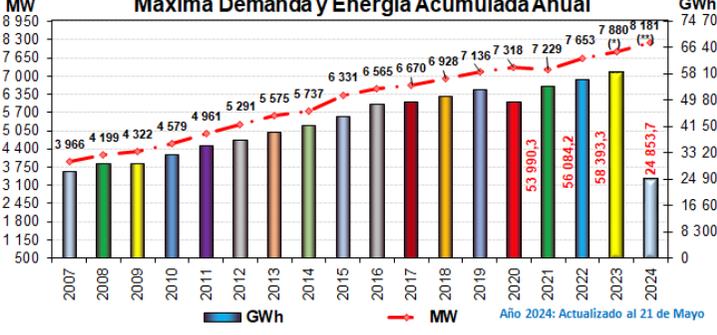
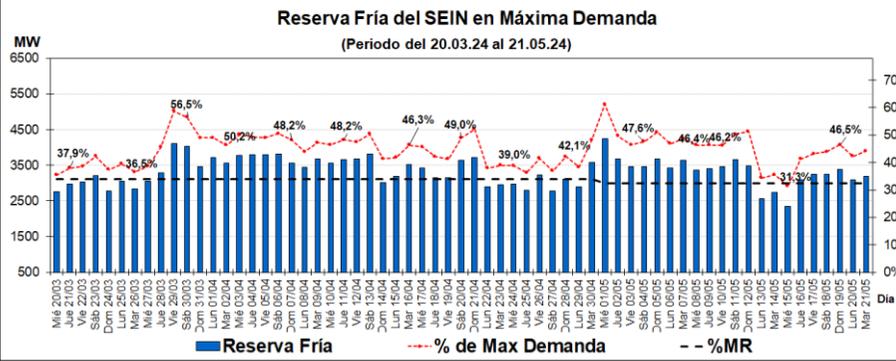
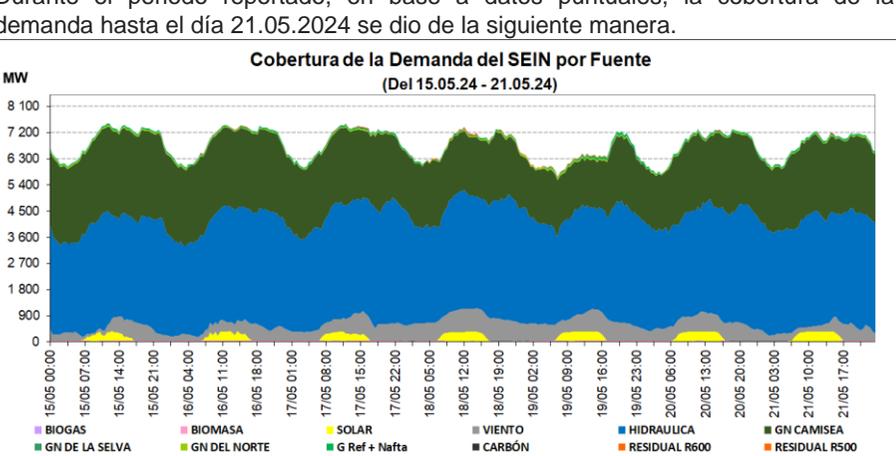
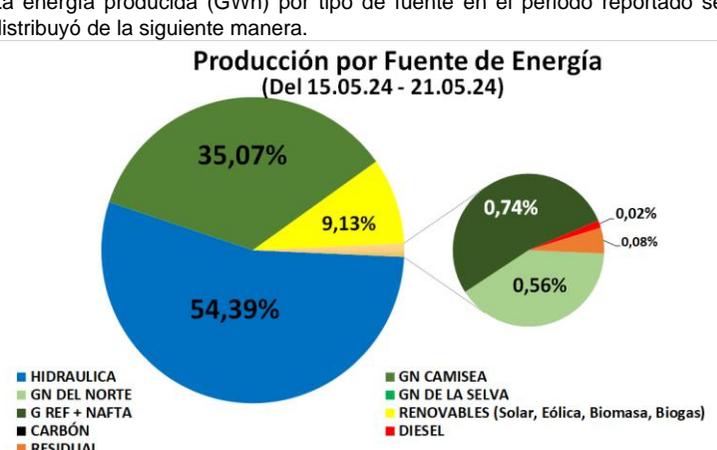
