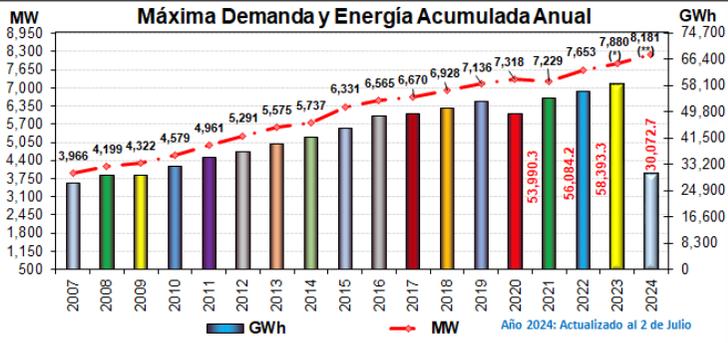
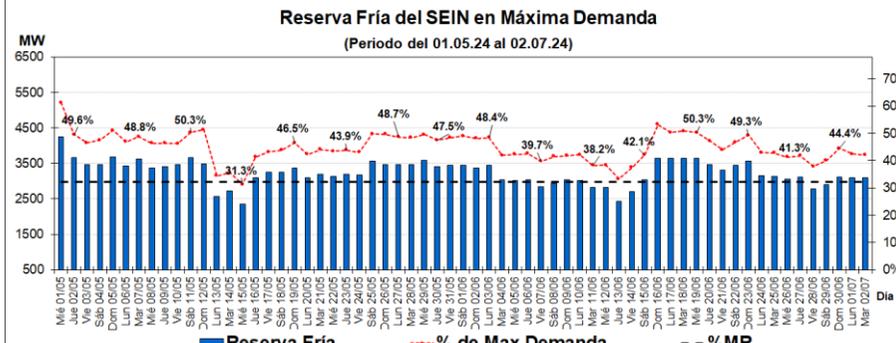
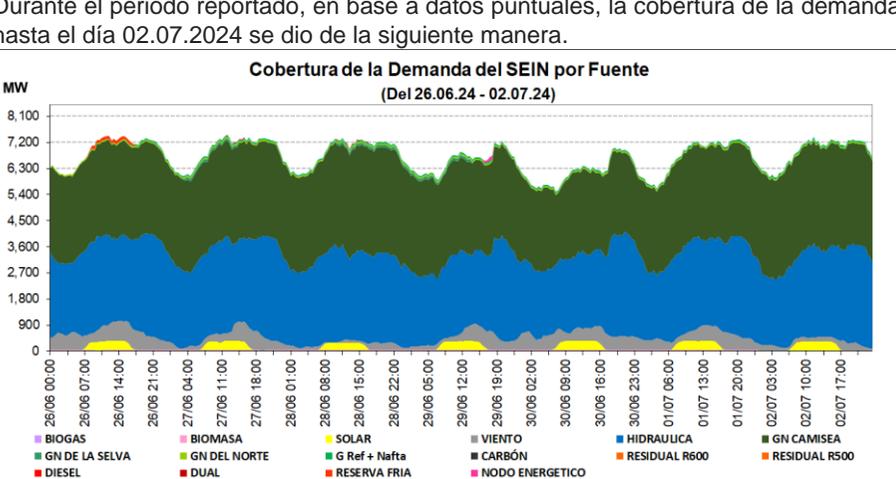
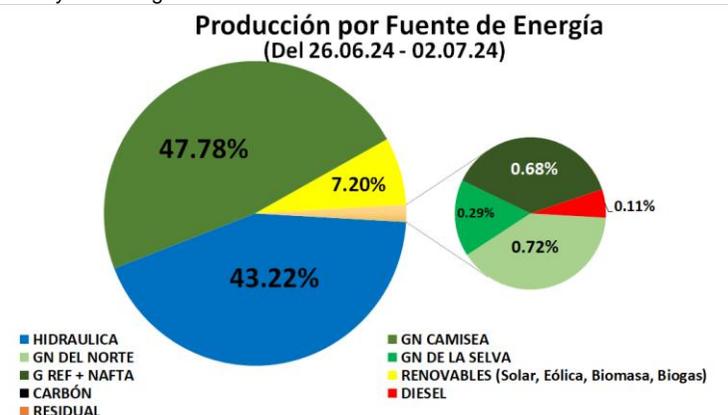
