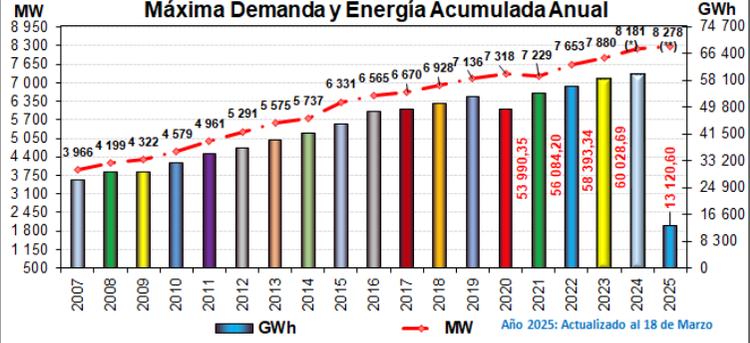
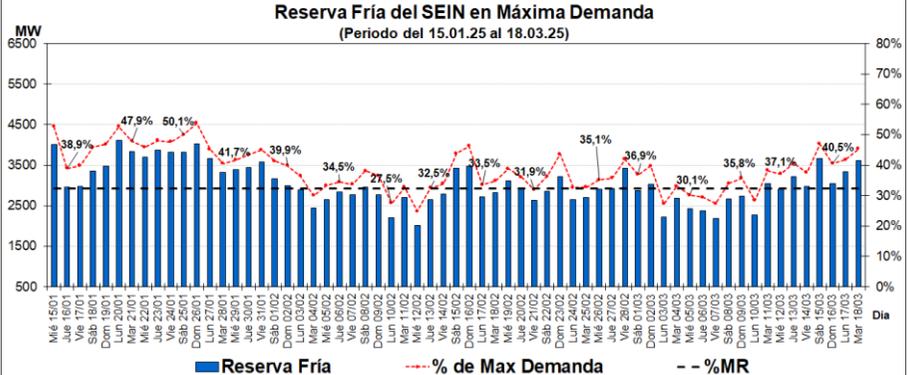
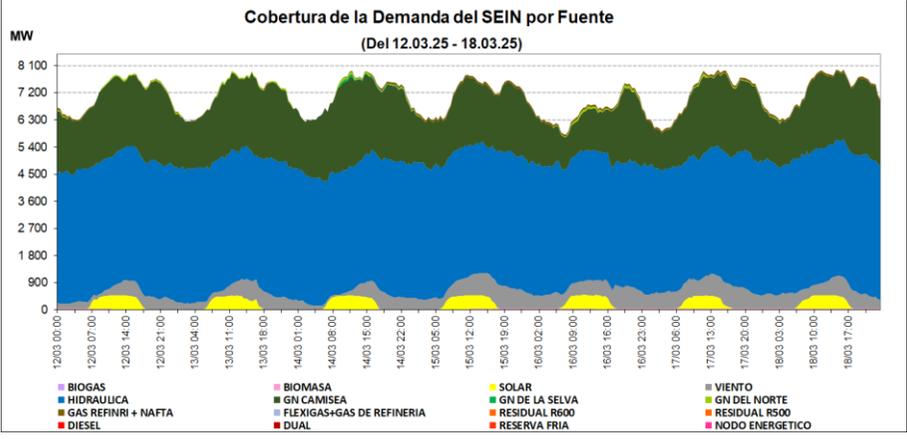
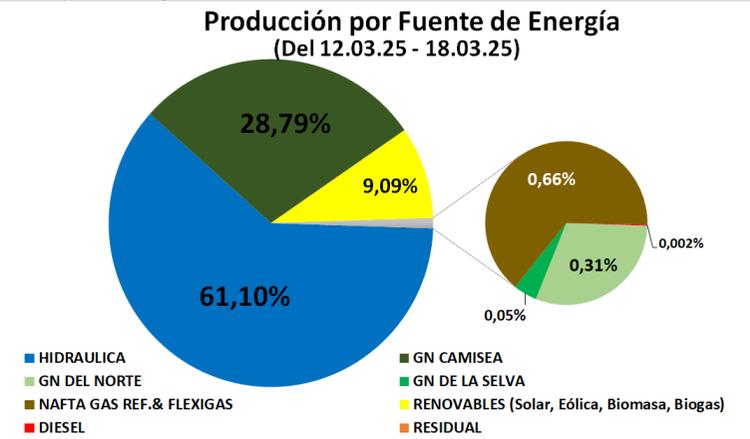


