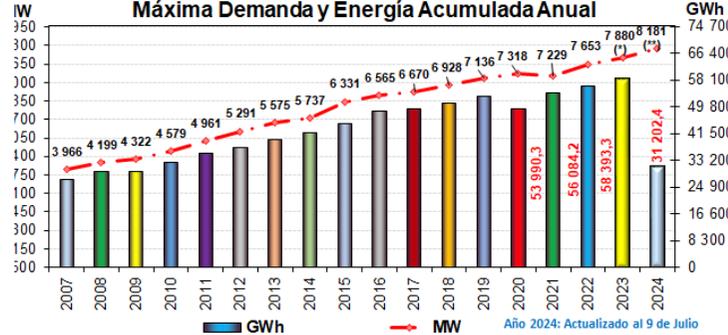
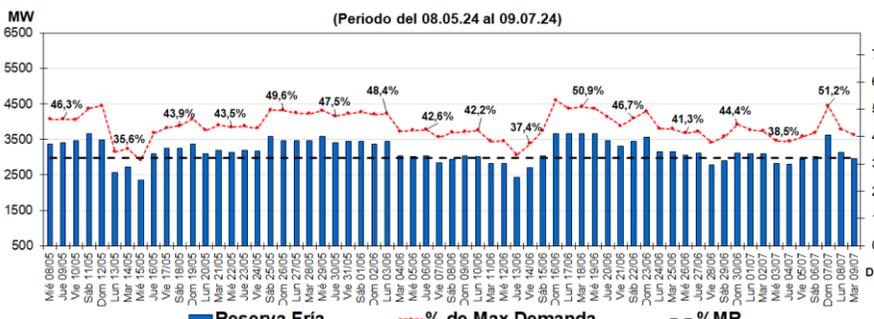
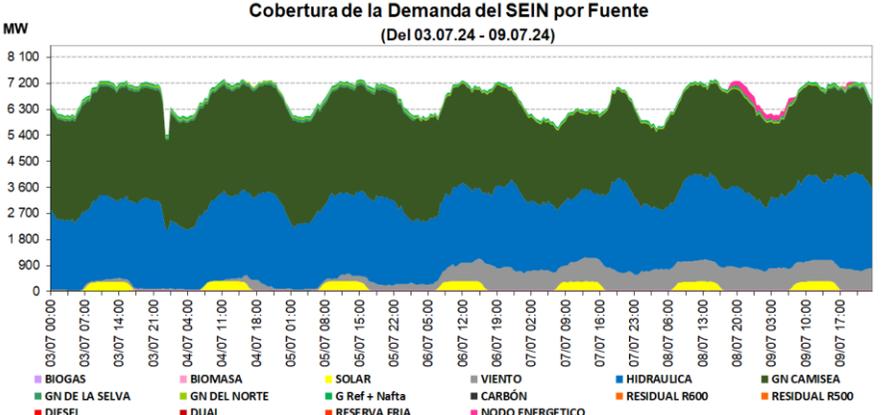
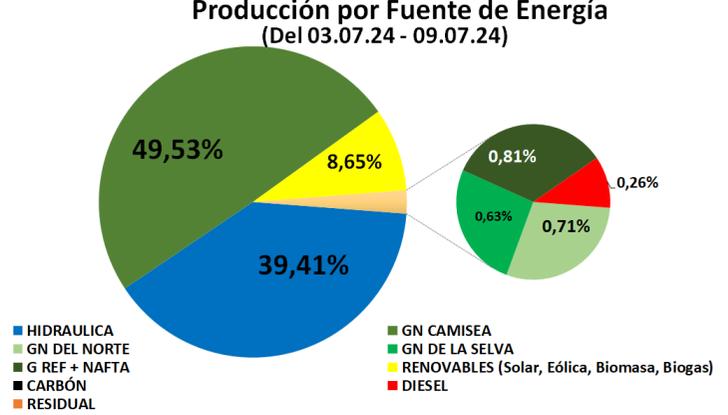
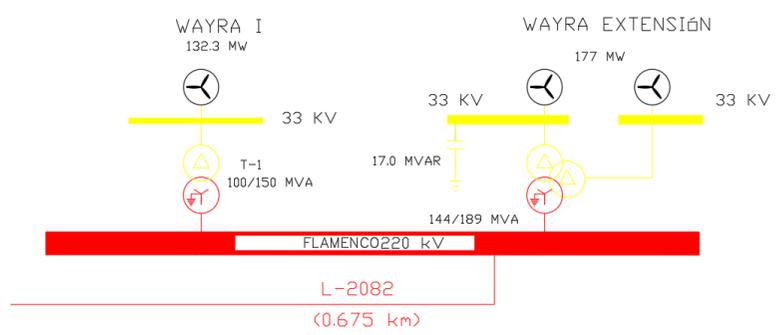