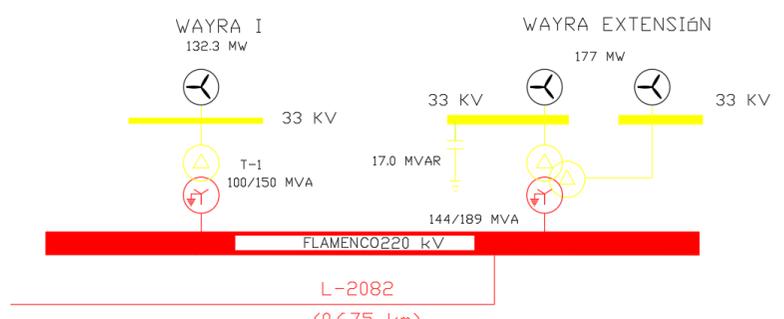
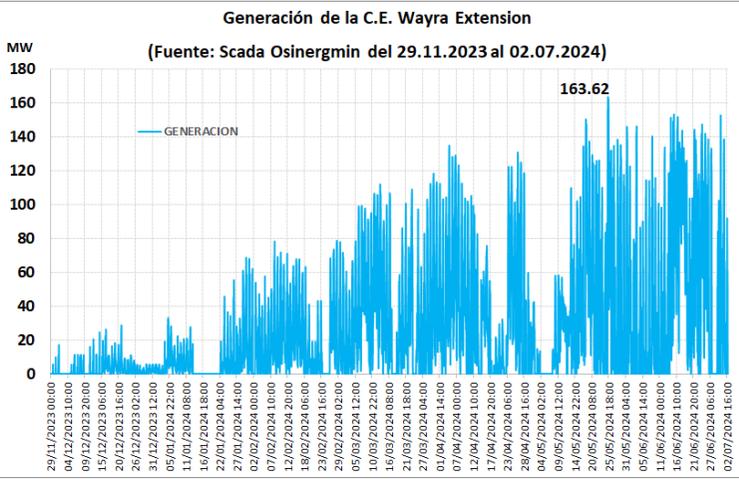
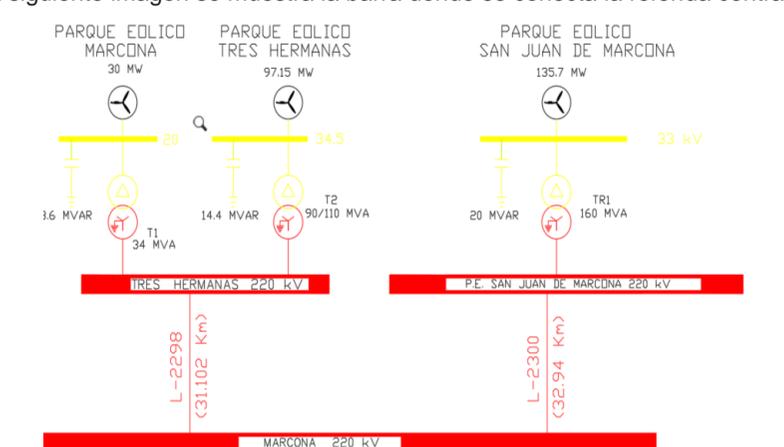
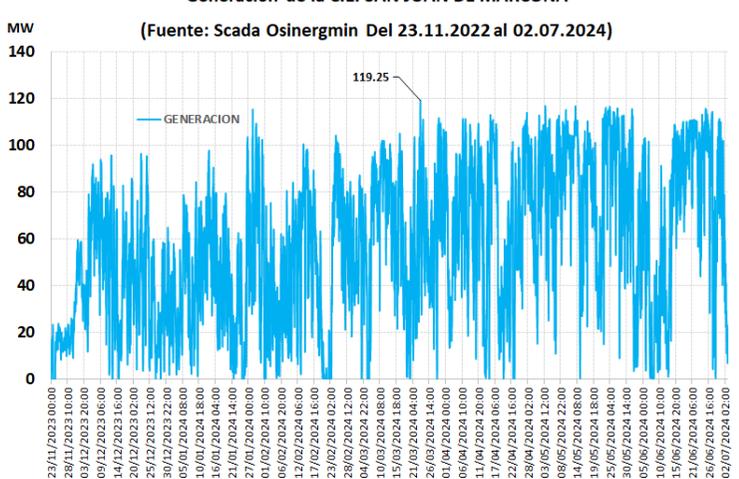