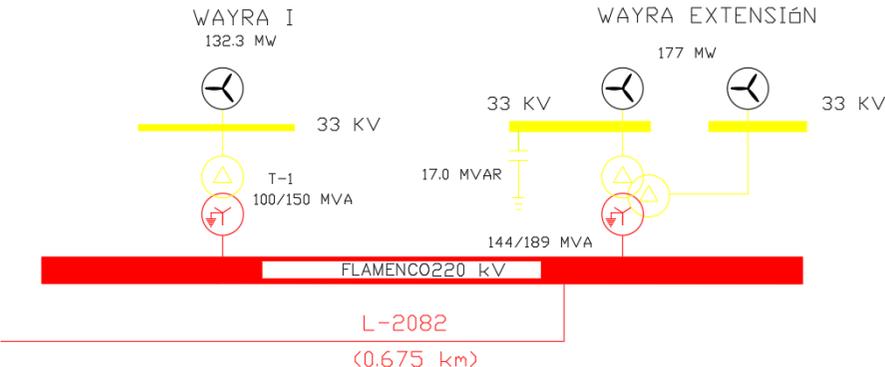
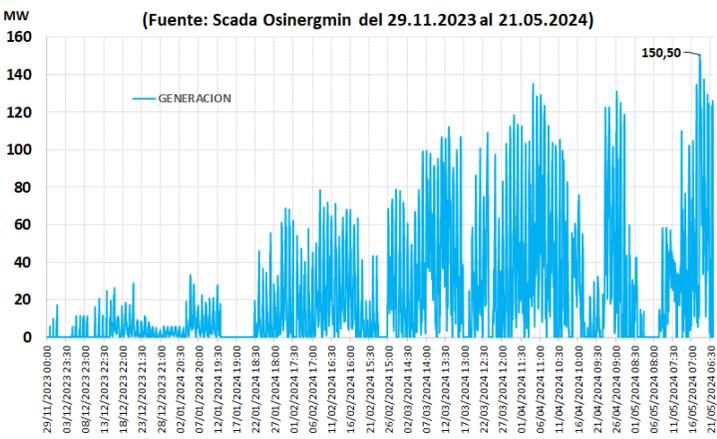
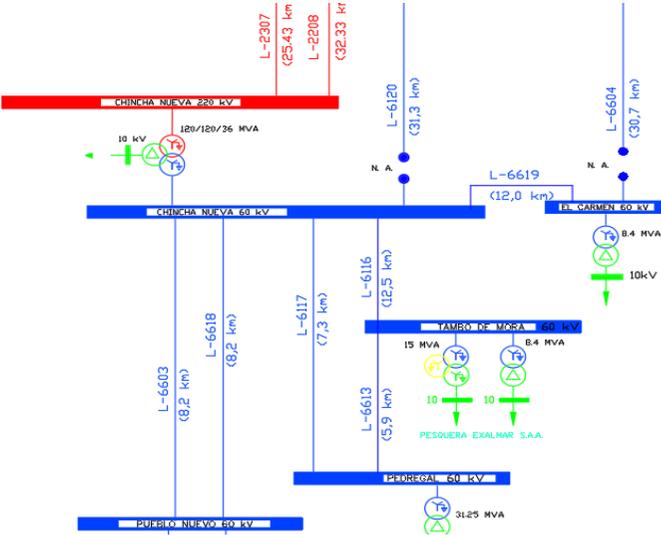