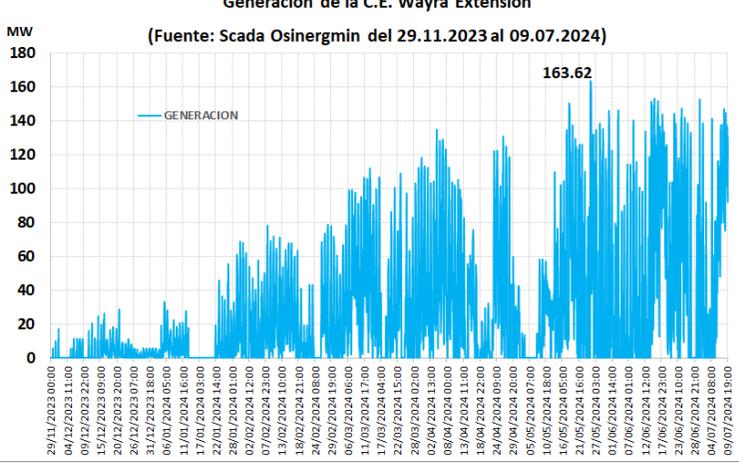
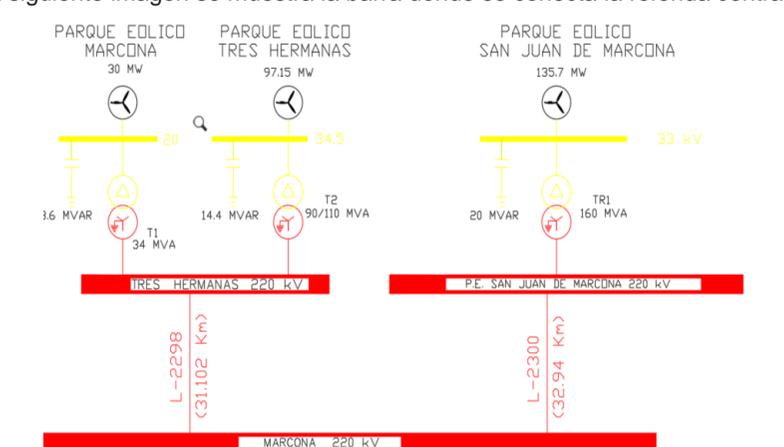
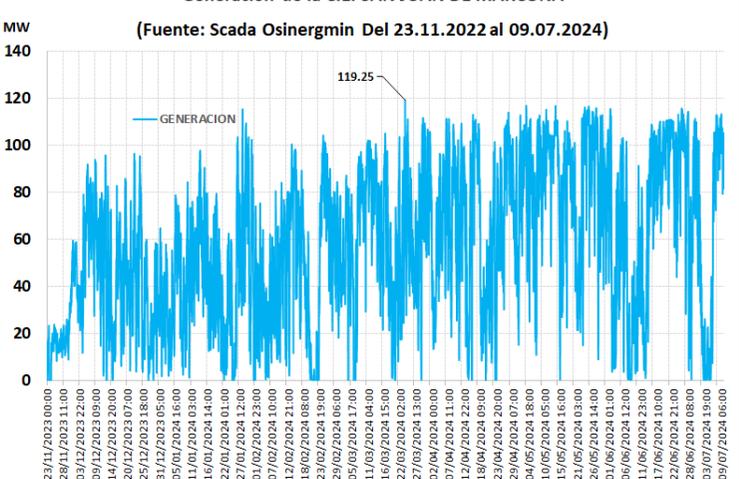
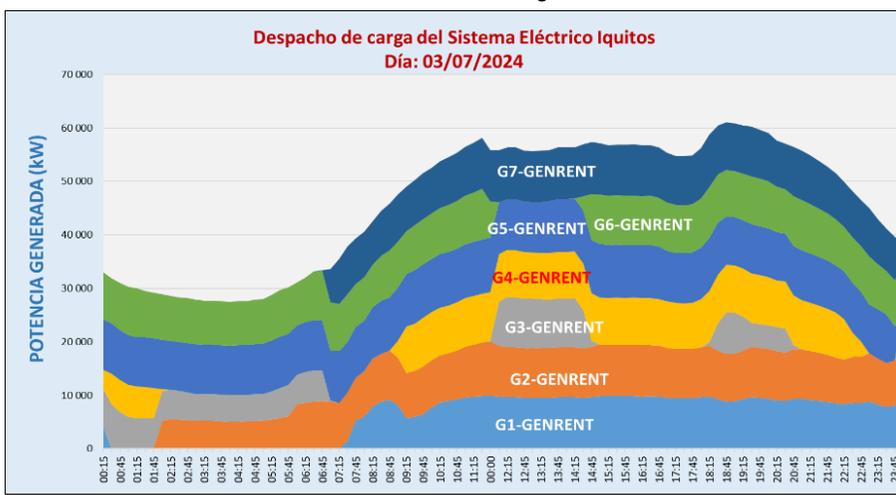


