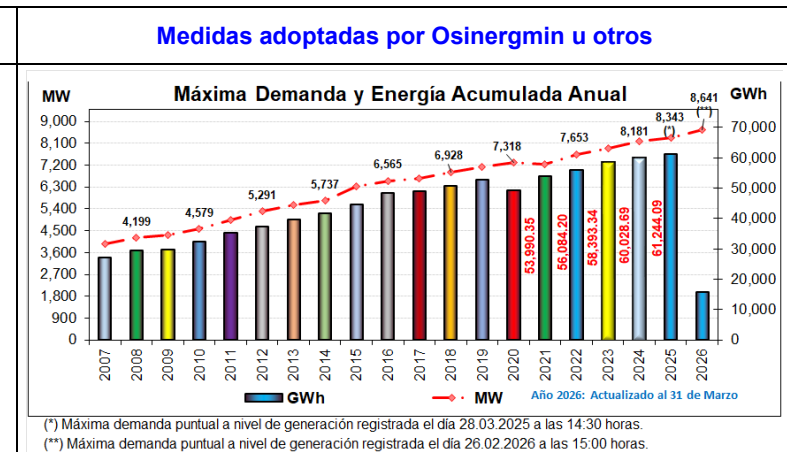


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias																				
30.03.2026	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 15:30 h del 30.03.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,416.2 MW. No supero los 8,641.1 MW registrado el día 26.02.2026 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1"> <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>1,455.05</td> <td>599.69</td> <td>41.2%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,084.86</td> <td>517.23</td> <td>10.2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,876.29</td> <td>1,883.05</td> <td>100.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>8,416.2</td> <td>3,000.0</td> <td>35.6%</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	1,455.05	599.69	41.2%	Centro	5,084.86	517.23	10.2%	Sur	1,876.29	1,883.05	100.4%	Total	8,416.2	3,000.0	35.6%
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																			
Norte	1,455.05	599.69	41.2%																			
Centro	5,084.86	517.23	10.2%																			
Sur	1,876.29	1,883.05	100.4%																			
Total	8,416.2	3,000.0	35.6%																			



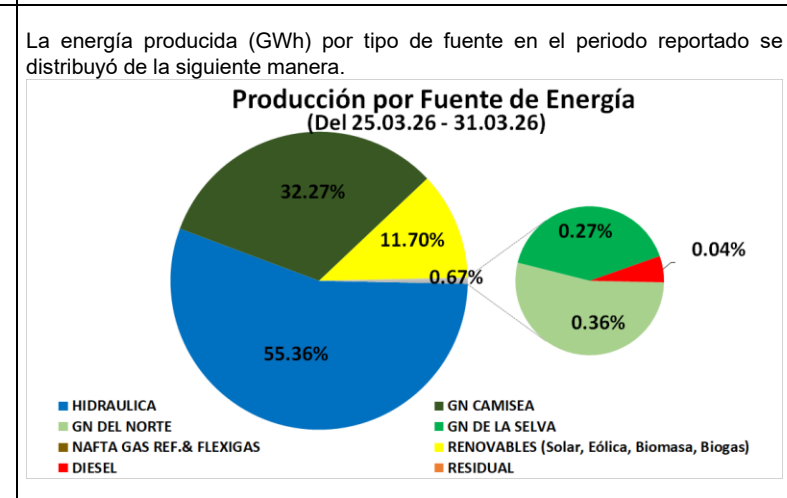
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 25.03.2026 al 31.03.2026	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Nota: Desde el 01.03.2026 hasta el 13.03.2026 las CCTT a GN de Camisea no se consideran a causa del siniestro en la estación de válvulas ubicada en el KP 43 en el distrito de Megantoni, región Cusco informado por TGP. No cuentan con GAS.</p>

Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.

- **C.T. VENTANILLA (TG4: 150 MW):** Del 25 al 31 de marzo, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento de transformador de potencia, mantenimiento de BESS e inspección mayor modificada más inspección menor de generador.
- **C.T. RECKA (CENTRAL: 175.92 MW):** Del 25 al 27 de marzo, la central estuvo fuera de servicio por previos de limpieza de aisladores en bahía L-2167.
- **CT NEPI (TG42: 206 MW):** Del 25 al 26 de marzo, la unidad estuvo fuera de servicio por inspección de combustores de lado frío.