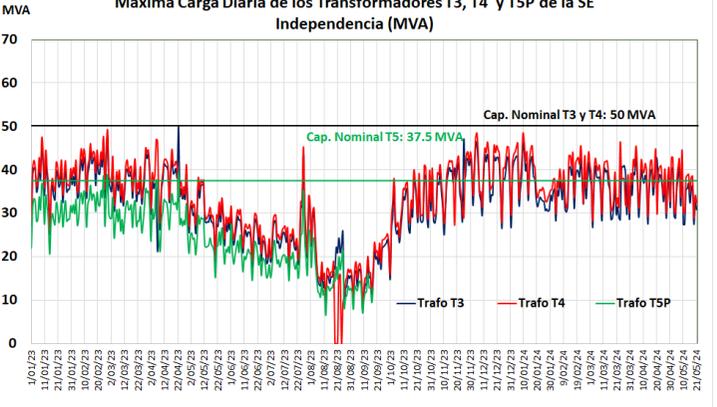
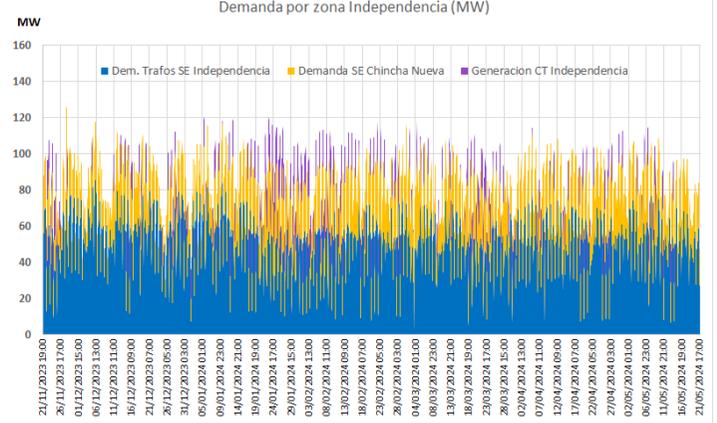
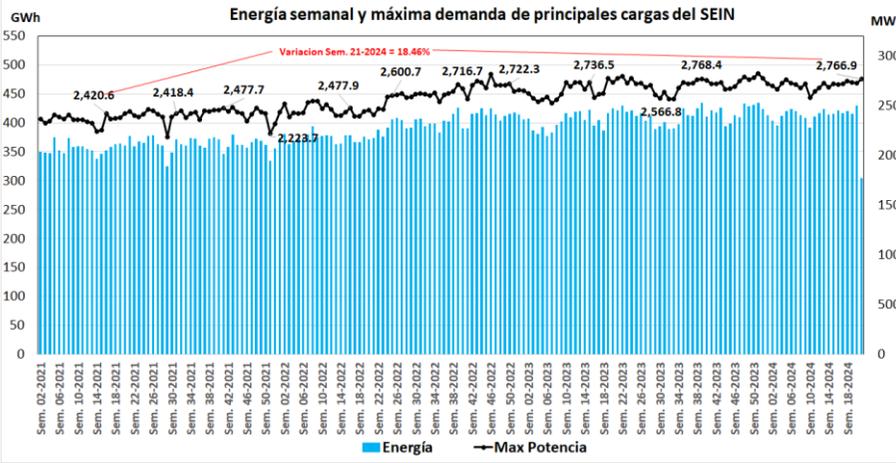
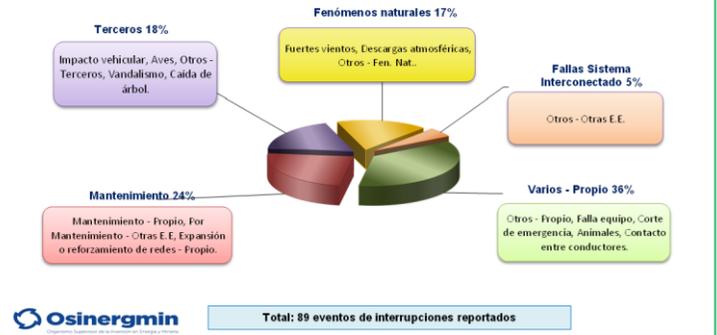