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
27.06.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 12:00 h del 27.06.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,454.0 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="582 287 1332 502"> <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>1,124.04</td> <td>698.42</td> <td>62.1%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,478.21</td> <td>514.02</td> <td>11.5%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,851.72</td> <td>1907.89</td> <td>103.0%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,454.0</td> <td>3,120.3</td> <td>41.9%</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	1,124.04	698.42	62.1%	Centro	4,478.21	514.02	11.5%	Sur	1,851.72	1907.89	103.0%	Total	7,454.0	3,120.3	41.9%	<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 Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,124.04	698.42	62.1%																				
Centro	4,478.21	514.02	11.5%																				
Sur	1,851.72	1907.89	103.0%																				
Total	7,454.0	3,120.3	41.9%																				
Del 26.06.2024 al 02.07.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 01.05.24 al 02.07.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Ventanilla (TG4: 150 MW): Del 26 al 30 de junio se llevó a cabo un mantenimiento preventivo que incluyó una inspección menor de la cámara de combustión, condicionado por la entrada en operación de la línea L-5002 (CHILCA CTM - PLANICIE). Adicionalmente, se realizó un mantenimiento correctivo que consistió en el reemplazo del serpentín. <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 26.06.2024 al 02.07.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 02.07.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 26.06.24 - 02.07.24)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p>Producción por Fuente de Energía (Del 26.06.24 - 02.07.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 26.06.2024 al 02.07.2024	<p>CE</p> <p>Generación C.E Wayra Extensión</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENEL 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 163.62 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> 	 <p>Generación de la C.E. Wayra Extensión (Fuente: Scada Osinerghmin del 29.11.2023 al 02.07.2024)</p>
Del 26.06.2024 al 02.07.2024	<p>CE</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 119.25 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 Osinerghmin Del 23.11.2022 al 02.07.2024)</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 26.06.2024 al 03.07.2024	GSA Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 03.07.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 61.00 MW. No ha superado los 69,78 MW registrado el día 04.03.2023 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p>

