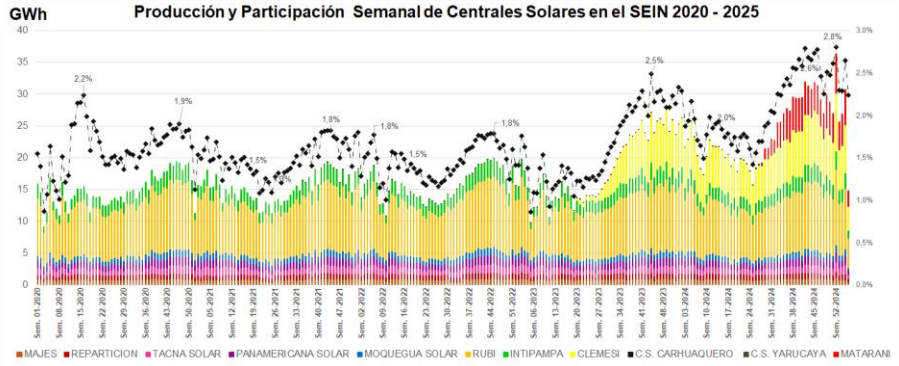
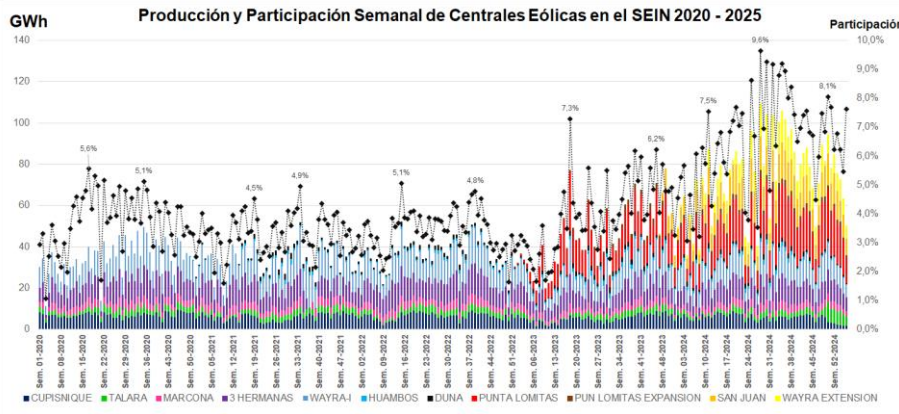
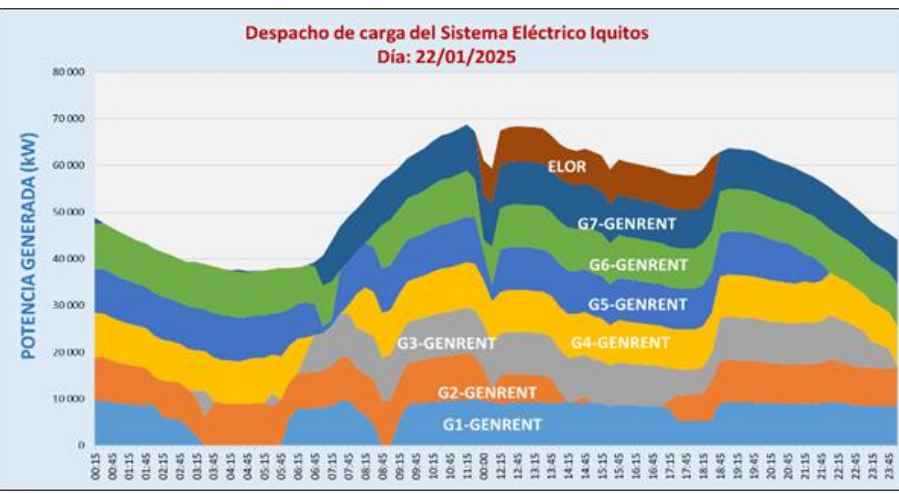


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
21.01.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 14:30 h del 21.01.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,010.30 MW. No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <table><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>1 196,42</td><td>606,62</td><td>50,7%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5 000,93</td><td>1 346,57</td><td>26,9%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1 812,95</td><td>1 884,69</td><td>104,0%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8 010,3</td><td>3 837,9</td><td>47,9%</td></tr></tbody></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1 196,42	606,62	50,7%	Centro	5 000,93	1 346,57	26,9%	Sur	1 812,95	1 884,69	104,0%	Total	8 010,3	3 837,9	47,9%	MW GWh <
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1 196,42	606,62	50,7%																					
Centro	5 000,93	1 346,57	26,9%																					
Sur	1 812,95	1 884,69	104,0%																					
Total	8 010,3	3 837,9	47,9%																					

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																
Del 15.01.2025 al 21.01.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN		Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025 <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de conexión (kV)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha de Ingreso</th></tr><tr><td>C.S. Carhuaquero</td><td>10.00</td><td>0.55</td><td>14.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Clemesí</td><td>33.00</td><td>114.93</td><td>28.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Matarani</td><td>0.66</td><td>80.00</td><td>11.09.2024</td></tr></table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso	C.S. Carhuaquero	10.00	0.55	14.02.2024	C.S. Clemesí	33.00	114.93	28.02.2024	C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024
			Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso														
C.S. Carhuaquero	10.00	0.55	14.02.2024																	
C.S. Clemesí	33.00	114.93	28.02.2024																	
C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024																	
Del 15.01.2025 al 21.01.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN		Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025 <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de conexión (kV)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha de Ingreso en Operación Comercial</th></tr><tr><td>C.E. Wayra Extensión</td><td>33.00</td><td>177.00</td><td>29.06.2024</td></tr><tr><td>C.E. San Juan</td><td>33.00</td><td>135.70</td><td>14.12.2024</td></tr></table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024	C.E. San Juan	33.00	135.70	14.12.2024				
			Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso en Operación Comercial														
C.E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024																	
C.E. San Juan	33.00	135.70	14.12.2024																	
Del 15.01.2025 al 22.01.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 22.01.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 68.8 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación. 	Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente. 1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent A la fecha las 07 unidades ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 36 000 horas de operación. Asimismo, algunas unidades llegaron a 42 000 horas de operación, por lo tanto, tienen que ejecutar su respectivo mantenimiento. <table><tr><th rowspan="2">Nombre Grupo</th><th colspan="3">Mantenimiento 42 000 Horas de Operación</th></tr><tr><th>Fecha</th><th>Estado</th><th>Observaciones</th></tr><tr><td>G6</td><td>23/09/2024 al 28/09/2024</td><td>Ejecutado</td><td>Manto de 42 mil HOP</td></tr><tr><td>G5</td><td>16/11/2024 al 10/01/2025</td><td>Ejecutado</td><td>El Grupo N° 5, se encuentra operativo desde el 11 de enero.</td></tr></table> 2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente 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).	Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Manto de 42 mil HOP	G5	16/11/2024 al 10/01/2025	Ejecutado	El Grupo N° 5, se encuentra operativo desde el 11 de enero.	
			Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación																
Fecha	Estado	Observaciones																		
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Manto de 42 mil HOP																	
G5	16/11/2024 al 10/01/2025	Ejecutado	El Grupo N° 5, se encuentra operativo desde el 11 de enero.																	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																						
Del 15.01.2025 al 21.01.2025	G	Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU	El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 85 MW entre las dos unidades.	Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinergmin del 20.12.2022 al 21.01.2025)																																																																						
			Cobertura de la Demanda de Refinería Talara(MW) (Fuente: Scada Osinergmin del 01.04.2024 al 21.01.2025)																																																																							
Del 15.01.2025 al 21.01.2025	CL	Demanda de principales cargas mineras del SEIN	En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos). Grafica actualizada hasta el 21.01.2025	En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron: Zona Norte: Refinaría Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 69.67 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW. Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW. <table><tr><th rowspan="17">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><tr><td rowspan="5">ZONA NORTE</td><td>Cajamarca Norte</td><td>63,79</td><td>53,11</td><td>57,76</td></tr><tr><td>Rf Talara Pariñas</td><td>52,53</td><td>49,41</td><td>43,26</td></tr><tr><td>Sider Perú</td><td>51,51</td><td>6,25</td><td>31,33</td></tr><tr><td>Cementos Pacasmayo</td><td>31,76</td><td>8,10</td><td>25,77</td></tr><tr><td>Barrick - Chicama</td><td>21,76</td><td>15,90</td><td>20,31</td></tr><tr><td rowspan="5">ZONA CENTRO</td><td>Cajamarquilla</td><td>198,48</td><td>54,18</td><td>172,49</td></tr><tr><td>Toromocho</td><td>161,14</td><td>23,04</td><td>143,52</td></tr><tr><td>Shougang</td><td>121,66</td><td>83,58</td><td>106,44</td></tr><tr><td>Minera Antamina</td><td>140,94</td><td>19,44</td><td>59,55</td></tr><tr><td>Aceros Arequipa</td><td>161,79</td><td>22,14</td><td>102,09</td></tr><tr><td rowspan="4">ZONA SUR</td><td>Cerro Verde</td><td>461,59</td><td>299,67</td><td>443,85</td></tr><tr><td>Southern</td><td>296,52</td><td>197,59</td><td>258,70</td></tr><tr><td>Minera Las Bambas</td><td>161,28</td><td>105,56</td><td>151,17</td></tr><tr><td>Tintaya + Antapaccay</td><td>131,94</td><td>41,00</td><td>123,06</td></tr><tr><td></td><td>Quellaveco</td><td>146,79</td><td>5,50</td><td>103,92</td></tr></table>	MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte	63,79	53,11	57,76	Rf Talara Pariñas	52,53	49,41	43,26	Sider Perú	51,51	6,25	31,33	Cementos Pacasmayo	31,76	8,10	25,77	Barrick - Chicama	21,76	15,90	20,31	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	198,48	54,18	172,49	Toromocho	161,14	23,04	143,52	Shougang	121,66	83,58	106,44	Minera Antamina	140,94	19,44	59,55	Aceros Arequipa	161,79	22,14	102,09	ZONA SUR	Cerro Verde	461,59	299,67	443,85	Southern	296,52	197,59	258,70	Minera Las Bambas	161,28	105,56	151,17	Tintaya + Antapaccay	131,94	41,00	123,06		Quellaveco	146,79	5,50	103,92