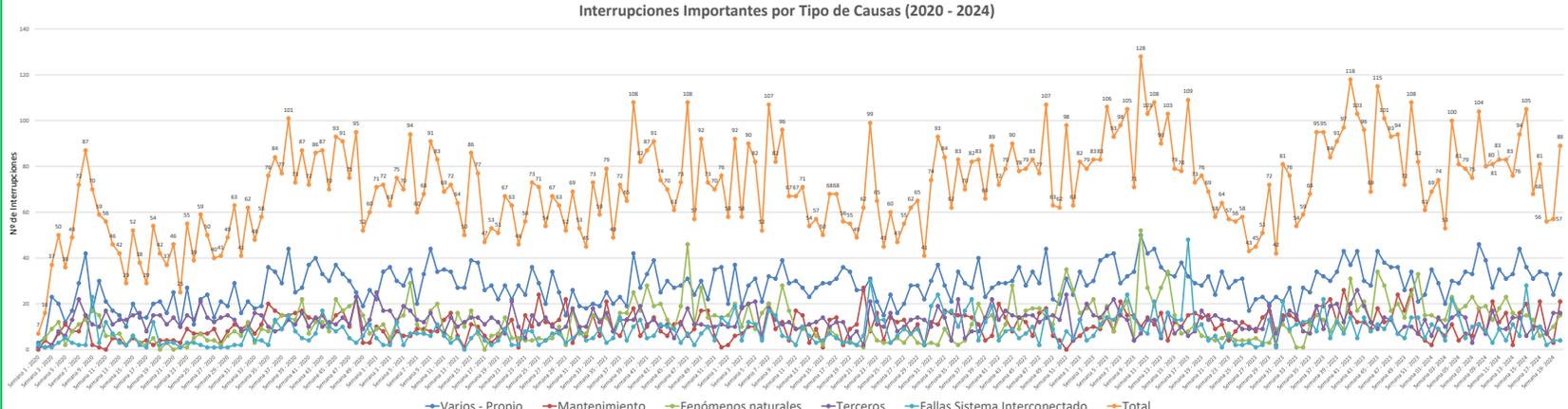
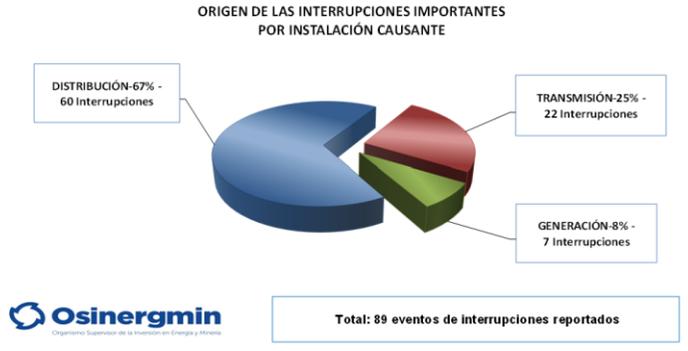
Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°948 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 15 al 21 de mayo de 2024

