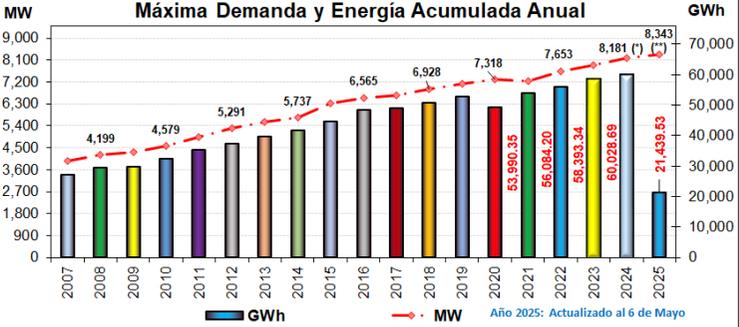
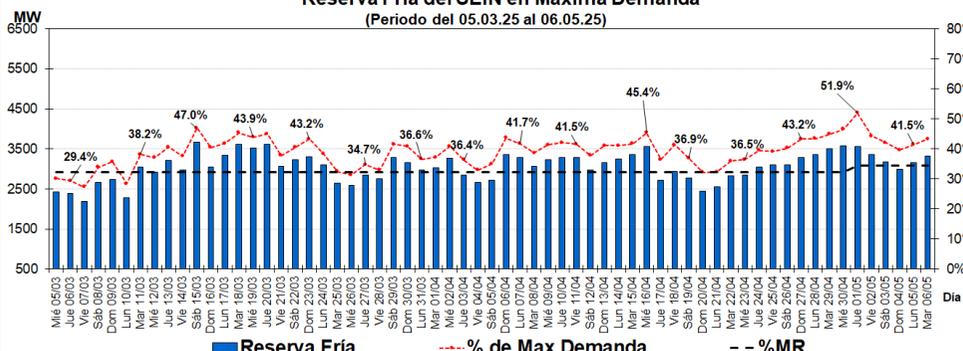
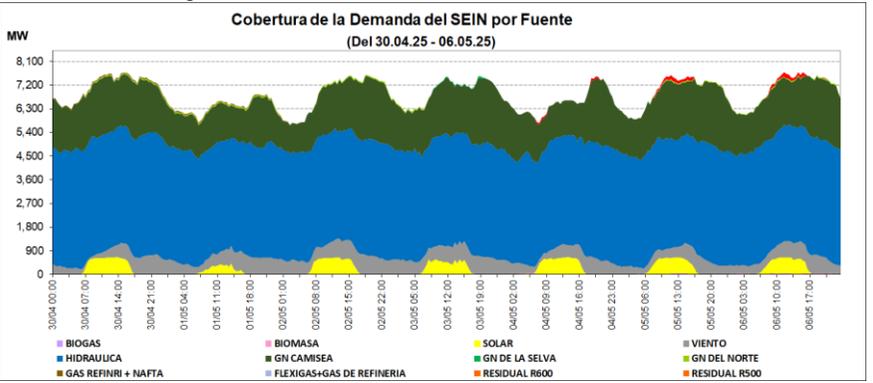
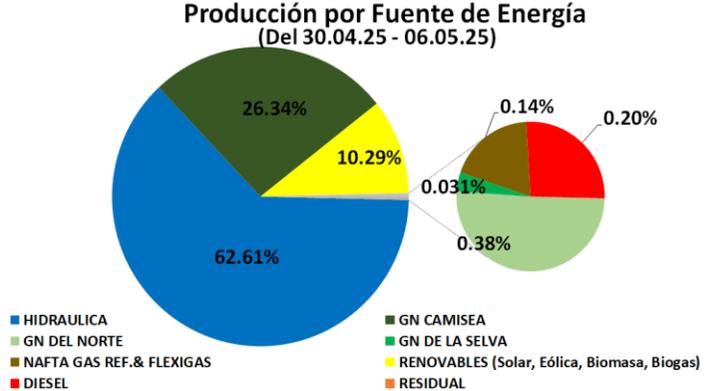
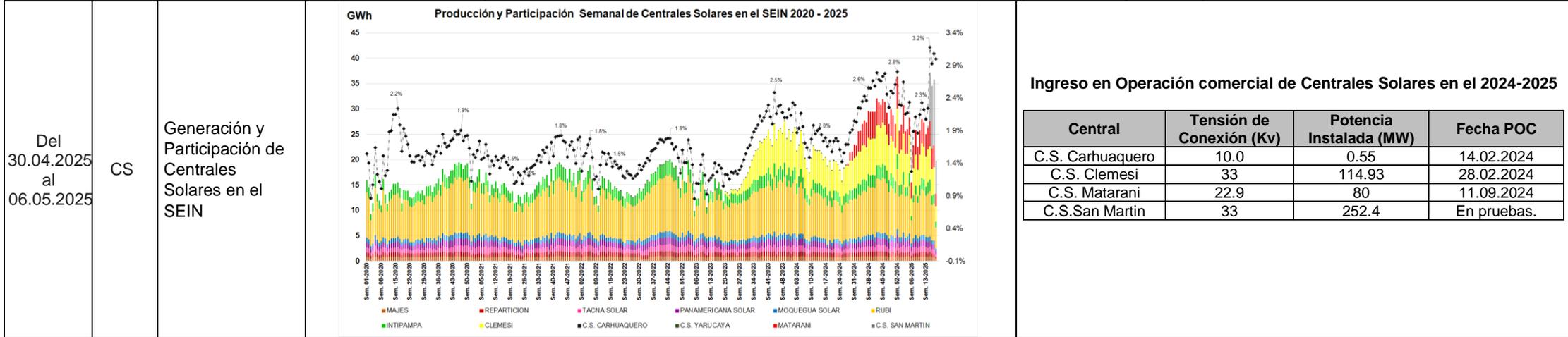
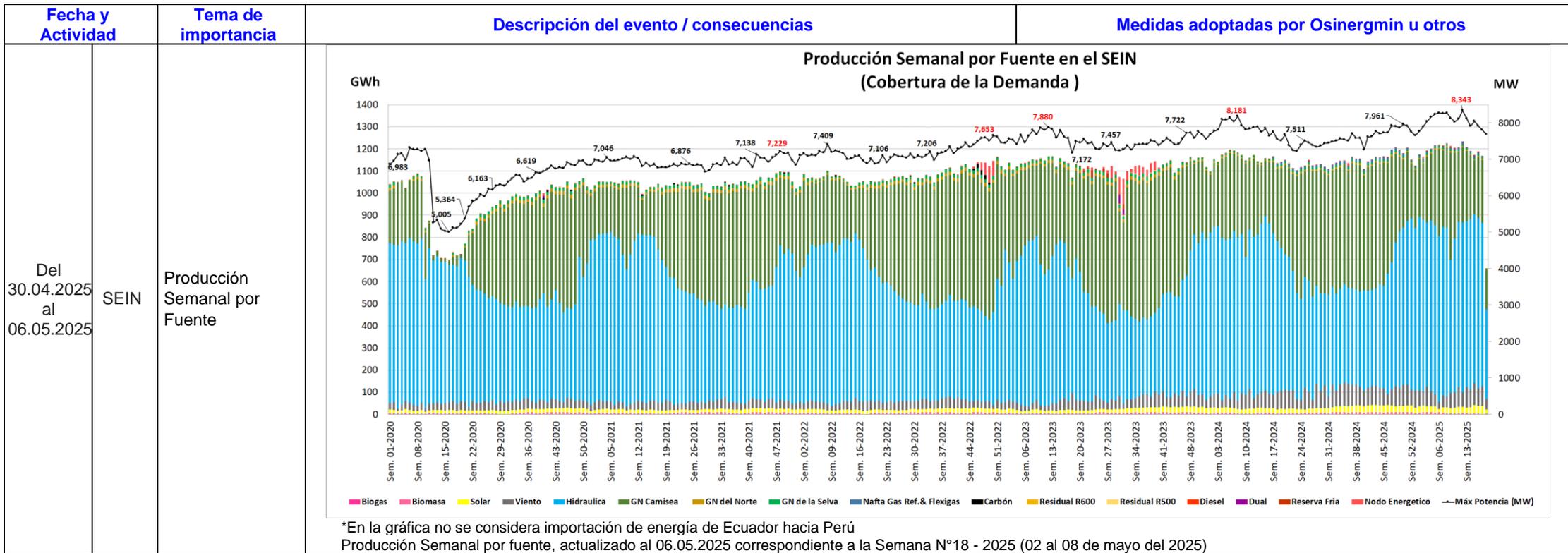