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.**

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 25.03.2026 al 31.03.2026	Cobertura de la Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 31.03.2026 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Nota: (29.03.2026) CT Recka y CT tumbes a mínima carga y/o Energía.</p>



Fecha y Actividad

Tema de importancia

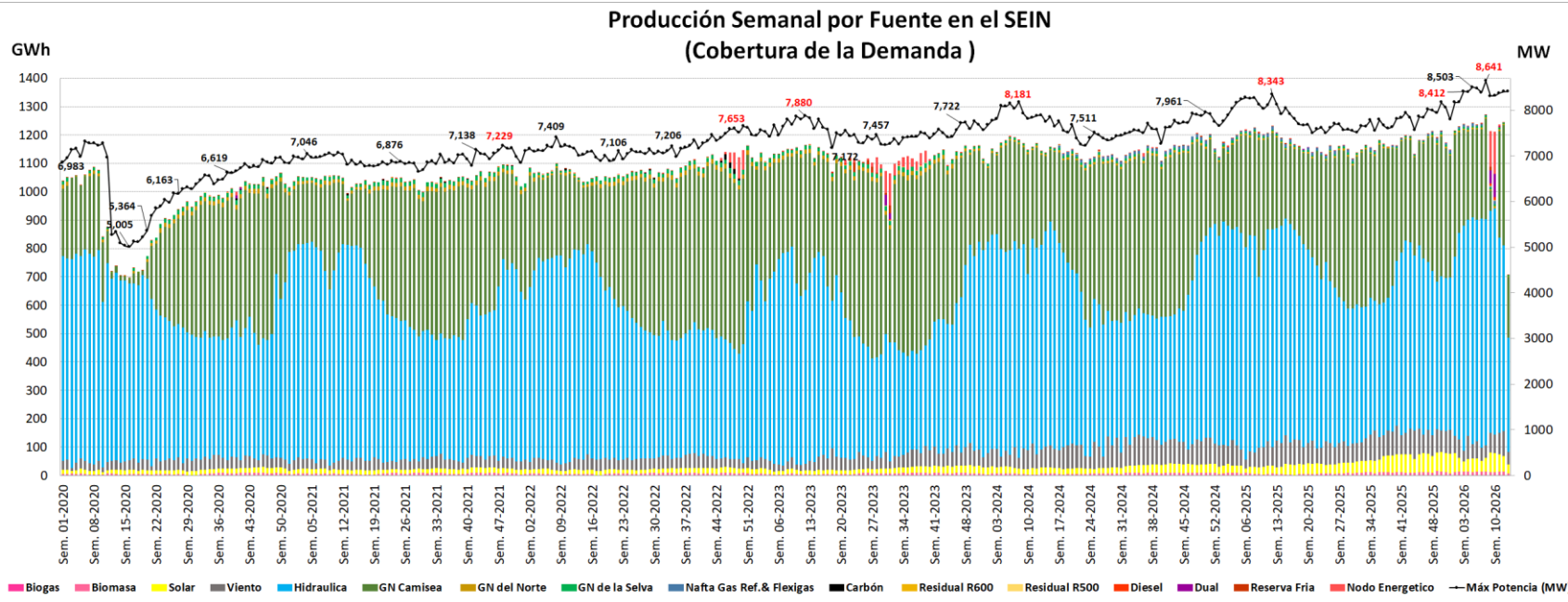
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 25.03.2026 al 31.03.2026

SEIN

Producción Semanal por Fuente

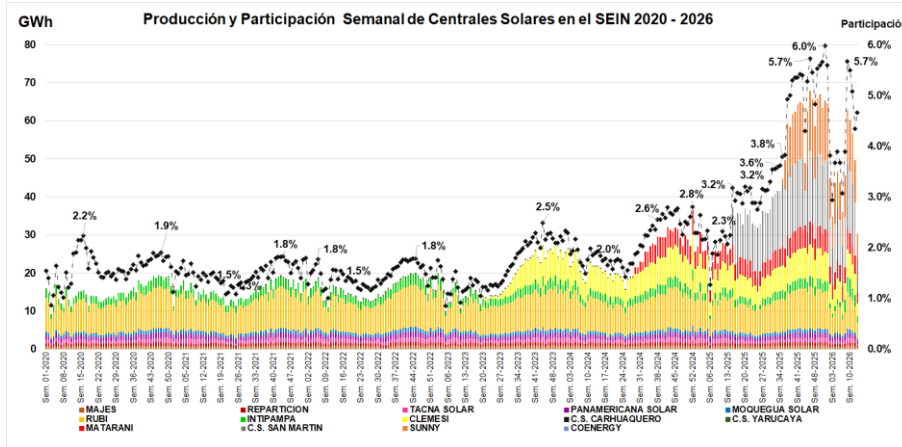


*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú
Producción Semanal por fuente, actualizado al 31.03.2026 correspondiente a la Semana N° 13 - 2026 (28 de marzo al 03 de abril del 2026)