División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
15.05.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 12:00 h del 15.05.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,524.4 MW. No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 293 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>1 129,09</td> <td>698,42</td> <td>61,9%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4 606,20</td> <td>465,09</td> <td>10,1%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1 789,11</td> <td>1192,24</td> <td>66,6%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7 524,4</td> <td>2 355,8</td> <td>31,3%</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	1 129,09	698,42	61,9%	Centro	4 606,20	465,09	10,1%	Sur	1 789,11	1192,24	66,6%	Total	7 524,4	2 355,8	31,3%	<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 08.02.2024 a las 11:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1 129,09	698,42	61,9%																				
Centro	4 606,20	465,09	10,1%																				
Sur	1 789,11	1192,24	66,6%																				
Total	7 524,4	2 355,8	31,3%																				
Del 15.05.2024 al 21.05.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 20.03.24 al 21.05.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Aguaytía (CENTRAL: 180.16 MW): Del 15 al 20 de mayo, se realizó el mantenimiento mayor de la planta de gas Aguaytía. ➤ C.T. Puerto Bravo (CENTRAL: 724 MW): Del 15 al 17 de mayo se realizó mantenimiento electromecánico y limpieza en los aisladores. ➤ C.T. Chilca 2 (TG41: 74 MW): Del 15 al 21 de abril, la unidad quedó fuera de servicio por reparación en un alabe de la tercera etapa en la turbina. ➤ C.T. Kallpa (TG1: 185.69 MW): Del 15 al 21 de abril, la unidad quedó fuera de servicio por mantenimiento mayor. <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 15.05.2024 al 21.05.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 21.05.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 15.05.24 - 21.05.24)</p> 	<p>Producción por Fuente de Energía (Del 15.05.24 - 21.05.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 15.05.2024 al 21.05.2024	CE	<p>Generación C.E. Wayra Extensión</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</p> 	<p>Generación de la C.E. Wayra Extension</p> <p>(Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 21.05.2024)</p> 
Del 15.05.2024 al 21.05.2024	T	<p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)</p> <p>REP</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.</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> 	<p>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</p>  <p>Demanda por zona Independencia (MW)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																				
Del 15.05.2024 al 21.05.2024	CL	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, siderúrgicas, refinерías, hidrocarburos).</p>  <p>Grafica actualizada hasta el 21/05/2024</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 65.23 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p>Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.86 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p> <table border="1" data-bbox="1467 255 2184 694"> <thead> <tr> <th rowspan="2">MAYORES CARGAS DE CUENTES 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></td> <td>Cajamarca Norte</td> <td>56.31</td> <td>39.49</td> <td>51.93</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td>53.90</td> <td>43.49</td> <td>46.64</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Sider Perú</td> <td>55.02</td> <td>10.11</td> <td>36.00</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td>31.00</td> <td>14.67</td> <td>19.27</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Barrick - Chicama</td> <td>19.71</td> <td>13.62</td> <td>18.08</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td></td> <td>Cajamarquilla</td> <td>197.72</td> <td>44.88</td> <td>177.17</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Toromocho</td> <td>160.63</td> <td>87.09</td> <td>155.63</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Minera Antamina</td> <td>132.04</td> <td>110.62</td> <td>122.86</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Shougang</td> <td>115.59</td> <td>85.30</td> <td>104.19</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Aceros Arequipa</td> <td>163.82</td> <td>23.54</td> <td>90.23</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td></td> <td>Cerro Verde</td> <td>460.74</td> <td>289.14</td> <td>436.90</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Southern</td> <td>294.54</td> <td>183.39</td> <td>270.34</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Minera Las Bambas</td> <td>166.87</td> <td>110.62</td> <td>152.96</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Quellaveco</td> <td>153.14</td> <td>82.87</td> <td>140.16</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td>127.15</td> <td>37.90</td> <td>121.96</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	ZONA NORTE		Cajamarca Norte	56.31	39.49	51.93		Rf Talara Pariñas	53.90	43.49	46.64		Sider Perú	55.02	10.11	36.00		Cementos Pacasmayo	31.00	14.67	19.27		Barrick - Chicama	19.71	13.62	18.08	ZONA CENTRO		Cajamarquilla	197.72	44.88	177.17		Toromocho	160.63	87.09	155.63		Minera Antamina	132.04	110.62	122.86		Shougang	115.59	85.30	104.19		Aceros Arequipa	163.82	23.54	90.23	ZONA SUR		Cerro Verde	460.74	289.14	436.90		Southern	294.54	183.39	270.34		Minera Las Bambas	166.87	110.62	152.96		Quellaveco	153.14	82.87	140.16		Tintaya + Antapaccay	127.15	37.90	121.96
MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)		Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)																																																																																	
	ZONA NORTE		Cajamarca Norte	56.31	39.49	51.93																																																																																	
		Rf Talara Pariñas	53.90	43.49	46.64																																																																																		
		Sider Perú	55.02	10.11	36.00																																																																																		
		Cementos Pacasmayo	31.00	14.67	19.27																																																																																		
		Barrick - Chicama	19.71	13.62	18.08																																																																																		
ZONA CENTRO		Cajamarquilla	197.72	44.88	177.17																																																																																		
		Toromocho	160.63	87.09	155.63																																																																																		
		Minera Antamina	132.04	110.62	122.86																																																																																		
		Shougang	115.59	85.30	104.19																																																																																		
		Aceros Arequipa	163.82	23.54	90.23																																																																																		
ZONA SUR		Cerro Verde	460.74	289.14	436.90																																																																																		
		Southern	294.54	183.39	270.34																																																																																		
		Minera Las Bambas	166.87	110.62	152.96																																																																																		
		Quellaveco	153.14	82.87	140.16																																																																																		
		Tintaya + Antapaccay	127.15	37.90	121.96																																																																																		
Del 15.05.2024 al 21.05.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 89.</p> <table border="1" data-bbox="600 829 1361 1117"> <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>Mantenimiento (2)</td> <td>24</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>5</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)	36	Mantenimiento (2)	24	Terceros (3)	18	Fenómenos Naturales (4)	17	Fallas Sistema Interconectado (5)	5	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 89 eventos de interrupciones reportados</p> <ol style="list-style-type: none"> Varios - Propio: Otros - Propio (15.9%, 15 veces, 48' de duración), Falla equipo (11.2%, 10 veces, 8h 4' de duración), Corte de emergencia (6.7%, 6 veces, 2h 56' de duración), Contacto entre conductores (1.1%, 1 vez, 1h 41' de duración), Animales (1.1%, 1 vez, 48' de duración). Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (19.5%, 17 veces, 6h 56' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (3.4%, 3 veces, 10h 56' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.1%, 1 vez, 1h 57' de duración). Terceros: Impacto vehicular (5.7%, 5 veces, 8h 9' de duración), Aves (4.5%, 4 veces, 4h 47' de duración), Otros - Terceros (3.4%, 3 veces, 2h 30' de duración), Vandalismo (2.2%, 2 veces, 5h 10' de duración), Caída de árbol (2.2%, 2 veces, 2h 35' de duración). Fenómenos naturales: Fuertes vientos (8.1%, 7 veces, 8h 9' de duración), Descargas atmosféricas (6.7%, 6 veces, 5h 22' de duración), Otros - Fen. Nat. (2.2%, 2 veces, 3h 10' de duración). Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (5%, 4 veces, 13h 38' de duración). 																																																																								
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%																																																																																						
Varios Propio (1)	36																																																																																						
Mantenimiento (2)	24																																																																																						
Terceros (3)	18																																																																																						
Fenómenos Naturales (4)	17																																																																																						
Fallas Sistema Interconectado (5)	5																																																																																						