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
06.05.2025	G	<p>A las 11:30 h del 06.05.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,689.1 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="560 311 1310 510"> <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>1,183.02</td> <td>409.92</td> <td>34.7%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,791.96</td> <td>1,012.19</td> <td>21.1%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,714.11</td> <td>1,909.15</td> <td>111.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,689.1</td> <td>3,331.3</td> <td>43.3%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,183.02	409.92	34.7%	Centro	4,791.96	1,012.19	21.1%	Sur	1,714.11	1,909.15	111.4%	Total	7,689.1	3,331.3	43.3%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</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	1,183.02	409.92	34.7%																				
Centro	4,791.96	1,012.19	21.1%																				
Sur	1,714.11	1,909.15	111.4%																				
Total	7,689.1	3,331.3	43.3%																				
Del 30.04.2025 al 06.05.2025	G	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 05.03.25 al 06.05.25)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Santo Domingo de los Olleros (CENTRAL: 296.3 MW): Del 30 de abril al 06 de mayo, se realizó inspección por los 55000 EOH como mantenimiento preventivo. ➤ C.T. Chilca 1 (TG1: 173.52 MW): Del 03 al 05 de mayo, se realizó el lavado off line y ajuste de filtros como mantenimiento preventivo. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 158-2025-MINEM/DM, se fijó en 34.5% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026.</p>																				
Del 30.04.2025 al 06.05.2025	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 06.05.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 30.04.25 - 06.05.25)</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 30.04.25 - 06.05.25)</p> 																				