Del 25.03.2026 al 31.03.2026

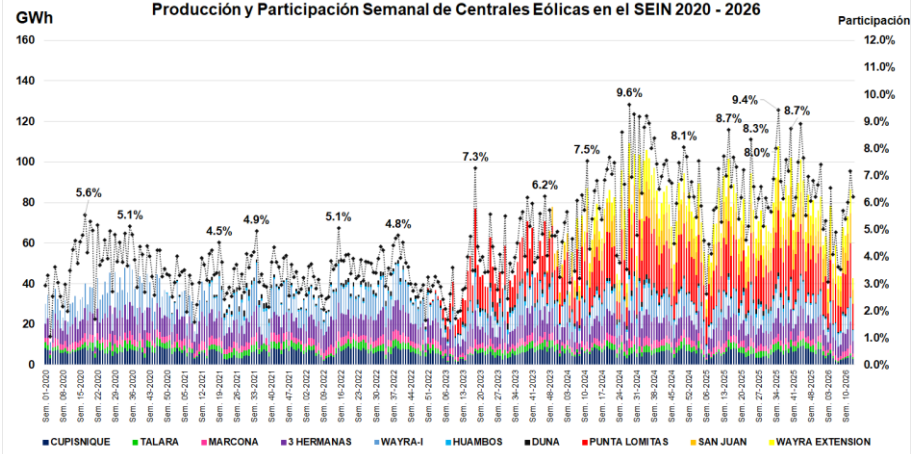

CS



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	22.9	80	11.09.2024
C.S. San Martin	33	252.4	07.06.2025
C.S. Sunny (Etapa I)	33	204	22.10.2025
C.S. Coenergy	22.9	0.5	21.12.2025
C.S. Expansión Intipampa	33	51.7	18.02.2026

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros													
Del 25.03.2026 al 31.03.2026	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	 <p>Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2026</p> <p>El gráfico muestra la producción semanal en GWh (eje izquierdo, 0-160) y la participación porcentual (eje derecho, 0.0%-12.0%) de las siguientes centrales eólicas: CUPISNIQUE, TALARA, MARCONA, 3 HERMANAS, WAYRA-I, HUAMBOS, DUNA, PUNTA LOMITAS, SAN JUAN y WAYRA EXTENSION. Se destacan valores de participación como 9.6%, 8.1%, 9.4%, 8.7%, 8.3%, 8.0%, 8.7% y 7.5%.</p>	<p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <table border="1" data-bbox="1456 287 2217 414"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de Conexión (Kv)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha POC</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td>33.0</td> <td>177.00</td> <td>29.06.2024</td> </tr> <tr> <td>C.E. San Juan</td> <td>33.0</td> <td>135.70</td> <td>14.12.2024</td> </tr> </tbody> </table>	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
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 25.03.2026 al 31.03.2026	CS	<p>CSF Sunny Expansión.</p> <p>Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.</p>	<p>El 31.03.2026, con Carta N° COES/D/DP-189-2026, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones de generación del proyecto CSF Sunny Expansión de 105 MW" a partir de las 00:00 horas del 01.04.2026 que comprende 178 408 Módulos Fotovoltaicos y 380 Inversores Fotovoltaicos.</p>													
Del 26.03.2026 al 01.04.2026	G	<p>Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-309 MW</p> <p>Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito La Joya. La C.S.F. Sunny tiene una potencia instalada total de 309 MW. El Proyecto se ha dividido en dos (2) etapas: i) CSF Sunny con 204 MW (Etapa 1) y ii) CSF Sunny Expansión con 105 MW (Etapa 2), se ubica en el distrito La Joya, provincia y departamento de Arequipa. La conexión al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) será mediante la S.E. San José de 220 kV con una distancia de 1,4 km. El 22.02.2023, con R.M. N° 054-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a la empresa Kallpa Generación S.A. la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para su proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny, con una potencia instalada de 204 MW. El 23.02.2023, se suscribió el Contrato de Concesión N° 591-2023 entre el Ministerio de Energía y Minas y Kallpa Generación S.A. El 16.06.2025, con R.M. N° 203-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Adenda N° 2 donde se incrementó la potencia nominal de 204 MW a 309 MW y la inclusión de una segunda etapa estableciendo su POC hasta el 27.08.2026. El 06.10.2025, con R.M. N° 320-2025-MINEM/DM, el MINEM establece con carácter permanente la servidumbre de paso y tránsito a favor de Concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa Central Solar Fotovoltaica Sunny. El 17.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-989-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de la C.S.F. Sunny de 204 MW conformada por 37 1040 módulos fotovoltaicos y 750 inversores fotovoltaicos. El 20.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-998-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de la central a partir de las 00:00 horas del 22.10.2025, con una Potencia Nominal de 204 MW. (Etapa 1-concluido). Se encuentra pendiente el ingreso a Operación Comercial de 105 MW correspondientes a la Etapa 2, necesarios para cumplir contractualmente con los 309 	 <p>28 ene. 2026 16:11:07 Arequipa 04405 Perú 16.68853137S 71.81437195W Altitud:1451.6m</p> <p>Paneles solares</p>												