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
18.03.2025	G	<p>A las 14:30 h del 18.03.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,965.70 MW. No superó los 8,278.35 MW registrado el día 11.02.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="555 311 1310 523"> <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>1 229,19</td> <td>698,21</td> <td>56,8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4 886,48</td> <td>1 008,31</td> <td>20,6%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1 850,03</td> <td>1 909,15</td> <td>103,2%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7 965,7</td> <td>3 615,7</td> <td>45,4%</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	1 229,19	698,21	56,8%	Centro	4 886,48	1 008,31	20,6%	Sur	1 850,03	1 909,15	103,2%	Total	7 965,7	3 615,7	45,4%	<p>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1 229,19	698,21	56,8%																				
Centro	4 886,48	1 008,31	20,6%																				
Sur	1 850,03	1 909,15	103,2%																				
Total	7 965,7	3 615,7	45,4%																				
Del 12.03.2025 al 18.03.2025	G	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 15.01.25 al 18.03.25)</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 (TG3: 174.98 MW): Del 05 al 18 de marzo, se realizaron en la unidad TG3 inspección mayor del generador, además de la inspección a las rutas de gas caliente de la turbina. <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 12.03.2025 al 18.03.2025	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 18.03.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 12.03.25 - 18.03.25)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> 																				

Fecha y Actividad

Tema de importancia

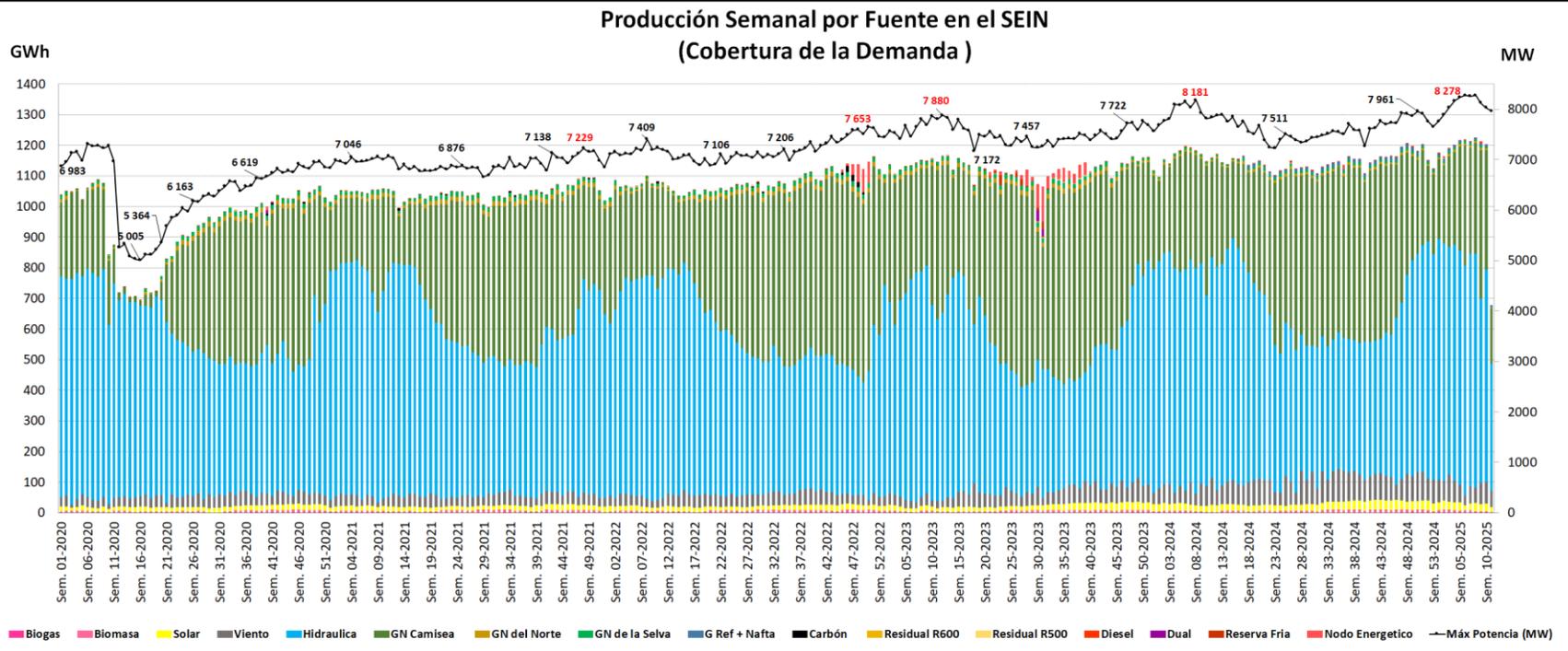
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 12.03.2025 al 18.03.2025