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)		Potencia Promedio (MW)																																																																				
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte	63,79	53,11		57,76																																																																				
		Rf Talara Pariñas	52,53	49,41		43,26																																																																				
		Sider Perú	51,51	6,25		31,33																																																																				
		Cementos Pacasmayo	31,76	8,10		25,77																																																																				
		Barrick - Chicama	21,76	15,90		20,31																																																																				
	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	198,48	54,18		172,49																																																																				
		Toromocho	161,14	23,04		143,52																																																																				
		Shougang	121,66	83,58		106,44																																																																				
		Minera Antamina	140,94	19,44		59,55																																																																				
		Aceros Arequipa	161,79	22,14		102,09																																																																				
	ZONA SUR	Cerro Verde	461,59	299,67		443,85																																																																				
		Southern	296,52	197,59		258,70																																																																				
		Minera Las Bambas	161,28	105,56		151,17																																																																				
		Tintaya + Antapaccay	131,94	41,00		123,06																																																																				
		Quellaveco	146,79	5,50		103,92																																																																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros									
Del 15.01.2025 al 21.01.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 63.		CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Fenómenos naturales 21% Mantenimiento 17% Terceros 8% Varios - Propio 29% Fallas Sistema Interconectado 25% Descargas atmosféricas, Otros - Fen. Nat., Fuertes vientos. Fallas Sistema Interconectado 25% Falla sistema interconectado, Otros - Otras E.E, Déficit de generación. Mantenimiento - Propio, Expansión o reforzamiento de redes - Propio. Caída de árbol, Otros - Terceros, Aves. Otros - Propio, Corte de emergencia, Caída conductor de red, Ajuste inadecuado de la protección, Caída de estructura, Falla terminal cable. Osinergmin Organismo Supervisor de Inversión Privada Total: 63 eventos de interrupciones reportados 1) Varios - Propio: Otros - Propio (14.6%, 9 veces, 11h 1' de duración), Caída conductor de red (4.8%, 3 veces, 4h 32' de duración), Corte de emergencia (4.8%, 3 veces, 4h 16' de duración), Falla terminal cable (1.6%, 1 vez, 3h 24' de duración), Caída de estructura (1.6%, 1 vez, 5h 42' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (1.6%, 1 vez, 5' de duración). 2) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (4.8%, 3 veces, 45' de duración), Otros - Otras E.E (9.5%, 6 veces, 12h 18' de duración), Falla sistema interconectado (10.7%, 7 veces, 3h 7' de duración). 3) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (9.9%, 6 veces, 1h 25' de duración), Otros - Fen. Nat. (6.3%, 4 veces, 1h 37' de duración), Fuertes vientos (4.8%, 3 veces, 6h 28' de duración). 4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (9.1%, 6 veces, 16h 20' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (7.9%, 5 veces, 9h 42' de duración). 5) Terceros: Otros - Terceros (3.2%, 2 veces, 2h 15' de duración), Caída de árbol (3.2%, 2 veces, 4h 44' de duración), Aves (1.6%, 1 vez, 15' de duración).									
