td> <td>50.06</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td></td> <td>51.55</td> <td>10.41</td> <td>34.96</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td></td> <td>33.47</td> <td>15.59</td> <td>26.80</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td></td> <td>20.00</td> <td>13.13</td> <td>17.85</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Cajamarquilla</td> <td></td> <td>201.36</td> <td>52.66</td> <td>177.88</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td></td> <td>165.62</td> <td>101.55</td> <td>154.86</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td></td> <td>118.99</td> <td>83.68</td> <td>107.63</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td></td> <td>118.40</td> <td>81.61</td> <td>106.87</td> </tr> <tr> <td>Aceros Arequipa</td> <td></td> <td>168.42</td> <td>22.24</td> <td>103.02</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">ZONA SUR</td> <td>Cerro Verde</td> <td></td> <td>468.12</td> <td>396.62</td> <td>434.15</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td></td> <td>301.30</td> <td>242.42</td> <td>264.86</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td></td> <td>164.64</td> <td>119.78</td> <td>151.96</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td></td> <td>148.42</td> <td>100.85</td> <td>134.81</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td></td> <td>138.87</td> <td>107.75</td> <td>125.20</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57.45	47.96	52.13	Rf Talara Pariñas		54.70	48.86	50.06	Sider Perú		51.55	10.41	34.96	Cementos Pacasmayo		33.47	15.59	26.80	Barrick - Chicama		20.00	13.13	17.85	ZONA CENTRO	Cajamarquilla		201.36	52.66	177.88	Toromocho		165.62	101.55	154.86	Minera Antamina		118.99	83.68	107.63	Shougang		118.40	81.61	106.87	Aceros Arequipa		168.42	22.24	103.02	ZONA SUR	Cerro Verde		468.12	396.62	434.15	Southern		301.30	242.42	264.86	Minera Las Bambas		164.64	119.78	151.96	Quellaveco		148.42	100.85	134.81	Tintaya + Antapaccay		138.87	107.75	125.20
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)		Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)																																																																																	
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57.45	47.96	52.13																																																																																	
Rf Talara Pariñas			54.70	48.86	50.06																																																																																		
Sider Perú			51.55	10.41	34.96																																																																																		
Cementos Pacasmayo			33.47	15.59	26.80																																																																																		
Barrick - Chicama			20.00	13.13	17.85																																																																																		
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		201.36	52.66	177.88																																																																																		
	Toromocho		165.62	101.55	154.86																																																																																		
	Minera Antamina		118.99	83.68	107.63																																																																																		
	Shougang		118.40	81.61	106.87																																																																																		
	Aceros Arequipa		168.42	22.24	103.02																																																																																		
ZONA SUR	Cerro Verde		468.12	396.62	434.15																																																																																		
	Southern		301.30	242.42	264.86																																																																																		
	Minera Las Bambas		164.64	119.78	151.96																																																																																		
	Quellaveco		148.42	100.85	134.81																																																																																		
Tintaya + Antapaccay		138.87	107.75	125.20																																																																																			



Del 18.09.2024 al 24.09.2024

SEIN

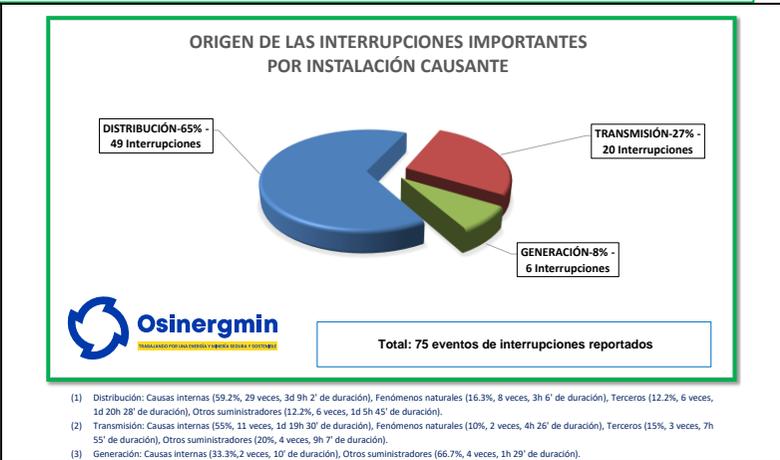
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

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	49	65
Transmisión	20	27
Generación	6	8

(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.



Del 18.09.2024 al 24.09.2024

G

Supervisión del Contrato:
C.H. San Gaban III
(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gaban)

Empresa:
HYDRO GLOBAL PERU

- El proyecto contempla una potencia de 209,3 MW y corresponde al último de los cuatro saltos proyectados en la cuenca del río San Gabán, aprovecha las aguas del río San Gabán aguas abajo de la C.H. San Gabán II, que actualmente se encuentra en operación.
- Con R.M. N° 478-2016-MEM/DM del 22.11.2016, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Generación a favor de Hydro Global Perú S.A.C. Asimismo, se aprobó la suscripción del contrato N° 494-2016.
- La Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. y la empresa Hydro Global Perú S.A.C. (integrada por China Three Gorges Corporation y EDP (Energías de Portugal) suscribieron un Contrato de Colaboración Empresarial el 18.07.2016, para desarrollar el proyecto.
- La Concesionaria informó el cambio de conexión de la S.E. Onocora por la S.E Pumuri. HGP viene gestionando la Concesión Definitiva de la L.T. 220 kV S.E. San Gaban Paquillusi -S.E. Pumiri.
- El 15.03.2023, con R.M. N° 109-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación del Contrato de Concesión incrementando la potencia de 205,8 MW a 209,3 MW y prorrogando la POC hasta el 27.04.2024, sobre la base de la fuerza mayor aprobada con R.M. N° 281-2022-MINEM/DM.