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
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			
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	Unidad Disponible
G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Unidad Disponible
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).			

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 26.06.2024 al 02.07.2024	CL Demanda de principales cargas mineras del SEIN	<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 02/07/2024</p>

En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:

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.

Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.86 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.

MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte	55.75	45.45	50.30
		Rf Talara Pariñas	56.32	41.99	50.12
		Sider Perú	51.73	5.74	34.20
		Cementos Pacasmayo	30.11	13.01	25.05
		Barrick - Chicama	20.20	0.10	17.75
	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	198.68	55.30	173.59
		Toromocho	162.85	40.68	152.05
		Minera Antamina	131.60	112.64	125.75
		Shougang	118.18	94.39	107.88
	ZONA SUR	Aceros Arequipa	159.34	0.00	94.82
		Cerro Verde	462.04	242.96	440.94
		Southern	301.63	231.21	283.05
Minera Las Bambas		167.56	105.22	157.36	
Quellaveco		152.22	93.32	146.89	
Tintaya + Antapaccay	129.15	36.52	125.37		

Fecha y Actividad

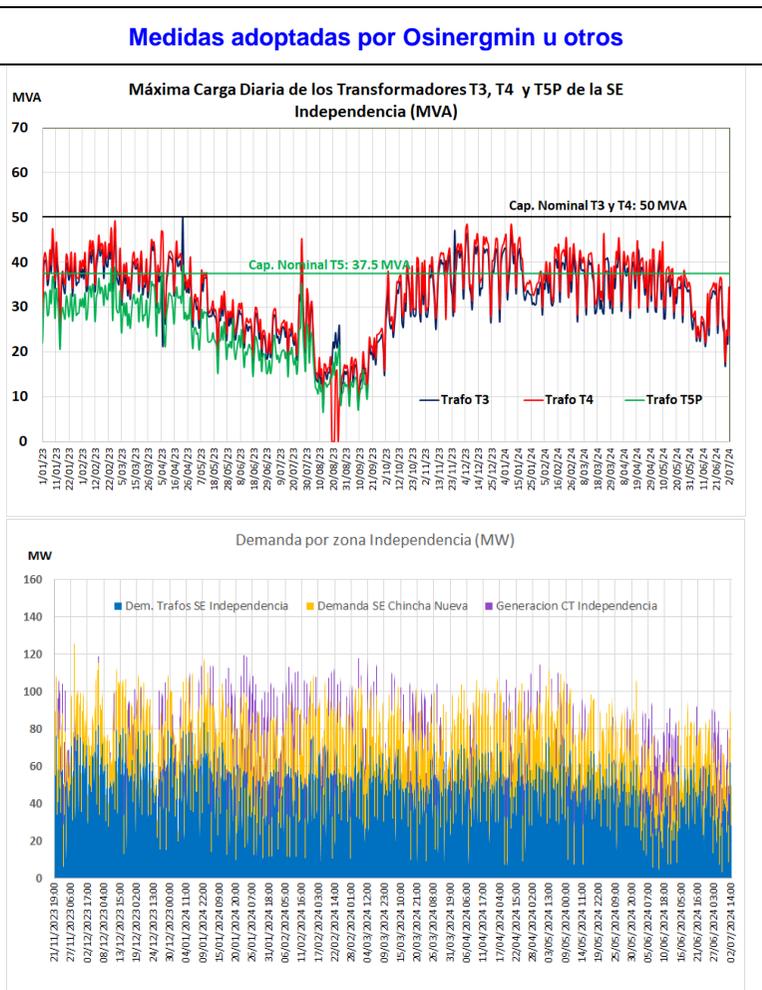
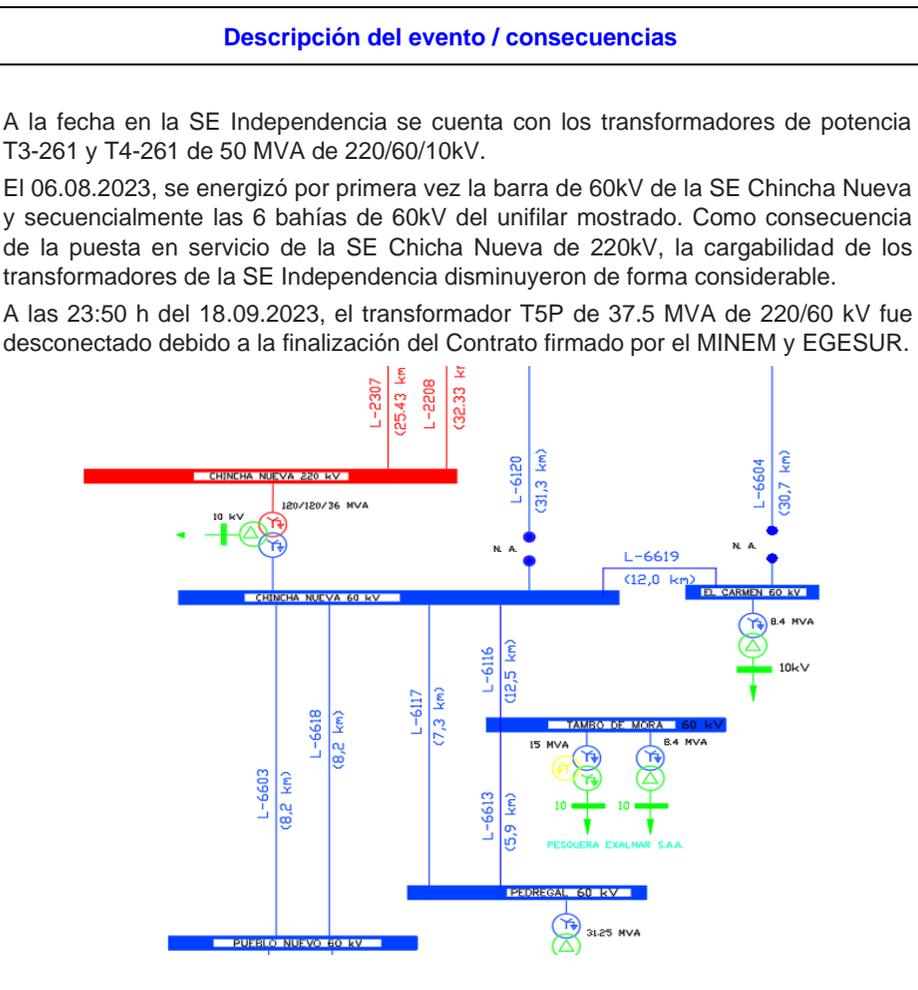
Del 26.06.2024 al 02.07.2024