SEIN

Producción Semanal por Fuente

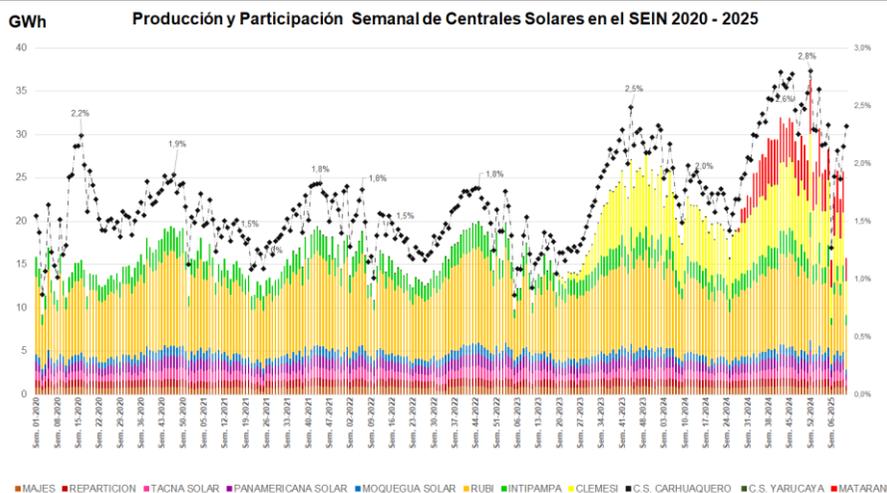


*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú
Producción Semanal por fuente, actualizado al 18.03.2025 correspondiente a la Semana N°11 2025 (15 al 21 de marzo del 2025)

Del 12.03.2025 al 18.03.2025

CS

Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN



Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025

Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.S. Carhuaquero	10.0	0.55	14.02.2024
C.S. Clemesi	33	114.93	28.02.2024
C.S. Matarani	0.66	80	11.09.2024

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 12.03.2025 al 18.03.2025	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p>

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025			
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024

Del 12.03.2025 al 19.03.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>El 19.03.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 65.7 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p>
------------------------------	-----	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.			
1. Mantenimientos relevantes en los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent			
A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.			
Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación		
	Fecha	Estado	Observaciones
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	
G7	01/02/2025 al 11/02/2025	Ejecutado	
G4	03/03/2025 al 13/03/2025	Ejecutado	
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).			

Del 12.03.2025 al 18.03.2025	G	<p>Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU</p> <p>PETROPERU</p> <p>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</p> <p>A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 65 MW entre las dos unidades.</p>
------------------------------	---	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