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>MW de potencia nominal. Dicho ingreso está previsto para el 27.08.2026.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto presenta en la Etapa 1: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100%, con fecha POC 22.10.2025. ▪ La Etapa 2: Avance Físico: 100% y el Avance Global: 97%. ▪ El 05.02.2026 con Carta N° COES/D/DP-077-2026 se da la autorización de conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto "C.S.F. Sunny expansión de 105 MW (Etapa 2), que comprende la energización del transformador de potencia TP-F03 de tres devanados 220/33/33 kV, 150/75/75 MVA y la conexión de la C.S.F. Sunny Expansión de 105 MW. ▪ El 11.02.2026, se energizó por primera vez el transformador TP-F03 de la C.S.F. Sunny. ▪ El 12.03.2026 con Carta N° COES/D/DP-156-2026, el COES aprobó la integración al SEIN desde las 00:00 horas del 13.03.2026 de las Instalaciones de Transmisión del Proyecto (Transformador de potencia TP - F03 de 220/33/33 kV de 150 /75/75 MVA (ONAF) y sus respectivas celdas). ▪ El 31.03.026, con Carta N° COES/D/DP-189-2026, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones de generación del proyecto CSF Sunny Expansión de 105 MW" a partir de las 00:00 horas del 01.04.2026 que comprende 178 408 Módulos Fotovoltaicos y 380 Inversores Fotovoltaicos. ▪ La POC para la Etapa 2 según cronograma vigente, está prevista para el 27.08.2026. ▪ El monto de inversión será de US\$ 251,3 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p>28 ene. 2026 16:10:19 Arequipa 04405 Perú 16.68846682S 71.81435798W Altitud:1455.6m</p> <p>Vista de los robots</p>
<p>Del 26.03.2026 al 01.04.2026</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p>Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia. ▪ El proyecto Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado-Iberia tendrá una longitud de 160 km, proveerá energía eléctrica a la ciudad de Iberia y localidades aledañas e impulsará el desarrollo de las actividades productivas, comerciales y de servicios como el procesamiento de productos forestales. ▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó ampliar la POC hasta el 09.05.2025. ▪ El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito POC programado para el 09.05.2025. ▪ El 06 y 07.11.2025 se realizó la supervisión de campo, donde se encontraron 17 observaciones; de las cuales, luego de la revisión de descargos se mantienen 15, las cuales fueron comunicadas a PUMATE en el informe DSE-SIE-4-2026. PUMATE presentó la subsanación de observaciones el 17.02.2026. Actualmente en evaluación de Osinergmin. ▪ El 03.03.2026, con Oficio N° 444-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de suspensión de plazo del Contrato, debido a la Acción indebida u omisión de la Autoridad Gubernamental Competente en el procedimiento de autorización de desbosque. Se atendió con Oficio N° 388-2026-OS-DSE. ▪ El 06.03.2026, PUMATE remitió el Programa de Puesta en Servicio del proyecto, en el cual se establece como inicio de las Pruebas de Puesta en Servicio el 25.03.2026 y la 	 <p>26 mar. 2026 1:29:23 p. m. Iberia PMI 138kV PM-IB SE IB</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>finalización el 08.04.2026, la cual concluye con la energización de la barra en 22,9 kV de la S.E. Iberia.