T

Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)

REP

Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia



Del 26.06.2024 al 02.07.2024

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 48.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	39
Terceros (2)	21
Mantenimiento (3)	19
Fenómenos Naturales (4)	17
Fallas Sistema Interconectado (5)	4

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



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros												
		<p style="text-align: center;">Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</p> <p style="text-align: center;"> — Varios - Propio — Mantenimiento — Fenómenos naturales — Terceros — Fallas Sistema Interconectado — Total </p>													
<p>Del 26.06.2024 al 02.07.2024</p>	<p>SEIN</p> <p>Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)</p> <p>OSINERGHMIN</p>	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrucción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td style="text-align: center;">38</td> <td style="text-align: center;">79</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td style="text-align: center;">9</td> <td style="text-align: center;">19</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">2</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 Interrucción	Distribución	38	79	Transmisión	9	19	Generación	1	2	<p style="text-align: center;">ORIGEN DE LAS INTERRUPTIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p style="text-align: center;">Total: 48 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinerghmin Organismo Supervisor de la Interconexión Energética y Minas</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (50%, 19 veces, 2d 4h 27' de duración), Fenómenos naturales (15.8%, 6 veces, 14h 48' de duración), Terceros (31.6%, 12 veces, 1d 20h 52' de duración), Otros suministradores (2.6%, 1 vez, 3h 5' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (55.6%, 5 veces, 21h 15' de duración), Fenómenos naturales (22.2%, 2 veces, 8h 48' de duración), Otros suministradores (22.2%, 2 veces, 12h 13' de duración). (3) Generación: Causas internas (100%, 1 vez, 18' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrucción													
Distribución	38	79													
Transmisión	9	19													
Generación	1	2													

Del
26.06.2024
al
02.07.2024

G

Supervisión del Contrato:
C.E. Wayra Extensión (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia Nasca, distrito de Marcona)

Empresa:
ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C.

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia Nasca, distrito de Marcona. Tiene una potencia instalada de 177 MW, con la instalación de 30 aerogeneradores de 5,9 MW c/u. La Central Eólica Wayra Extensión es la ampliación de la existente Central Eólica Wayra I; por lo tanto, el punto determinado para la conexión es la barra en 220 kV de la S.E. Flamenco.
- Mediante R.M. N° 370-2020-MINEM/DM del 18.12.2020, el MINEM otorgó a favor de ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables, con una potencia instalada de 108 MW.
- 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".
- El 18.04.2023, mediante R.M. N° 157-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, calificando eventos que afectaron la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo total de 374 días calendario.
- El 06.11.2023, mediante R.M. N° 437-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, a fin de prorrogar en 56 días calendarios la nueva fecha POC, del 08.01.2024 al 04.03.2024.
- Con carta COES/D/DP-1191-2023 del 22.11.2023, el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto C.E. Wayra Extensión de 177 MW, hasta el 29.02.2024.
- Con carta COES/D/DP-218-2024 del 07.03.2024, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Parque Eólico Wayra Extensión de 177 MW", hasta el 31.05.2024.
- El 07.05.2024 se realizó una inspección de campo donde se verificó que las obras civiles y el montaje de aerogeneradores se concluyeron al 100%, así también se ha completado el comisionamiento de todos los aerogeneradores.
- La Subestación (Ampliación S.E. Flamenco) se encuentra energizada y permitiendo que la central eólica inyecte su energía al SEIN.
- La Puesta en Operación Comercial estaba prevista para el 04.03.2024, no se cumplió. Se comunicó al MINEM con Oficio N° 570-2024-OS-DSE.
- El 04.03.2024, la Concesionaria solicitó calificar como fuerza mayor el siguiente evento: Fallas de fábrica en la Celda Incoming de la barra 3, que afectaron los plazos estipulados en el Calendario de Ejecución de Obras que figura en el Contrato de Concesión N° 557-2020, así como modificar la Puesta en Operación Comercial (POC) del mencionado proyecto para el 30.05.2024
- El 24.04.2024, con Oficio N° 0837-2024-MINEM/DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin emitir opinión previa sobre la solicitud de calificación de eventos de fuerza mayor invocados por la Concesionaria ENEL GENEACION PERU S.A.A., respecto a su proyecto "C.E. Wayra Extension de 177 MW", se atendió con Oficio N° 862-2024-OS-DSE del 17.05.2024.
- Según información de la concesionaria, la solicitud de fuerza mayor invocada, ha sido observada por el MINEM.
- El 17.05.2024, con Carta COES/D/DP-465-2024, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Parque Eólico Wayra Extensión de 177 MW", hasta el 31.07.2024.
- La Integración y la Operación Comercial del proyecto fueron aprobados por parte del COES, con Cartas N° COES/D/DP-624-2024 del 27.06.2024 y COES/D/DP-625-2024 del 28.06.2024, aprobándose la operación comercial desde las 00:00 horas del día 29.06.2024
- Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del