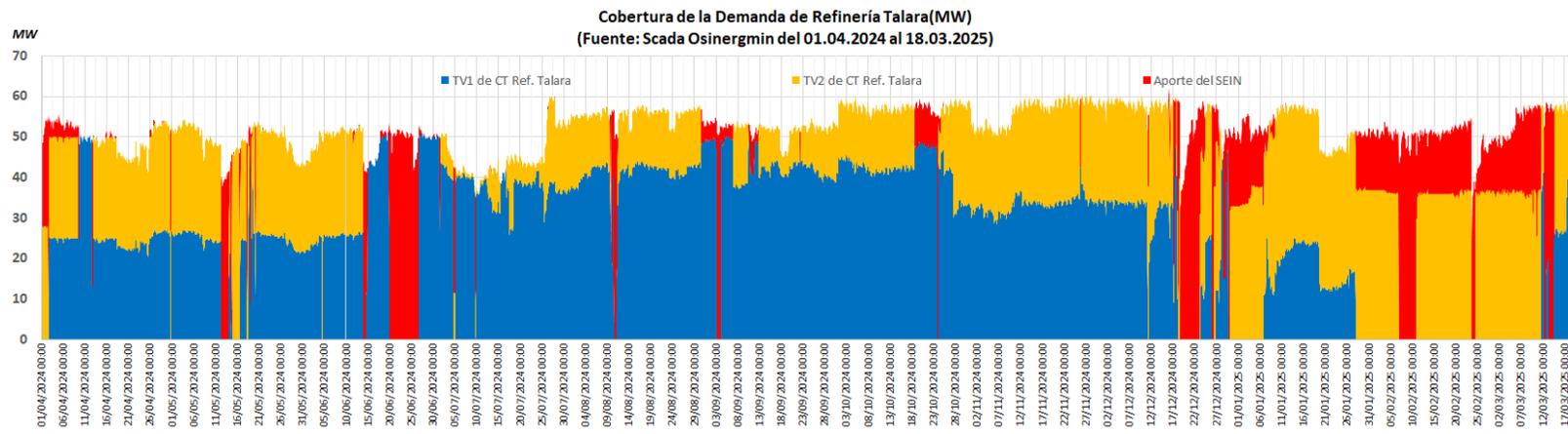
Generación de la CT Refinería Talara	
(Fuente: Scada Osinergmin del 20.12.2022 al 18.03.2025)	
MW	

Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros



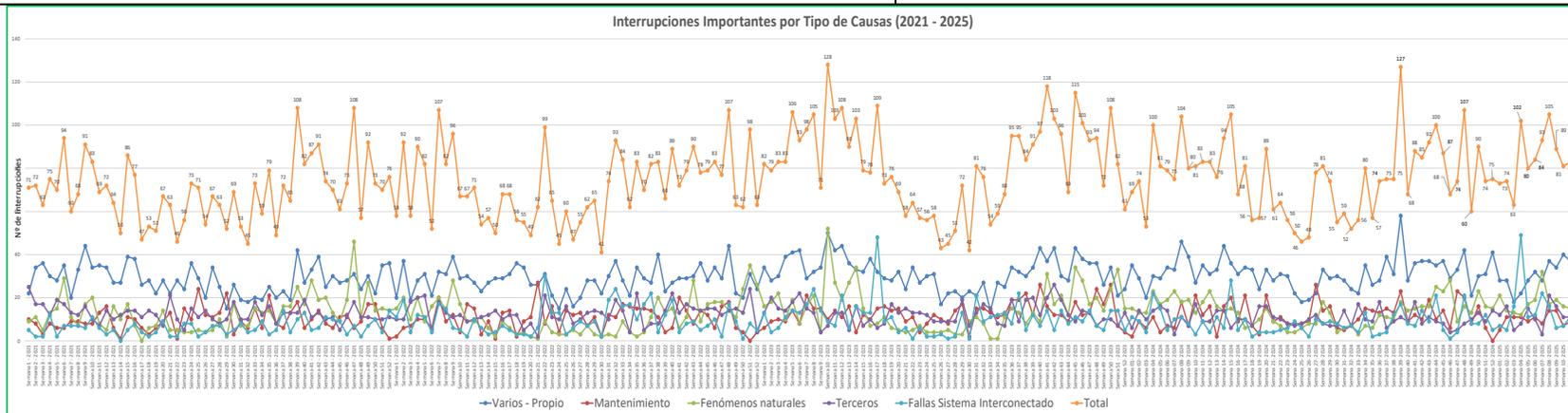
Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 83.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	45
Fenómenos Naturales (2)	18
Terceros (3)	13
Fallas Sistema Interconectado (4)	13
Mantenimiento (5)	11