		OSINERGMIN	Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)											
Del 15.01.2025 al 21.01.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.		ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE DISTRIBUCIÓN-67% - 42 Interrupciones TRANSMISIÓN-27% - 17 Interrupciones GENERACIÓN-6% - 4 Interrupciones Osinergmin Organismo Supervisor de Inversión Privada Total: 63 eventos de interrupciones reportados 1) Distribución: Causas internas (54.8%, 23 veces, 3d 11h 52' de duración), Fenómenos naturales (19%, 8 veces, 8h 42' de duración), Terceros (9.5%, 4 veces, 6h 59' de duración), Otros suministradores (16.7%, 7 veces, 13h 24' de duración). 2) Transmisión: Causas internas (29.4%, 5 veces, 19h 6' de duración), Fenómenos naturales (29.4%, 5 veces, 49' de duración), Terceros (5.9%, 1 vez, 14' de duración), Otros suministradores (35.3%, 6 veces, 2h 1' de duración). 3) Generación: Causas internas (25%, 1 vez, 5' de duración), Otros suministradores (75%, 3 veces, 45' de duración).									
		OSINERGMIN	Origen de las Interrupciones por instalación causante <table><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr><tr><td>Distribución</td><td>42</td><td>67</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>17</td><td>27</td></tr><tr><td>Generación</td><td>4</td><td>6</td></tr></table> (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.			Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	42	67	Transmisión	17	27
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	42	67												
Transmisión	17	27												
Generación	4	6												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 15.01.2025 al 21.01.2025		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. Pumiri. 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. ▪ 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 MINEM otorgo la concesión definitiva mediante R.M. 381-2024-MINEM/DM. del 02.10.2024 para el proyecto L.T. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri. ▪ Según la inspección realizada el 21.01.2025 se tienen los siguientes avances: ▪ En la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri se tiene 384 torres montadas y un tendido de conductores 66 km, de un total de 415 torres y 178 km con un avance global de 88,0%. ▪ En cuanto a la Central se ha verificado el avance de las obras Civiles se tiene: Sala de Máquinas el 98%, piso de reservorio de regulación 99,7%; en cuanto a los avances Electromecánicos se tiene: Casa de Máquinas y Caverna de transformadores: 97,8%, Sistema de conducción (túnel de aducción): 95,7%, Túneles complementarios: 95,9%, Patio de llaves y tanque contra incendios: 82,7%, Montaje de equipos EM, HM y tubería de presión: 73,3%. ▪ El proyecto Central Hidroeléctrica San Gabán III registra un avance global de 94%. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria.	 21 ene 2025 8:49:46 a. m. Reservorio Reservorio  21 ene 2025 3:57:02 p. m. Turbina Pelton

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 15.01.2025 al 21.01.2025		T	Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C. ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Piura y Sechura. ▪ 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/DGAEE del 28.12.2022, se aprobó el Estudio de Impacto Ambiental. ▪ El 20.11.2024, con Carta COES/D/DP-1149-2024, el COES, dio conformidad al Estudio de Operatividad (EO) de la parte 1 (Líneas). ▪ 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. ▪ 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). ▪ 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 se realizó el montaje de 1/3 diámetro de 500 kV con corte de energía de Barras A y B de 500 kV, se está realizando las pruebas, pendiente la puesta en servicio. ▪ En la S.E. Miguel Grau, se está terminado el montaje de los equipos del SVC, se ha iniciado las pruebas SAT de los equipos de patio 220 kV y 500 kV, el montaje del sistema contra incendios de los Transformadores de potencia 500/33 kV para el SVC, el conexionado de los equipos de patio de 500 kV hacia la caseta de campo 1. ▪ Se concluyó con el montaje de torres y tendido de conductor de la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau y las variantes 220 kV hacia la L.T. 220 kV La Niña-Piura Oeste. ▪ En la S.E. Miguel Grau, se está terminado el montaje de los equipos del SVC, se ha iniciado las pruebas SAT de los equipos de patio 220 kV y 500 kV, el montaje del sistema contra incendios de los Transformadores de potencia 500/33 kV para el SVC, el conexionado de los equipos de patio de 500 kV hacia la caseta de campo 1. ▪ Se continúa la construcción de la línea de media tensión que se utilizará como alimentación de respaldo de los servicios auxiliares de la S.E. Miguel Grau. ▪ El factor de frenaje que presenta el proyecto es la reprogramación de cortes de energía del Programa Anual de Intervenciones del COES. ▪ El 13.01.2025, con Carta N° COES/D/DP-028-2025, el COES dio conformidad al EO de la parte 2 (SVC). ▪ Acorde al desarrollo del proyecto, se prevé la POC para el mes de abril 2025, considerando el cronograma de Pruebas, Puesta en Servicio, proceso de Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental. ▪ El avance global del proyecto es de 97,8%.	 Vista panorámica de la S.E. Leoncio Prado  Prueba Eléctricas en Interruptor- SELN (Corte C/D3, 500kV)

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
	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.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	99%	29.12.2024	C
			C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	94%	28.07.2025	C
			C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	97,6%	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	18,0%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	28,6%	30.06.2025	N.C
			C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	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: Proyectoado
Fecha: 24.01.2025