Inspección Equipos Pruebas de Comisionamiento Aerogeneradores



Vista de Parámetros de Energización y Comisionamiento

			<p>03.07.2024 la centra eólica generó como máximo 26,1 MW.</p> <ul style="list-style-type: none"> El avance global del proyecto es 100%. 	
<p>Del 26.06.2024 al 02.07.2024</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Refuerzo 1 L.T. Chilca – La Planicie – Carabayllo (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Lima, provincias de Cañete y Lima, distritos de Chilca, Carabayllo y Molina)</p> <p>Concesionaria: CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM)</p>	<ul style="list-style-type: none"> La implementación de este proyecto implica el incremento de la capacidad de transmisión y la confiabilidad del esquema troncal de 500 kV, y de esta manera descongestionará las redes de 220 kV existentes en la zona de Lima. El Informe Técnico Sustentatorio Ambiental fue aprobado el 19.05.2021. El 06.09.2022, con Oficio N° 1519-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva. El 14.09.2022, con Oficio 1574-2022-MINEM/DGE, el MINEM dio la conformidad al Cierre Financiero del proyecto. El 26.07.2023, con Carta COES/D/DP-655-2023, el COES aprobó el EO Etapa 01 y el 27.07.2023, con Carta COES/D/DP-803-2023, el COES aprobó el EO Etapa 02. El 06.03.2024, CTM presentó al COES el EO del Refuerzo 1 y 2. El 07.02.2024, CTM presentó al MINEM el expediente de Modificación de concesión. En revisión. La L.T. Carabayllo-La Planicie (L-5004) se encuentra energizada desde el 26.08.2023. El 11.09.2023, CTM presentó al COES el informe de pruebas de la L-5004 y S.E. Carabayllo. El 04.01.2024 a las 07:13 horas, CTM luego de coordinaciones formales con el COES, energizó por primera vez el citado banco de autotransformadoras. El 06 y 07.01.2024, se ejecutó el bypass entre las líneas Chilca – Planicie y San Juan – Pomacocha. Dejando liberado desde la T001 a T091 para los trabajos de reconfiguración. El 11.03.2024, ocurrió el colapso de parte del muro perimetral en la S.E. Planicie. Este incidente ha ocasionado daños en las instalaciones de la subestación, que afectaron equipos de la bahía de línea 500kV Chilca – Planicie (CL-5002), y plantea un potencial riesgo para el cumplimiento del plazo de Puesta en Operación Comercial POC del proyecto Refuerzo 1, debido a la afectación de los equipos ubicados cerca del pórtico de llegada de la línea L-5002. El 20.03.2024, con Carta N° DSZC-0066/24, la empresa DESSAU S&Z, Inspector del Proyecto, presentó a Osinergrmin el Informe Final de Pruebas del Proyecto, sin la L-5002, otorgando su conformidad. El 02.04.2024, con oficio N° 521-2024-OS-DSE, Osinergrmin comunicó a Dessau S&Z S.A. (Inspector) que debe emitir un nuevo Informe de revisión del Informe Final de Pruebas, esto es, una vez que CTM haya realizado todas las pruebas de sus instalaciones del Refuerzo 1. El 03.04.2024, Osinergrmin realizó una inspección de campo para supervisar los avances del Refuerzo 1, Reconfiguración a 500 kV tramo Chilca-La Planicie. El 08.05.2024 Osinergrmin realizó la inspección de campo programada para supervisar los avances del Refuerzo 1: Líneas, S.E. Chilca y S.E. La Planicie. Con Resolución Ministerial N° 059-2024-MNEM/DM el MINEM ha prorrogado 100 días adicionales el Plazo de la Puesta en Operación Comercial (POC) del Refuerzo 1, esto es, hasta el 03.09.2024. La culminación del Refuerzo 1, es predecesora del inicio Variante Definitiva T-251 L.T. 500 kV Colcabamba-Campas. La conversión del tramo T091-T106 se culminó el 19.06.2024, y con ello, se ha configurado la línea 500 kV L-5002. El 18.06.2024 con Carta N° CS00607-24031031 CTM solicitó al COES Autorización de Conexión al SEIN el Enlace 500 kV Chilca-La Planicie que estaría previsto para el 21.06.2024. El citado documento contiene nueve (9) Anexos de cumplimiento con el PR-20 COES. El 19.06.2024 con Carta N° COES/D/DP-579-2024, luego de las 	 <p>Bahía 500 kV de Salida L.T. 500 kV Chilca-La Planicie</p>  <p>Diagrama unifilar de la Primera Energización de la kv Chilca-La Planicie</p>