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



- Varios - Propio: Otros - Propio (28.2%, 23 veces, 5h 23' de duración), Caída de estructura (4.8%, 4 veces, 5h 58' de duración), Corte de emergencia (4.8%, 4 veces, 5h 36' de duración), Contacto entre conductores (2.4%, 2 veces, 1h 29' de duración), Bajo nivel de aislamiento (2.4%, 2 veces, 1h 44' de duración), Falla equipo (1.2%, 1 vez, 3h 17' de duración), Animales (1.2%, 1 vez, 1h 36' de duración).
- Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (8.4%, 7 veces, 6h 9' de duración), Descargas atmosféricas (7.2%, 6 veces, 5h 37' de duración), Fuertes vientos (2.4%, 2 veces, 1h 1' de duración).
- Terceros: Caída de árbol (3.4%, 3 veces, 1h 13' de duración), Aves (2.4%, 2 veces, 1h 3' de duración), Otros - Terceros (2.4%, 2 veces, 1h 24' de duración), Contacto accidental con línea (1.2%, 1 vez, 1h 56' de duración), Vandalismo (1.2%, 1 vez, 1h 13' de duración), Impacto vehicular (1.2%, 1 vez, 1h 24' de duración), Cometas (1.2%, 1 vez, 2h 3' de duración).
- Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Falla sistema interconectado (1.2%, 1 vez, 23' de duración), Otros - Otras E.E. (4.8%, 4 veces, 19h 5' de duración), Déficit de generación (7%, 6 veces, 1h de duración).
- Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (9.8%, 8 veces, 3h 46' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.2%, 1 vez, 9h 37' de duración).



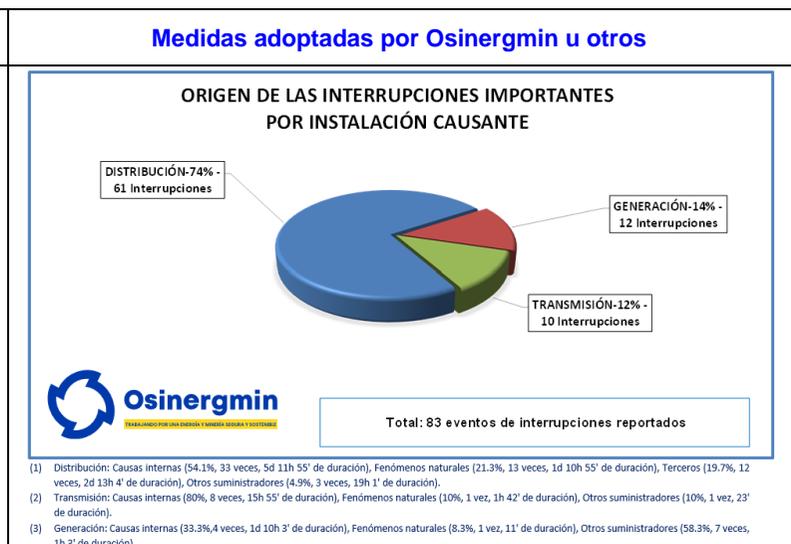
Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGMIN

SEIN

Del 12.03.2025 al 18.03.2025

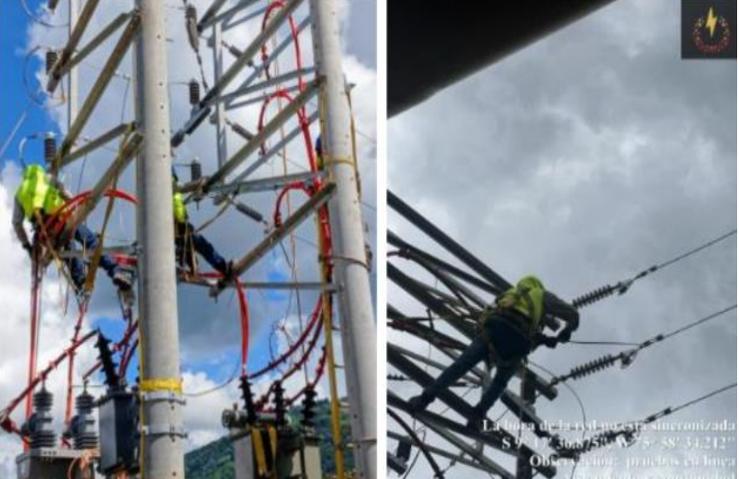
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 12.03.2025 al 18.03.2025	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>61</td> <td>74</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>12</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>10</td> <td>12</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	61	74	Generación	12	14	Transmisión	10	12
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	61	74												
Generación	12	14												
Transmisión	10	12												