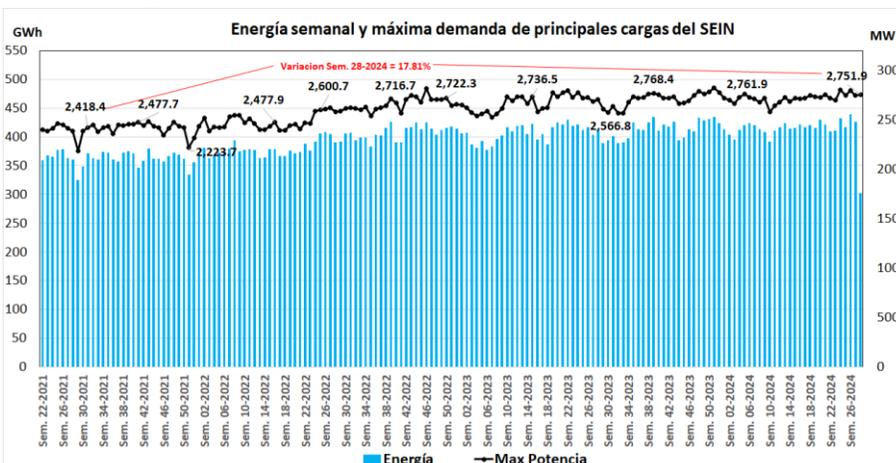
División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
04.07.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 11:30 h del 04.07.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,355.6 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="582 295 1332 502"> <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>1 109,24</td> <td>698,21</td> <td>62,9%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4 516,22</td> <td>208,49</td> <td>4,6%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1 730,12</td> <td>1901,20</td> <td>109,9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7 355,6</td> <td>2 807,9</td> <td>38,2%</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	1 109,24	698,21	62,9%	Centro	4 516,22	208,49	4,6%	Sur	1 730,12	1901,20	109,9%	Total	7 355,6	2 807,9	38,2%	<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	1 109,24	698,21	62,9%																				
Centro	4 516,22	208,49	4,6%																				
Sur	1 730,12	1901,20	109,9%																				
Total	7 355,6	2 807,9	38,2%																				
Del 03.07.2024 al 09.07.2024	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 08.05.24 al 09.07.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Reserva Fría de generación Eten (GT1: 217.12 MW): Del 08 al 09 de julio se llevó a cabo un mantenimiento preventivo que incluyó una limpieza al generador turbo eléctrico (GTE) y la inspección de los carbones del generador. ➤ C.T. Puerto Bravo (TG1: 180 MW): Del 08 al 09 de julio tuvo una falla en el interruptor. <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 03.07.2024 al 09.07.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 09.07.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 03.07.24 - 09.07.24)</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 03.07.24 - 09.07.24)</p> 																				