coordinaciones y confirmaciones con los Interesados del Proyecto, el COES aprueba el Estudio de Operatividad (EO) de la Etapa 3 del Proyecto Refuerzo 1 "CAMBIO DE NIVEL DE TENSIÓN DE 220 KV A 500 KV DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CHILCA – LA PLANICIE – CARABAYLLO Y SUBESTACIONES ASOCIADAS".

- El 20.06.2024 con Carta COES/D/DP-598-2024, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de las instalaciones de transmisión del proyecto "REFUERZO 1 (Enlace 500 kV Chilca - Planicie L-5002).
- El 23.06.2024, luego de labores de ajustes finales del sistema de protección y medición, y con la coordinación directa COES, a las 08:11 PM se efectuó la Primera Energización de la L.T. 500 kV Chilca-La Planicie L-5002, con los resultados eléctricos que se indican en Diagrama Unifilar.
- El 02.07.2024 con carta CS00646-24031031, CTM remite al Inspector Informe Final de Pruebas del Proyecto Refuerzo 1: "Cambio de Nivel de tensión de la LT Chilca-La Planicie-Carabayllo y subestaciones asociadas", en cumplimiento del 5to párrafo del numeral 2.8 de la Adenda 4.
- El avance global del proyecto es 95,4 %. Avance Económico: US\$ 20,52 millones (81%). Presupuesto US\$ 25,2 Millones.

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL

Proyecto	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Puesta en Operación Comercial	Tipo
P.E. San Juan	CE	135.7	164.1	31.12.2024	No Convencional
C.S.F. Matarani	CSF	80	71.9	31.12.2024	No Convencional
C.H. Tupuri	CH	2.2	10.2	29.12.2024	Convencional
C.H. San Gabán III	CH	209.3	500.5	28.07.2025	Convencional
C.S.F. San Martín	CSF	252.4	180.6	31.12.2025	No Convencional

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL

Proyecto	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Puesta en Operación Comercial	Tipo
C.S.F. Solimana	CSF	250	149.5	31.12.2025	No Convencional
C.S.F. Illa	CSF	385	335	31.12.2025	No Convencional
C.S.F. Sunny	CSF	204	149.6	30.06.2025	No Convencional
C.S.F. Hanaqpampa	CSF	300	271.9	30.12.2026	No Convencional

Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio
 a en
 Próximos Proyectos Ingresar Servicio

**SEIN
G/T**

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: 04.07.2024