Del 12.03.2025 al 18.03.2025	G Supervisión del Contrato: C.H. San Gaban III Empresa: HYDRO GLOBAL PERU	<ul style="list-style-type: none"> El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gaban. 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 Concesionaria informó el cambio de conexión de la S.E. Onocora por la S.E Pumuri. HGP viene gestionando la Concesión Definitiva de la L.T. 220 kV S.E. San Gaban Paquillusi -S.E. Pumiri. El 15.03.2023, con R.M. N° 109-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera modificación del Contrato de Concesión incrementando la potencia de 205,8 MW a 209,3 MW y prorrogando la POC hasta el 27.04.2024, sobre la base de la fuerza mayor aprobada con R.M. N° 281-2022-MINEM/DM. 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. La concesionaria informa que los avances son: <ul style="list-style-type: none"> En la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri se tiene 390 torres montadas y un tendido de conductores 140 km, de un total de 415 torres y 178 km con un avance global de 91,0%. En cuanto a la Central, se ha verificado el avance de las obras civiles, teniendo el tapón a cámara de aire un avance del 85%. En cuanto a los avances electromecánicos, se viene instalando el sistema HVAC en los túneles de acceso y la instalación de alarmas contra incendios, registrando un avance del 86%. Se iniciaron las pruebas del túnel de conducción en marzo de 2025, sin inconvenientes ni pérdidas hasta la fecha. Actualmente, se están realizando las pruebas de giro en vacío de la turbina 01. El proyecto Central Hidroeléctrica San Gabán III registra un avance global de 96,6%. El proyecto Central Hidroeléctrica San Gabán III registra un avance físico de 96,6%.
------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 12.03.2025 al 18.03.2025	T Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Tingo María – Aguaytía Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria. ▪ El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Ucayali y Huánuco, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, distritos de Padre Abad y Rupa Rupa. ▪ El Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 24.12.2023, no se cumplió. Con Oficio 37-2024-OS-DSE se informó al MINEM el incumplimiento. ▪ El Estudio de Operatividad se presentó al COES el 27.03.2024; sin embargo, con carta COES/D/DP-287-2024 del 05.04.2024, el COES rechazó el EO para su revisión, debido a la inexistencia del punto de conexión en la S.E. Leoncio Prado, por el retraso de la L.T. 220 kV Tingo María – Chaglla del proyecto YANA. ▪ La ingeniería de detalle tiene un avance de 98,9%, según lo informado por la empresa supervisora DESSAU S&Z. ▪ El 18.07.2024 con R.M. N° 275-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión de plazo por 217 días calendario, siendo la nueva fecha POC el 28.07.2024. ▪ El 27.07.2024, con R.M. N° 298-2024-MINEM/DM, el MINEM otorgó la concesión definitiva para el proyecto. CLTLN y el MINEM suscribieron el Contrato de Concesión N° 618-2024, el cual fue inscrito en la SUNARP el 30.09.2024. ▪ El 16.10.2024, CLTLN comunicó al MINEM la existencia de una controversia (debido al incumplimiento por parte del Concedente en la provisión y el aseguramiento del punto de conexión requerido para que el proyecto se integre al SEIN) y dan inicio a un trato directo nacional. ▪ El 29.10.2024, el COES definió los nuevos alcances para el EPO, con lo cual se actualizará el anterior EPO con las nuevas condiciones del SEIN. ▪ El 18.11.2024, con carta TIAG-CON-NI-EM-CAR-603-2024, CLTLN reitera al MINEM su solicitud de reunión de inicio de Trato Directo, solicitada el 16.10.2024. ▪ El 28.11.2024, con carta TIAG-CON-NI-EM-CAR-624-2024, CLTLN solicita al MINEM se