Fecha y Actividad

Tema de importancia

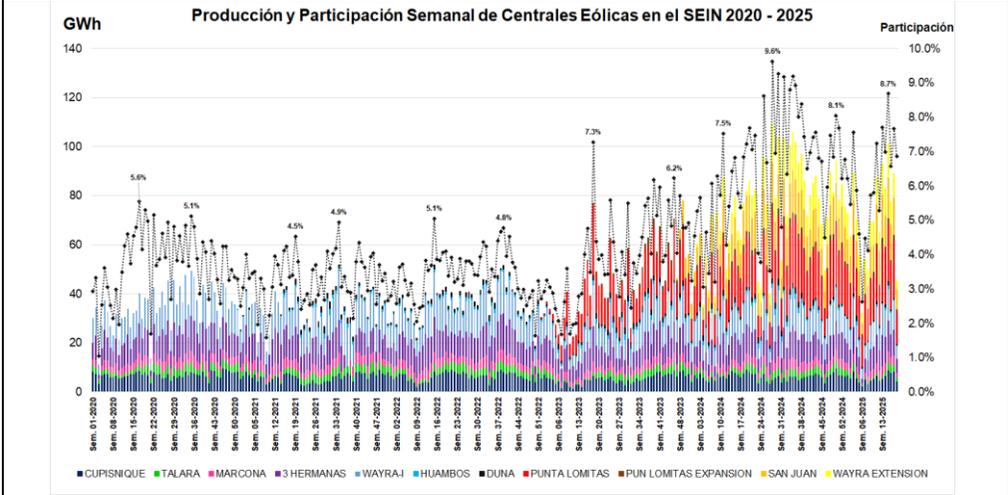
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros