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
		<p style="text-align: center;">Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</p> 													
<p style="text-align: center;">Del 15.05.2024 al 21.05.2024</p>	<p style="text-align: center;">SEIN</p>	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="631 667 1328 874"> <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>60</td> <td>67</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>22</td> <td>25</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>7</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	60	67	Transmisión	22	25	Generación	7	8	<p style="text-align: center;">ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p style="text-align: center;">Total: 89 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinergmin Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (55%, 33 veces, 5d 5h 42' de duración), Fenómenos naturales (23.3%, 14 veces, 16h 32' de duración), Terceros (18.3%, 11 veces, 12h 11' de duración), Otros suministradores (3.3%, 2 veces, 3h 30' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (54.5%, 12 veces, 3d 3h 45' de duración), Terceros (22.7%, 5 veces, 10h 33' de duración), Otros suministradores (22.7%, 5 veces, 21h 4' de duración). (3) Generación: Causas internas (71.4%, 5 veces, 12h 56' de duración), Fenómenos naturales (14.3%, 1 vez, 10' de duración), Terceros (14.3%, 1 vez, 1h 14' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	60	67													
Transmisión	22	25													
Generación	7	8													

Del
15.05.2024
al
21.05.2024

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**

- 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.
- El 25.10.2022 el COES, mediante la carta COES/D/DP-1418-2022 otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad
- 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-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.
- 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.
- El Montaje del Tunnel Boring Machine (TBM) finalizó el 15.02.2022, y el 26.02.2022 se inició su operación con la excavación en la ventana N° 2 para alcanzar el túnel de conducción. El 21.03.2024 la TBM ha terminado su trabajo de excavación de 8 km de túnel y se ha iniciado el trabajo de encofrado para aplicar concreto en la sección del túnel.
- La Concesionaria continúa con la ejecución de obras y presenta los siguientes avances: en Obras Civiles, el Reservorio de regulación está al 90%, el Desarenador y Barraje móvil están al 100%, el nuevo canal de descarga (C.H. San Gabán II) está al 100%, la Excavación del túnel de aducción está al 100%, la Casa de máquina está al 90%, la Caverna de transformadores está al 75%, y el patio de llaves está al 45%. En cuanto a las obras electromecánicas, la Casa de Máquinas está al 12% y la Línea de transmisión al 25%.
- El proyecto registra un avance físico de 80,0%.
- La concesionaria la L.T. 220 kV Paquillusi-Pumire estará en pruebas a partir del mes de octubre 2024.
- La Carta Fianza de Fiel Cumplimiento del Contrato a favor del MINEM se encuentra vigente hasta el 05.10.2024.
- El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria.



Trabajos civiles en edificio GIS-Patio de llaves



Instalación de ductos IPB #2



Instalación de ductos IPB galería BusBar #2

Del
15.05.2024
al
21.05.2024

T

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)

Concesionaria:
**Concesionari
a Línea de
Transmisión
la Niña S.A.C.**

- Mediante R.M. N° 123-2021-MINEM/DM el Concedente MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 87 días calendarios.
- Mediante R.M. N° 152-2024-MINEM/DM del 12.04.2024 el Concedente MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 73 días calendario adicionales, con lo cual la nueva fecha de la POC es el 05.06.2024.
- El EPO fue aprobado el 07.10.2021 con carta COES/D/DP-1501-2021.
- El 22.07.2022, mediante Oficio N° 1275-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva.
- El 23.08.2022, la Concesionaria solicitó al MINEM fuerza mayor por demora en la certificación ambiental.
- El 13.10.2022, mediante R.D. N° 0164-2022-MINEM/DGAAE se aprobó el EIA.
- 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).
- 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.
- 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, quedando pendiente el tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV, quedando pendiente la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR.
- En la S.E. Pariñas se ha culminado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición del patio de llaves. Se está realizando la el conexionado entre equipos de patio, la conexión de base de equipos a tierra, peinado de cables de control y medición. Pendiente las pruebas SAT.
- En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales (345 torres y 160 km) sigue pendiente, entre otros, el cruce del río Tumbes.
- En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido conductor en 15 torres. Se ha concluido con el montaje y arreglos de la Torre N° 01 con corte de energía de la citada línea 220 kV.
- El 13.11.2023, con la R.M. N° 453-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C. concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en el proyecto “Enlace 220 kV Pariñas – Nueva Tumbes, Subestaciones y Ampliaciones Asociadas”.
- El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto.
- El avance global del proyecto es de 97,8%. Avance constructivo 96%: Subestaciones 92,3%. Líneas de Transmisión 98,4%.
- El Avance económico registra un acumulado de 96,05%, con un importe aproximado de 32,580 MM USD.
- A finales de diciembre 2023 se produjo el primer robo de conductores entre las torres T-04 a T-10, originando el colapso de la T-06. Durante la 1ra semana de enero 2024, se produjeron nuevos robos de conductores (20 km aprox) que ocasionan daños en las estructuras de las torres T-08, T-13 y T-14, dañando también el cable OPGW (6 km aprox). Asimismo, con Carta N° PATU-DP-CO-CL-



Vista panorámica de la Ampliación de la S.E. Pariñas



S.E. Alipio Rosales: Vista panorámica del avance de obras

			<p>CAR-0021 del 08.03.2024, el CLTLN comunicó al MINEM el hurto de conductores entre las torres T-18 y T-20.</p> <ul style="list-style-type: none"> El proyecto no presenta el Estudio de Operatividad para la aprobación del COES. 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). 							
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</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.E. Wayra Extensión</td> <td>177,00 MW</td> <td>30.05.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.05.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial								
C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.05.2024								

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: Proyectado
Fecha: 23.05.2024