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El 12.03.2026, con Oficio N° 0505-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia del evento: Construcción de una línea de media tensión que intercepta el vano comprendido entre las estructuras 20 y 21 del Proyecto, cuyos conductores no cumplen con la distancia mínima de seguridad. Se atendió Con Oficio N° 412-2026-OS-DSE. ▪ El 13.03.2026, INCOSA informó que: a) existen dos (2) casas construidas bajo la faja de servidumbre (Vano E20-E21), b) durante las inspecciones realizadas en campo, verificaron el asentamiento diferencial (hundimiento) de dos (2) patas de la torre E60A. La estructura fue reubicada a aproximadamente 5 metros en dirección hacia la estructura E061, c) el 23.02.2026, identificaron la caída de un árbol de 30 metros dentro de la franja de servidumbre de la torre E352A, afectando a los conductores de fase, cable OPGW y EHS y ocasionando la deformación de la estructura y d) PUMATE realizó la revisión de la franja de servidumbre de la línea, concluyendo que existen aproximadamente 50 árboles que podrían caerse. ▪ Al respecto, PUMATE informó: <ul style="list-style-type: none"> ○ Sobre la existencia de 2 casas en la franja de servidumbre del vano E20-E21, que las servidumbres fueron renegociadas con los propietarios y fueron retiradas durante el mes de marzo. ○ La estructura dañada por el árbol caído fue reemplazada. ○ Sobre el servicio para la revisión de la franja de servidumbre de la línea, que retiraron los árboles que identificaron con raíces superficiales. ▪ El 16.03.2026, con Oficio N° 0506-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia del evento: Discrepancias en la relación de transformación del TC-1005 de la Línea Mazuco-Puerto Maldonado, propiedad de ELSE, que impide la energización del proyecto. Se atendió con Oficio N° 428-2026-OS-DSE. ▪ El 18.03.2026, con Oficio 256-2026-OS-GSE-DSE/SIE, se solicitó a PUMATE informar sobre el estado actual de los eventos informados por INCOSA el 13.03.2026 y las acciones tomadas para su levantamiento. Pendiente de atención por PUMATE. ▪ Se concluyó el montaje del total de estructuras (377). El 21 y 22.03.2026 se ejecutaron las actividades finales para el cambio y energización del TC-1005. ▪ INCOSA informó, que durante las pruebas de integridad/calidad eléctrica de la L.T. que se realizaron el 26.03.2026, fueron observados los resultados de la pruebas de aislamiento fase a tierra (Fases R y S), para el cual se solicitó a la contratista efectuar las inspecciones necesarias a los aislamiento de la L.T. construida, así como el cumplimiento de DMS de los conductores de fase (Retiro de elementos extraños/colgajos/ramas/materiales contaminantes en los aisladores y conductores de fase), que reducen la resistencia eléctrica del aislamiento de la LT. Actualmente en atención por PUMATE. ▪ Según el cronograma alcanzado por PUMATE a INCOSA, la Operación Experimental se iniciaría el 12.05.2026 y la POC se daría el 10.06.2026; sin embargo, INCOSA prevé que haya algunos días de atraso, ya que existen correcciones pendientes de ejecutar en la línea. ▪ Avance global: 96,4%. ▪ Avance físico SE: 100,0%; LT: 99,0%. 	<p style="text-align: center;">Pruebas realizadas el 26.03.2026</p> <div style="text-align: right;">  <p style="font-size: small; color: gray;">23 feb. 2026 3:07:56 p. m. PMI 138KV PM-IB E352A</p> </div> <p style="text-align: center;">Arbol caído en cercanías de la estructura E352A</p> <div style="text-align: right;">  <p style="font-size: small; color: gray;">23 feb. 2026 3:07:03 p. m. Torre 352 A #SUPERVISION SST</p> </div> <p style="text-align: center;">Estructura E352A dañada por la caída de árbol</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros		
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	97%	27.08.2026	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	87%	31.03.2027 (*)	N.C
		P.E. Caravelí	IBEROLICA CARAVELI S.A.C	P.E.	219,6	165,6	74,2%	13.03.2027	N.C
		C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	43,6%	31.12.2026	N.C
		C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	02.04.2027	N.C
		C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C
(*) La POC contractual estaba prevista para el 31.12.2025, no se cumplió, la Empresa Energía Renovable La Joya S.A. solicitó ampliación de plazo de POC hasta el 31.03.2027.									

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: Proyectado
Fecha: 01.04.2026