pronuncie sobre la fecha en la que el Punto de Conexión del Proyecto TIAG estará disponible, para que elaboren un nuevo EPO. También indican que no tienen respuesta del MINEM a su comunicación sobre el inicio de Trato Directo. ▪ El 02.01.2025, con carta GG-TIAG-CLTLN-003-2025, CLTLN informa que el Concedente no ha emitido ningún pronunciamiento respecto al Trato Directo. CLTLN afirma que se encuentra impedida de continuar con las obras pendientes y lo trámites necesarios para la POC. Finaliza indicando que mientras la situación no sea superada de manera definitiva y no se cuente con el Punto de Conexión previsto contractualmente, CLTLN no asume ninguna responsabilidad por la falta de ejecución de las obligaciones contractuales relacionadas con la ejecución de las obras pendientes y la configuración de la POC. ▪ El 23.01.2025, con carta GG-TIAG-CLTLN-033-2025, CLTLN aceptó la reunión en la fecha propuesta por el MINEM y la extensión de 15 días hábiles en el plazo del Trato Directo. En reunión mensual de marzo 2025, CLTLN informó que se mantienen en etapa de Trato Directo con el MINEM, sin acuerdos aún. ▪ En la S.E. Leoncio Prado y en la S.E. Tingo María está pendiente la llegada a obra de los tableros de respaldo satelital y de los tableros de telecomunicaciones del MTC. Está pendiente la reubicación de la trampa de onda de la S.E. Tingo María hacia la S.E. Leoncio Prado. En la L.T. se tiene montadas un total de 125 estructuras. No se ha iniciado el tendido de conductor. Se realizan actividades de montaje de la L.T. 22,9 kV de Servicios Auxiliares, se tiene un avance de 93%. ▪ Applus informó que se tienen un total de 30 torres con problemas de servidumbre, de las cuales: en 15 torres no se iniciaron ni las obras civiles y en 15 torres (ya montadas o con montaje iniciado) se tiene el acceso bloqueado para la continuación de su montaje o revisión. CLTLN informó en la reunión mensual de marzo 2025, que están realizando nuevas visitas a los propietarios para 	 <p data-bbox="1585 842 2078 865">Vista panorámica de la S.E. Leoncio Prado</p>  <p data-bbox="1621 1374 2042 1396">Vista panorámica de la S.E. Aguaytía</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>coordinaciones sobre los montos de pago y que presentaron más de 30 expedientes solicitando imposición de servidumbre para torres y vanos.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Applus dejó constancia en el asiento 274 del cuaderno de obra, de fecha 26.02.2025, que la Concesionaria no realizó actividades civiles ni electromecánicas durante el mes de enero y febrero en las S.E. Leoncio Prado, S.E. Aguaytía y L.T. Leoncio Prado – Aguaytía. Solo se realizaron actividades en la L.T. de 22,9 kV. ▪ Applus, mediante el asiento 276 del cuaderno de obra, solicitó a CLTLN informar sobre el Plan de acción que tomará respecto al cambio de nivel de tensión de 22,9 kV a 10 kV realizado por Electrocentro. ▪ Applus informó que está pendiente la instalación de cinco Piezómetros del Tipo Casagrande en la S.E. Leoncio Prado (3 piezómetros instalados en los taludes y 2 piezómetros instalados en la plataforma de la subestación) y la finalización del levantamiento de observaciones. ▪ El avance global del proyecto se mantiene en 89,4%. <ul style="list-style-type: none"> ○ Avance L.T.: 77,2%. Avance S.E.s: 97,0%. Avance L.T. SS.AA.: 95,0%. ▪ El monto de inversión será de US\$ 27,96 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Construcción de la LT 22,9 kV de Servicios Auxiliares</p>

SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	96,6%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	99%	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	50%	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: 21.03.2025