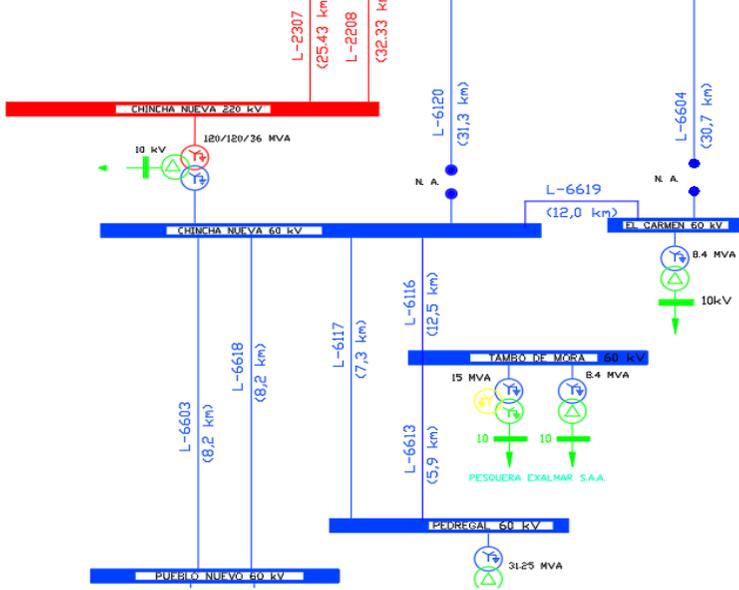
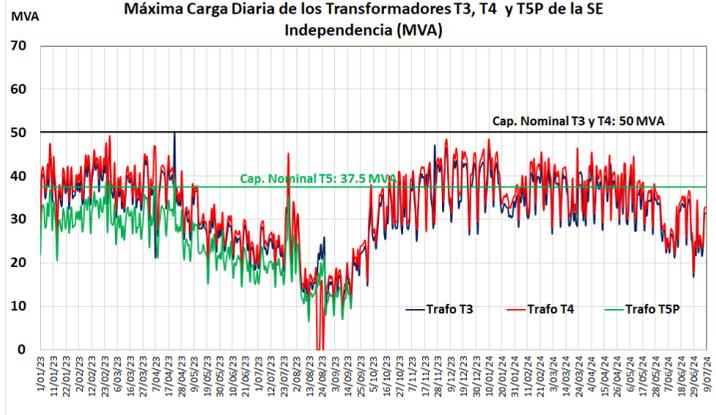
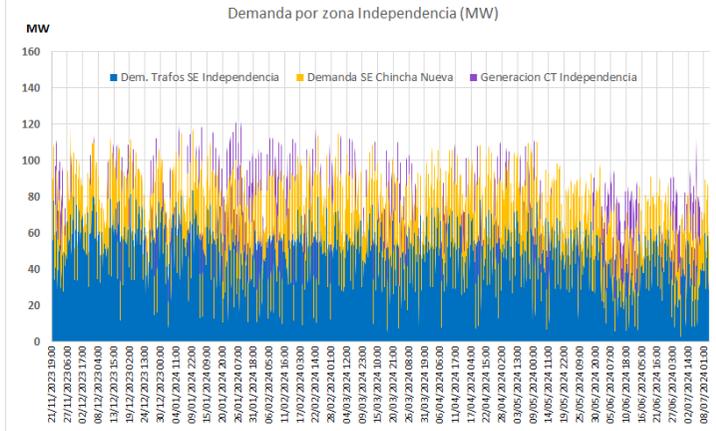
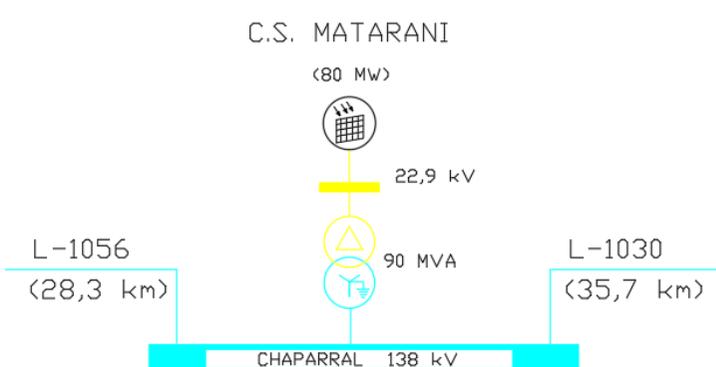
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
<p>Del 03.07.2024 al 09.07.2024</p>	<p>CE</p> <p>Generación C.E Wayra Extensión</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</p>	<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 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</p> <p>(Fuente: Scada Osinerghmin del 29.11.2023 al 09.07.2024)</p> 
<p>Del 03.07.2024 al 09.07.2024</p>	<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</p> <p>(Fuente: Scada Osinerghmin Del 23.11.2022 al 09.07.2024)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 03.07.2024 al 09.07.2024	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 03.07.2024 al 09.07.2024	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, refinerías, hidrocarburos).</p>  <p>Gráfica actualizada hasta el 09/07/2024</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 155.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.					
MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte	55.32	43.26	50.32