Del 30.04.2025 al 06.05.2025

CE

Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN



Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025

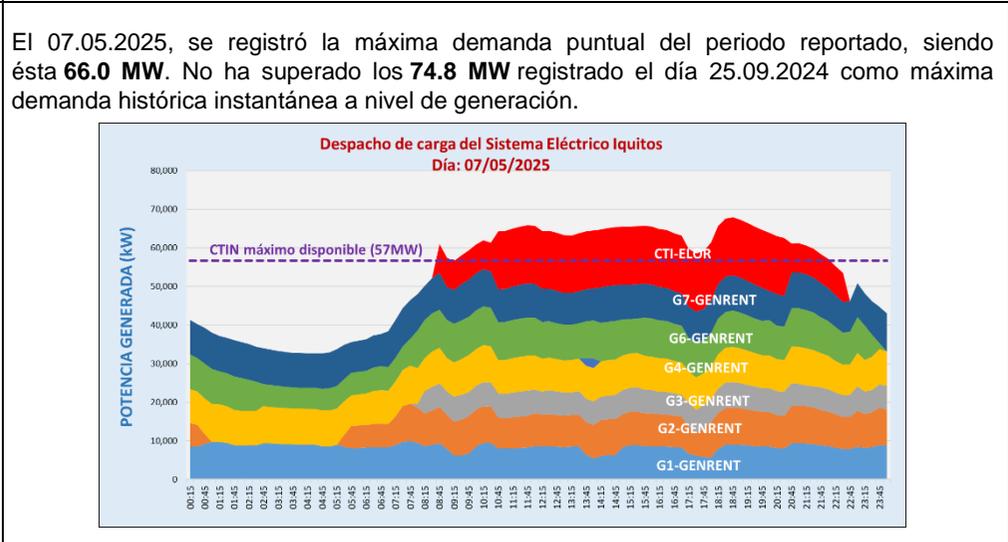
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024

Del 01.05.2025 al 07.05.2025

GSA

Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos

OSINERGHMIN



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 algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.

Grupos	Mantenimiento 36k		Mantenimiento 42k		Horómetro actual al 30/04/2025	
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k		
MAN1	37536	09/05 al 30/05/2024		6797	44333	
MAN2	38411	03/06 al 26/06/2024		6426	44837	
MAN3	36312	09/03 al 27/03/2024		7040	43352	
MAN4	37294	19/04 al 08/05/2024	43167	5873	03/03 al 13/03/2025	44221
MAN5	37326	01/04 al 18/04/2024	43197	5876	07/04 - continua	43202
MAN6	35666	18/09 al 26/10/2023	42714	7048	23/09 al 30/09/2024	47304
MAN7	38443	22/01 al 15/02/2024	45641	7198	31/01 al 13/02/2025	47206

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 30.04.2025 al 06.05.2025

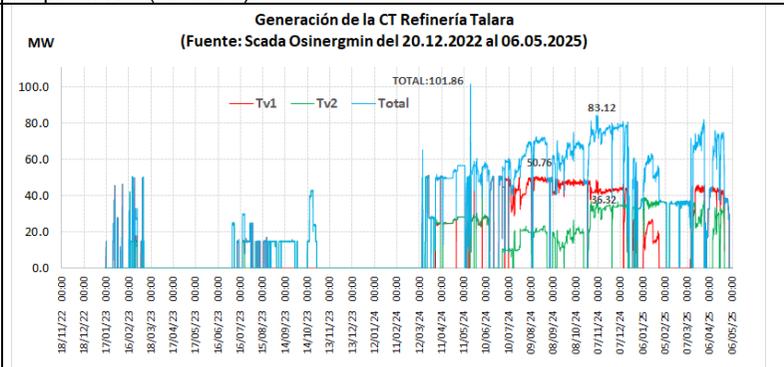
G

Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU

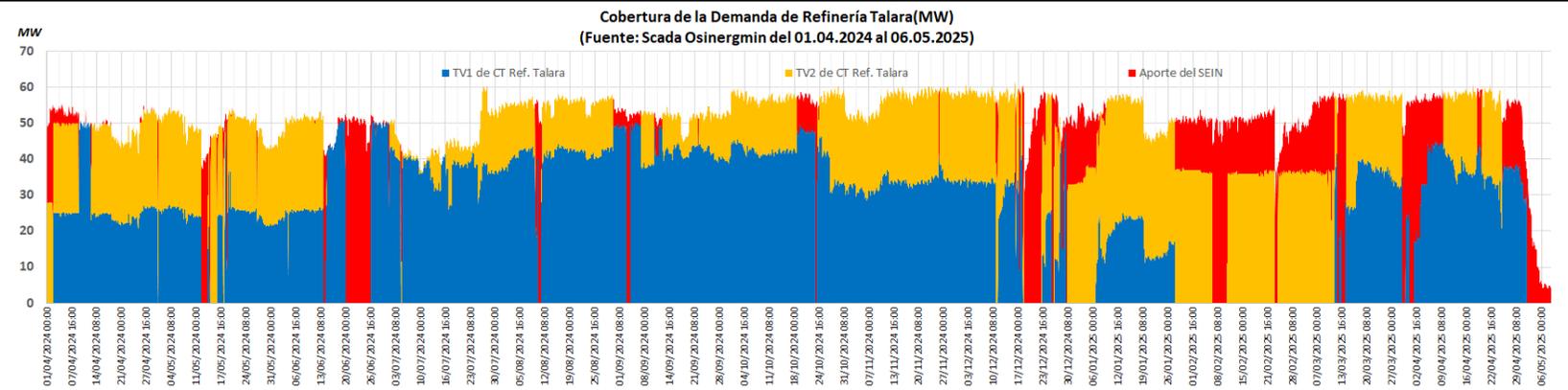
PETROPERU

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 70 MW entre las dos unidades.