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 12.10.2023, con R.M. N° 397-2023-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor los eventos de i) paralización y conflictos sociales; y, ii) Necesidad de mayores trabajos en componentes potencialmente críticos y reducción de productividad (menores rendimientos). ▪ El 13.03.2024, con R.M. N° 093-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación del Contrato de Concesión prorrogando la POC hasta el 28.07.2025. ▪ Caverna de Transformadores: Transformador 1 y 2: se ha terminado con el tratamiento, llenado de aceite dieléctrico y se han montado las barras de los aisladores. Patio de Llaves: se ha iniciado el tendido de conductores en 13.8 kV y el montaje de las estructuras metálicas. ▪ En el Grupo N°1, se está realizando el montaje de los tableros de control, del cojinete guía turbina y del cojinete empuje axial y se ha terminado con el montaje del tanque de aceite del regulador de turbinas y de los radiadores del generador, colocación del equipo de pruebas de Run-Out (sobrevelocidad). Con relación al Grupo N°2, se ha terminado con el ensamblaje de los inyectores de las turbinas Pelton y se está trabajando en el sistema de refrigeración. ▪ El proyecto Central Hidroeléctrica San Gaban III registra un avance global de 89.86%. ▪ El proyecto L.T. 220 kV Paquillusi-Pumire registra un avance global de 75%. ▪ La concesionaria la L.T. 220 kV Paquillusi-Pumire estará en pruebas a partir de noviembre 2024. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria. 	 <p data-bbox="1509 628 2136 679">Vista interna de la Casa de máquinas donde se aprecia generadores</p>
<p data-bbox="33 1107 159 1209">Del 18.09.2024 al 24.09.2024</p>	<p data-bbox="210 1161 232 1182">T</p> <p data-bbox="282 868 474 976">Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura</p> <p data-bbox="282 1008 474 1254">(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Piura y Sechura)</p> <p data-bbox="282 1315 461 1449">Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Mediante la R.M. N° 059-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendario, estableciendo como nueva fecha de la POC el 23.06.2024. Posteriormente, a través de la R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó una nueva suspensión del plazo del Cronograma por 36 días calendario, lo que desplazó la POC al 29.07.2024. ▪ El 26.05.2022, con Carta N° COES/D/DP-782-2022, se aprobó el EPO. ▪ El 04.11.2022, con Oficio N° 1962-2022-MINEM/DG, el MINEM aprobó la ingeniería Definitiva. ▪ Con R.D. N° 0215-2022-MINEM/DGAAE del 28.12.2022, se aprobó el Estudio de Impacto Ambiental. ▪ El 13.06.2024, CLTLN presentó al COES el EO parte 1 (Líneas y Subestaciones 220 kV y 500 kV) y el 03.07.2024 presentó el EO parte 2 (SVC), los cuales se encuentran en revisión por el COES. ▪ El 27.07.2024, se publicó la R.M. N° 286-2024-MINEM/DM con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión para el proyecto y autorizó la suscripción del Contrato de Concesión N° 617-2024. ▪ En la Ampliación de la S.E. La Niña, se culminó con el montaje de pórticos, soportes, reactor de línea y equipos de patio de 500 kV, además de la extensión de Barras A y B de 500 kV de REP hacia la ampliación de la subestación durante un corte de energía; están en proceso de culminación las casetas de campo, y queda pendiente el montaje, pruebas y puesta en servicio de 1/3 diámetro de 500 kV con otro corte de energía de Barras A y B de 500 kV. ▪ El 28.06.2024, se culminó la sustitución de conductores ACAR 800 MCM por conductores de alta temperatura y bajas flechas, Tipo HTLS en el tramo T-543/T-572 (L-2162). Está pendiente el mismo tramo de la L-2241, prevista para noviembre 2024. 	 <p data-bbox="1637 1299 2007 1321">Sala de Control S.E. Miguel Grau</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El montaje de la Línea 500 kV La Niña-Miguel Grau está concluida. ▪ En la S.E. Miguel Grau se ha concluido con el montaje de los equipos de patio de 500 kV y 220 kV, el Reactor de Línea (500 kV), el Banco de Autotransformadores monofásicos 500/220/33 kV y el Banco de Transformadores monofásicos 500/33 kV para el SVC. En la Sala de Control se está terminando las Obras Civiles quedando pendiente el cableado y conexionado de los tableros. En el SVC se está instalando el SCI de los Transformadores de Potencia y se está culminando el montaje de los filtros, reactores, capacitores y tiristores. Asimismo, se está realizando el cableado y conexionados tableros de agrupamiento del SVC. ▪ Las actividades programadas para la próxima semana son, concluir con las pruebas SAT de los equipos de patio 220 kV; y continuar con el cableado y conexionado de equipos patio de 500 kV. ▪ Según apreciación del desarrollo del proyecto, la POC se desplazaría al Primer Trimestre 2025. 	 <p style="text-align: center;">Reactores del SVC – S.E. Miguel Grau</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	17.5%	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: 26.09.2024