		Rf Talara Pariñas	54.50	41.69	47.99
		Sider Perú	50.63	7.59	33.54
		Cementos Pacasmayo	30.97	15.96	22.50
		Barrick - Chicama	19.94	12.43	16.16
	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	198.60	47.69	175.13
		Toromocho	163.29	89.31	149.64
		Minera Antamina	136.32	107.15	127.25
		Shougang	118.18	94.39	107.85
		Aceros Arequipa	157.56	19.03	103.35
	ZONA SUR	Cerro Verde	461.44	363.57	452.12
Southern		303.80	227.33	280.51	
Quellaveco		153.50	114.93	141.80	
Tintaya + Antapaccay		134.70	58.67	129.51	
Minera Las Bambas		167.41	138.92	97.01	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 03.07.2024 al 09.07.2024</p>	<p>T</p> <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> 
<p>07.07.2024</p>	<p>G</p> <p>Energización Transformador TR-1022 S.E. Chaparral (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia Islay, distrito de Mollendo)</p> <p>Empresa: GR CORTARRAMA S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - El 07.07.2024, se energizó por primera vez el transformador TRA-1022 de 138/22.9 kV de la S.E. Chaparral que conectara la subestación con la CSF Matarani prevista su POC el 31.12.2024. - No se reportaron problemas en el SEIN. 	<p>C.S. MATARANI</p> 

Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergrmin u otros

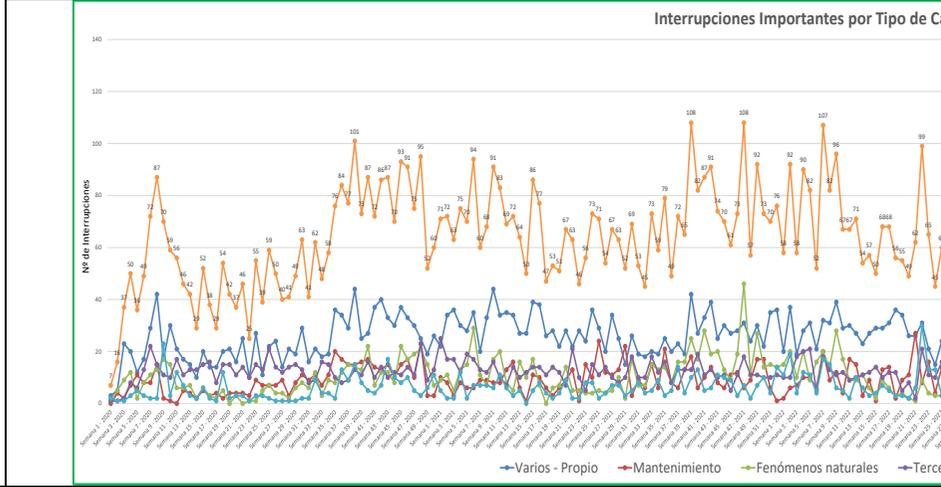
Del 03.07.2024 al 09.07.2024

SEIN
Interrupciones importantes reportadas (Causas)
OSINERGMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergrmin en este periodo suman un total de 78.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Mantenimiento (1)	33
Varios Propio (2)	28
Terceros (3)	16
Fallas Sistema Interconectado (4)	13
Fenómenos Naturales (5)	10

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



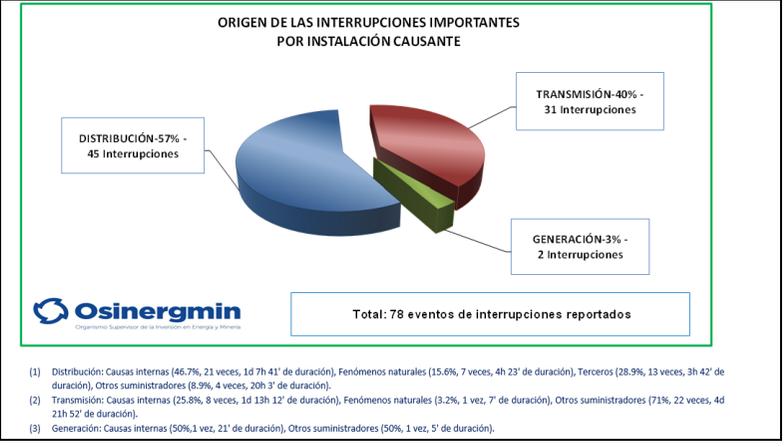
Del 03.07.2024 al 09.07.2024

SEIN
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)
OSINERGMIN

Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinergrmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	45	57
Transmisión	31	40
Generación	2	3

(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
03.07.2024
al
09.07.2024

G

Supervisión del
Contrato:
**C.S.F. Matarani -
80 MW**

(El proyecto se
encuentra ubicado
en el
departamento de
Arequipa,
provincia Islay y
distrito de
Mollendo)