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--



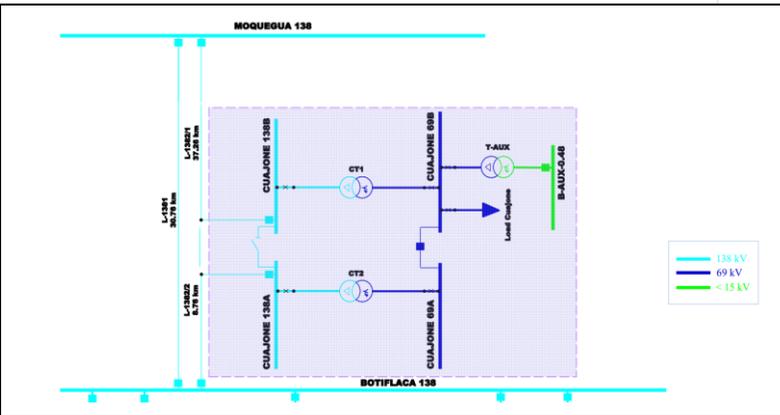
Del 30.04.2025 al 06.05.2025

T

Primera Energización de la línea S.E. Moquegua – S.E. Cuajone
(Departamento: Moquegua, Provincia: Mariscal Nieto, Distrito: Torata)

SOUTHERN PERÚ COPPER CORPORATION

El 06.05.2025, a las 09:41 h se dio la primera energización de la línea L-1382/1 (Moquegua - Cuajone) de 138 kV de acuerdo con el programa, según informó SOUTHERN PERÚ COPPER CORPORATION titular de la línea.



Del 30.04.2025 al 06.05.2025

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGMIN

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

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	35
Fallas Sistema Interconectado (2)	21
Fenómenos Naturales (3)	19
Terceros (4)	15
Mantenimiento (5)	10

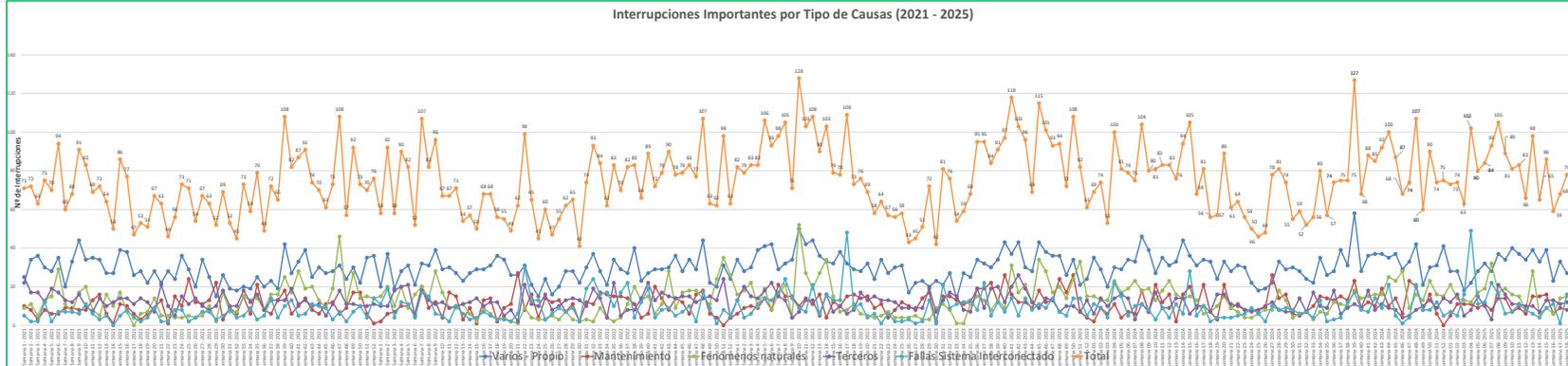
(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).

CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074

Total: 78 eventos de interrupciones reportados

- Varios - Propio: Otros - Propio (20.8%, 16 veces, 18h 13' de duración), Falla equipo (7.7%, 6 veces, 1h 51' de duración), Corte de emergencia (2.6%, 2 veces, 26' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1.3%, 1 vez, 2h 3' de duración), Contacto de red con árbol (1.3%, 1 vez, 13' de duración), Animales (1.3%, 1 vez, 21' de duración).
- Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Falla sistema interconectado (1.3%, 1 vez, 1h 32' de duración), Déficit de generación (3.8%, 3 veces, 19' de duración), Otros - Otras E.E (15.9%, 12 veces, 4h 35' de duración).
- Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (11.3%, 9 veces, 16h 41' de duración), Fuertes vientos (5.1%, 4 veces, 56' de duración), Descargas atmosféricas (2.6%, 2 veces, 5h 14' de duración).
- Terceros: Impacto vehicular (1.3%, 1 vez, 6h 43' de duración), Vandalismo (1.3%, 1 vez, 18' de duración), Caída de árbol (1.3%, 1 vez, 7h 51' de duración), Otros - Terceros (11.1%, 9 veces, 1h 10' de duración).
- Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (3.7%, 3 veces, 20h 41' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (3.7%, 3 veces, 18h 27' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2.6%, 2 veces, 15h 58' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--



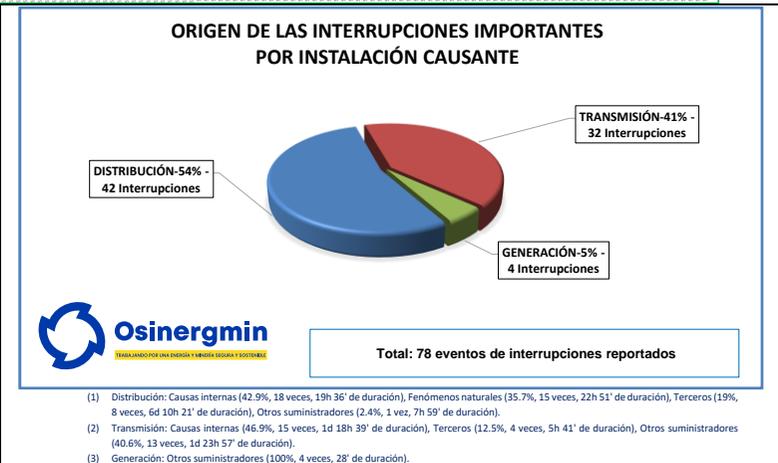
Del 30.04.2025 al 06.05.2025

SEIN
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)
OSINERGMIN

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

Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrucción
Distribución	42	54
Transmisión	32	41
Generación	4	5

(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 01.05.2025 al 08.05.2025

G
Supervisión del Contrato:
C.H. San Gabán III
Empresa:
HYDRO GLOBAL PERU

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gabán.
- 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.
- 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.
- El 28.02.2025, con Carta N° COES/D/DP-172-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de la etapa 1 del proyecto “C.H. San Gabán III” que comprende L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri, subestaciones asociadas y reactor de línea R1.
- El 27.03.2025, con Carta N° COES/D/DP-263-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de la etapa 2 del proyecto “C.H. San Gabán III” que comprende las instalaciones de transmisión en 220/13,8 kV (Transformadores de