Empresa:
**GR
CORTARRAMA
S.A.C.**

- El proyecto C.S.F. Matarani se encuentra localizado en el distrito de Mollendo, provincia de Islay, departamento de Arequipa.
- La Central tiene una potencia instalada de 80 MW, que se obtiene de 147 120 módulos fotovoltaicos bifaciales y la conexión al SEIN es a través del seccionamiento (en derivación "pi") de la línea en 138 kV L-1030, que une Mollendo y Repartición.
- El 31.01.2023, se publicó la R.M. N° 031-2023-MINEM/DM, mediante el cual el MINEM otorgó la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para el proyecto "Central Solar Fotovoltaica Matarani" a favor de la empresa GR CORTARRAMA S.A.C.
- La Concesionaria informó que el 04.08.2023 inició las obras civiles del proyecto.
- En la central solar finalizaron la instalación de fundaciones y montaje de las 23 unidades de conversión y el montaje de los 147 120 módulos fotovoltaicos bifaciales.
- En la S.E. Chaparral se ha completado la construcción de la sala eléctrica, las fundaciones, el montaje de los pórticos y de los equipos de patio, así como la instalación del transformador de potencia, grupo electrógeno, transformador de servicios auxiliares, banco de condensadores, celdas de 22,9 kV y montaje de las torres con el respectivo para el seccionamiento de la L.T. 138 kV Mollendo y Repartición, asimismo la colocación de grava.
- El 08.05.2024, con R.M. N° 149-2024-MINEM/DM, el MINEM estableció el derecho de servidumbre de tránsito con carácter permanente a favor de la concesión definitiva de generación de energía eléctrica con RER.
- El 10.05.2024, con Carta N° COES/D/DP-423-2024, el COES otorgó la conformidad del Estudio de Operatividad de la primera etapa.
- El 22. 05.2024, la Concesionaria presentó al COES el Estudio de Operatividad-Etapa 02 de su proyecto, el cual se encuentra en revisión.
- El 31.05.2024, con Carta N° COES/D/DP-507-2024, el COES autorizó la conexión de pruebas de puesta en servicio de la C.S.F. Matarani el cual estará limitado a una potencia de 64 MW, hasta implementar el Esquema Automático de Rechazo de Generación (EARG)
- El 02.06.2024, se energizó por primera vez las barras de la S.E. Chaparral mediante la línea L-1056 (Repartición-Chaparral) de 138 kV y L-1030 (Chaparral-Mollendo) de 138 kV, según el Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema del 02.06.2024.
- El 07.07.2024, se energizó por primera vez el transformador TR-1022 de 138/22.9 kV en la S.E. Chaparral.
- Actualmente continúan con las pruebas de puesta en servicio del proyecto.
- El avance global del proyecto es de 98,5%.
- La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 31.12.2024.
- La Puesta en Operación Comercial está prevista para el 31.12.2024.
- El monto de inversión será de US\$ 71,8 millones, según lo informado por la Concesionaria.



C.S.F. Matarani- vista de paneles solares bifaciales



Vista de la S.E. Chaparral 22,9/138 kV

Del
03.07.2024
al
09.07.2024

T

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)

Concesionaria:
CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM)

- 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 calendario.
- 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. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV y 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 ha concluido el conexionado entre equipos de patio, la conexión de base de equipos a tierra, peinado de cables de control y medición.
- En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales (345 torres y 160 km), se está realizando la reposición de los conductores hurtados.
- Se están realizando las pruebas SAT de los equipos de la S.E. Pariñas y la S.E. Alipio Rosales.
- 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 98,8%. Avance constructivo 97,5%: Subestaciones 96%. Líneas de Transmisión 98,8%.
- El Avance económico registra un acumulado de 96,05%, con un importe aproximado de US\$ 32,580 millones.
- 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-



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



Cruce del río Tumbes

CL-CAR-0021 del 08.03.2024, el CLTLN comunicó al MINEM el hurto de conductores entre las torres T-18 y T-20.

- 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).



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

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL

Proyecto / Ubicación	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
C.T. Nazca/ Ica	ELECTRO DUNAS	CT	9.9	8.65	51.3%	18.08.2024	C
P.E. San Juan/ Ica	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	CE	135.7	164.1	99.9%	31.12.2024	N.C
C.S.F. Matarani / Arequipa	GR CORTARRAMA S.A.C	CSF	80	71.9	98,5%	31.12.2024	N.C
C.H. Tupuri / Puno	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	91.1%	29.12.2024	C
C.H. San Gabán III / Puno	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	81.1%	28.07.2025	N.C

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL

Proyecto / Ubicación	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Puesta En Operación Comercial	Tipo
C.S.F. San Martín / Arequipa	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	31.12.2025	N.C
C.S.F. Solimana / Arequipa	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	31.12.2025	N.C
C.S.F. IIIa / Arequipa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	31.12.2025	N.C
C.S.F. Sunny / Arequipa	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	30.06.2025	N.C
C.S.F. Hanaqapampa / Arequipa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	30.12.2026	N.C

Próximos Proyectos a Ingresar en Próximos Proyectos Ingresar Servicio

a en

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 Fria, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, C: Convencional, N.C: No convencional, L: Legal, P: Proyectoado
 Fecha: 11.07.2024