Válvula esférica

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>potencia TR1 y TR2) e instalaciones de generación (Grupos G1 y G2). Cabe precisar que, la conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio se autorizó para una generación restringida de 146 MW en condiciones de operación normal, hasta la implementación del Esquema Especial de Protección ERAG/EDAG-SAN GABÁN III. Asimismo, cuando las líneas L-2043 (Pumiri – Tintaya Nueva) o L-2041 (Pumiri – San Román) se encuentren fuera de servicio, se deberá restringir la generación de la C.H. San Gabán III a 120 MW.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El 16.04.2025, se realizó la primera energización de la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri (L-2042) con su reactor de línea R-1 de 220 kV, desde la S.E. Pumiri y se energizó por primera vez la barra "A" de 220 kV en la S.E. Paquillusi propiedad de Hydro Global Perú, con el cierre del interruptor de 220 kV de la línea L-2042. ▪ El 17.04.2025, se realizó la primera sincronización del generador G1 y el 22.04.2025, se realizó la primera sincronización del generador G2. ▪ El 02.05.2025, con Carta N° COES/D/DP-387-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las Instalaciones de la etapa 1 del proyecto C.H. San Gabán III "L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri, subestaciones asociadas y reactor de línea R1", a partir de las 00:00 horas del 03.05.2025. ▪ El 03.05.2025, se realizó la inspección a la C.H. San Gabán a fin de recabar datos para el informe de favorable para autorización uso de agua. El objetivo de dicha inspección fue verificar la conclusión de las obras conforme al expediente técnico aprobado y condiciones autorizadas, requisito necesario para concretar la autorización del uso de agua. ▪ El avance de la Central en general es de 99,3%. ▪ Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 08.05.2025, la central generó un máximo de 107 MW. ▪ La POC está prevista para el 28.07.2025. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Reservorio</p>  <p style="text-align: center;">Patio de llaves de S.E Pumuri</p>
<p>Del 01.05.2025 al 08.05.2025</p>	<p style="text-align: center;">T</p> <p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Tingo María – Aguaytía</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 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. ▪ 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 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. El 30.01.2025, CLTLN y el MINEM suscribieron el acta de cierre del Trato Directo, donde las partes declaran no haber llegado a acuerdos de los puntos controvertidos; sin embargo, CLTLN manifestó que mantienen conversaciones con el MINEM. 	 <p style="text-align: center;">Vista panorámica de la S.E. Leoncio Prado</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ La ingeniería de detalle se mantiene con un avance de 98,9%, según lo informado por la empresa supervisora DESSAU S&Z. ▪ 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. ▪ Applus informó que se mantiene 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. El 20.02.2025, CLTLN presentó al MINEM 275 expedientes de servidumbre, de las cuales 36 son de establecimiento forzoso o imposición (16 en torres y 20 en vanos). ▪ Applus informó que la Concesionaria no realizó actividades civiles ni electromecánicas durante los meses de enero, febrero y marzo en las S.E. Leoncio Prado, S.E. Aguaytía y L.T. Leoncio Prado – Aguaytía. Durante el mes de marzo tampoco se realizaron actividades en la L.T. de 22,9 kV (970 metros), donde está pendiente la llegada del medidor electrónico multifunción. ▪ Applus 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. Al respecto, CLTLN informó que está en conversaciones con Electrocentro referente a la ampliación de 700 metros de su Red de 22,9 kV hacia el nuevo punto PMI en la estructura P-05. ▪ Applus reiteró 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: 97,6%. 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;">Vista panorámica de la S.E. Aguaytía</p>  <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	<p style="text-align: center;">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Proyecto</th> <th>Concesionaria</th> <th>Tipo de Central</th> <th>Potencia (MW)</th> <th>Inversión (US\$ millones)</th> <th>Avance global</th> <th>Puesta En Operación Comercial</th> <th>Tipo</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.H. San Gabán III</td> <td>HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.</td> <td>CH</td> <td>209.3</td> <td>500.5</td> <td>99,3%</td> <td>28.07.2025</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. San Martín</td> <td>JOYA SOLAR S.A.C.</td> <td>CSF</td> <td>252.4</td> <td>180.6</td> <td>99%</td> <td>31.12.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Solimana</td> <td>ECORER S.A.C.</td> <td>CSF</td> <td>250</td> <td>149.5</td> <td>3,2%</td> <td>31.12.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Illa</td> <td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td> <td>CSF</td> <td>385</td> <td>335</td> <td>18,0%</td> <td>31.12.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Sunny</td> <td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td> <td>CSF</td> <td>204</td> <td>149.6</td> <td>65,1%</td> <td>30.06.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Hanaqpampa</td> <td>ENGIE ENERGIA PERU</td> <td>CSF</td> <td>300</td> <td>271.9</td> <td>0,0%</td> <td>30.12.2026</td> <td>N.C</td> </tr> </tbody> </table>	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	99,3%	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	65,1%	30.06.2025	N.C	C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	30.12.2026	N.C
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	99,3%	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	65,1%	30.06.2025	N.C																																																			
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	30.12.2026	N.C																																																			