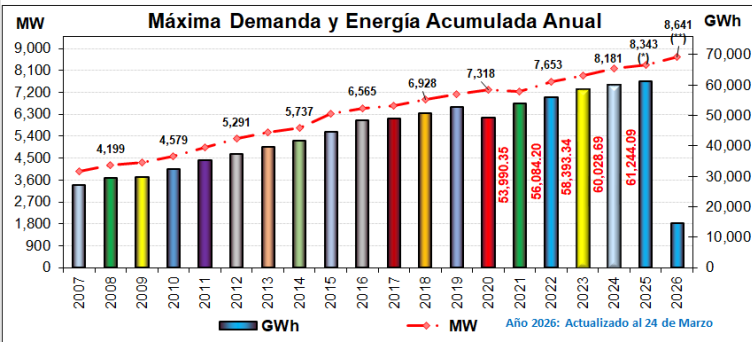
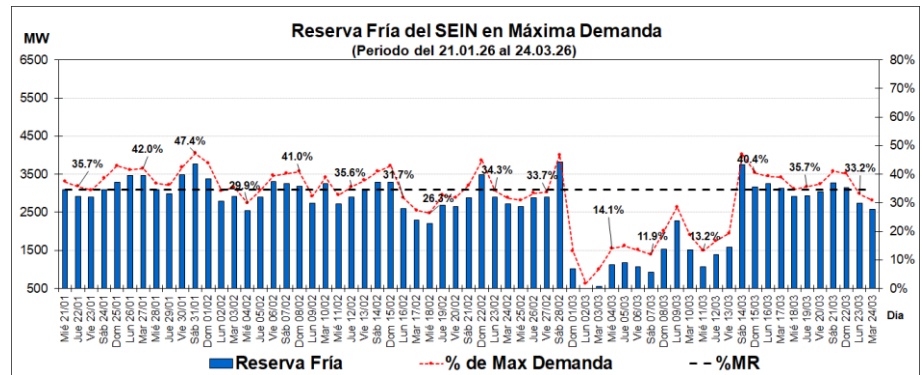
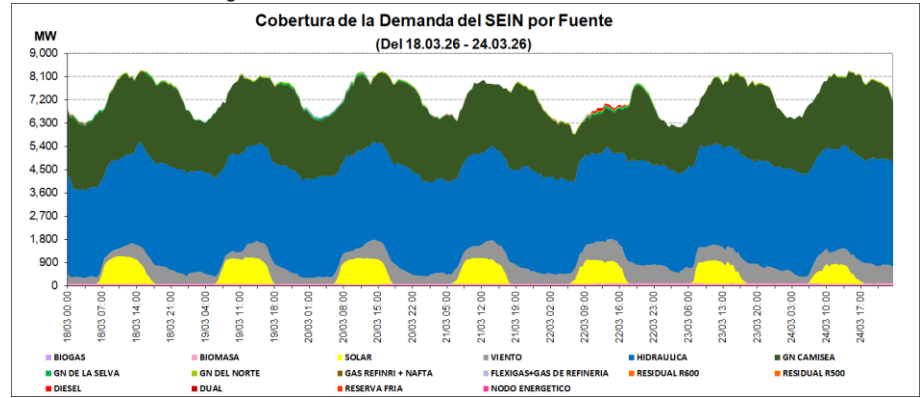
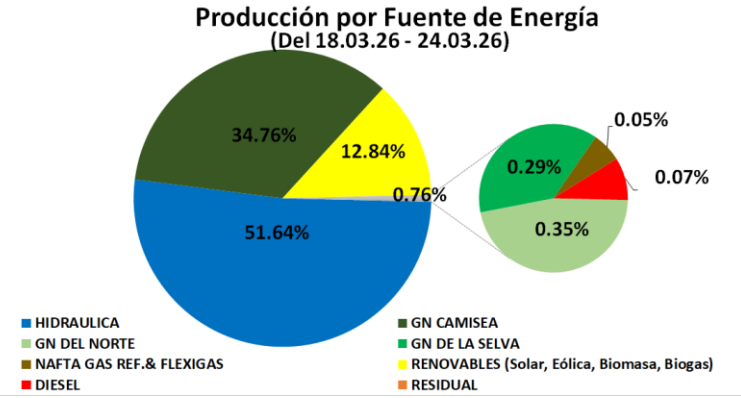
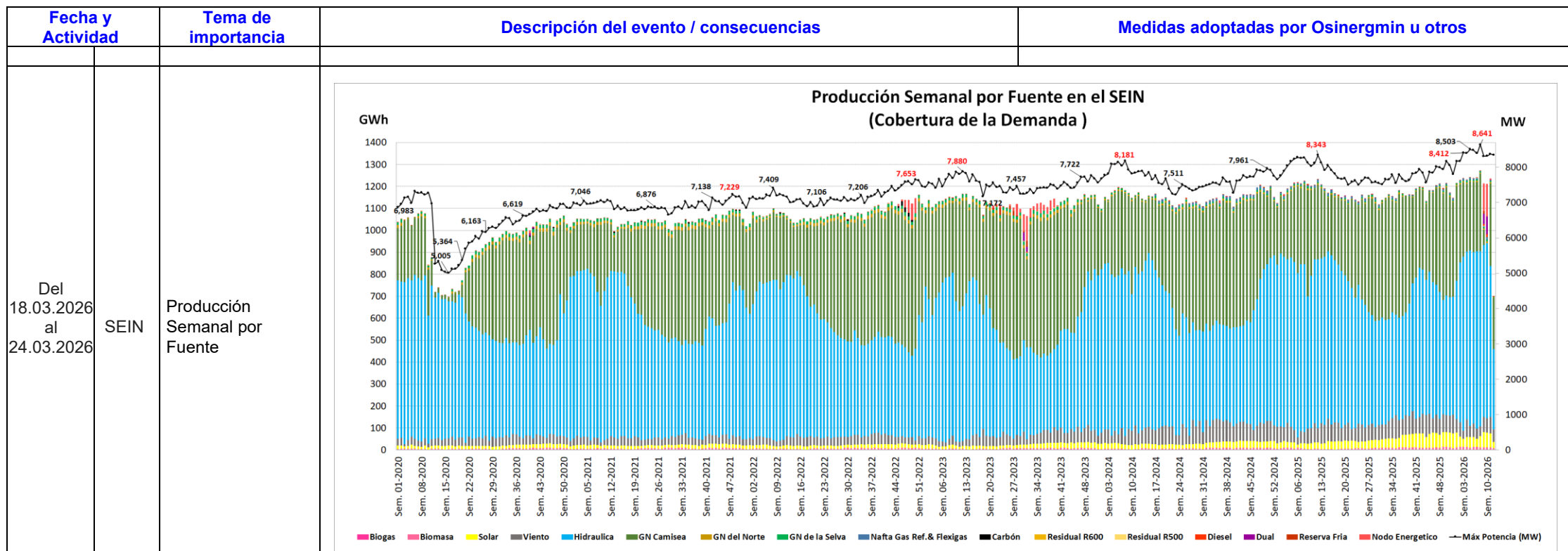
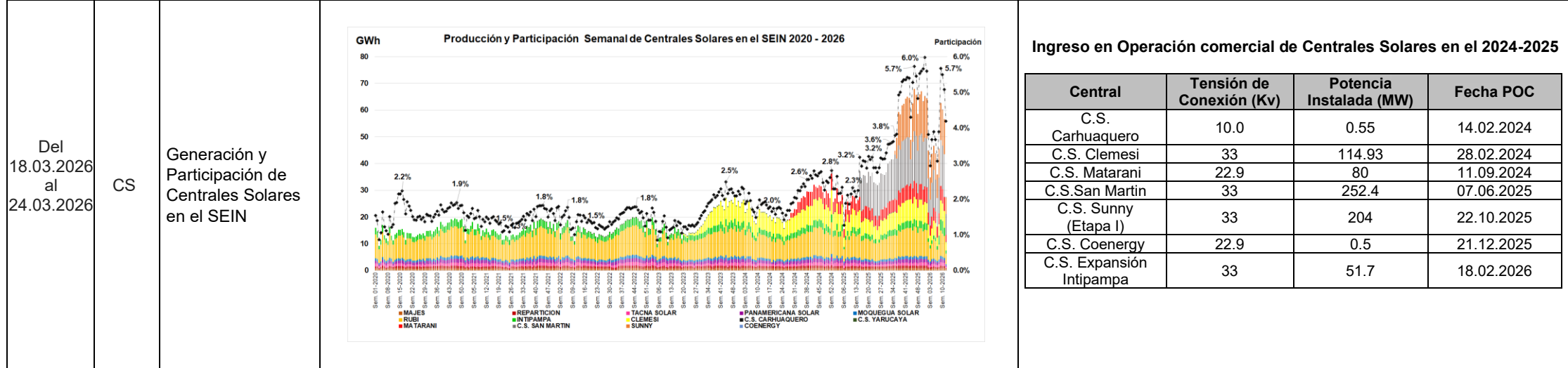


División de Supervisión de Electricidad

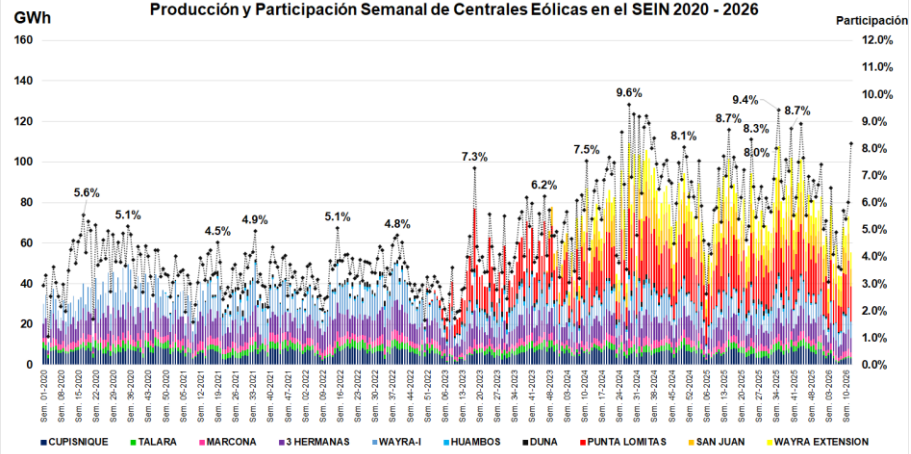
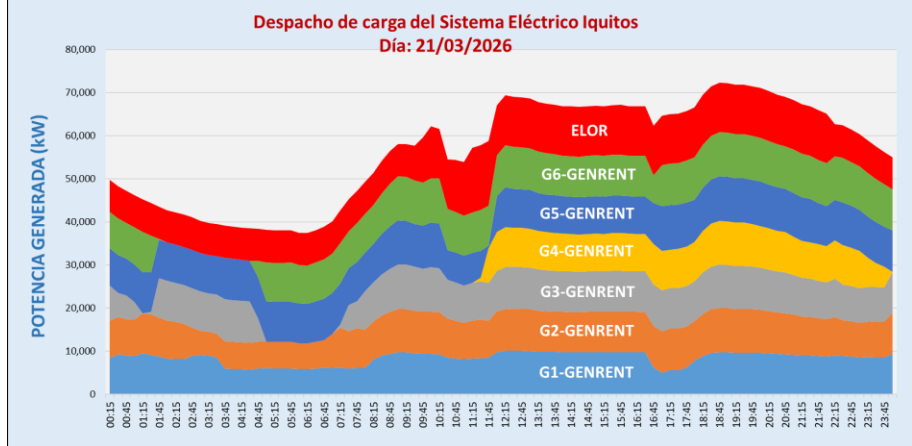
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
18.03.2026	G	<p>A las 15:00 h del 18.03.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,373.7 MW. No supero los 8,641.1 MW registrado el día 26.02.2026 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="560 311 1321 518"> <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>1,265.04</td> <td>599.69</td> <td>47.4%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,334.13</td> <td>410.56</td> <td>7.7%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,774.51</td> <td>1,900.46</td> <td>107.1%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>8,373.7</td> <td>2,910.7</td> <td>34.8%</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	1,265.04	599.69	47.4%	Centro	5,334.13	410.56	7.7%	Sur	1,774.51	1,900.46	107.1%	Total	8,373.7	2,910.7	34.8%	 <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 28.03.2025 a las 14:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 26.02.2026 a las 15:00 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,265.04	599.69	47.4%																				
Centro	5,334.13	410.56	7.7%																				
Sur	1,774.51	1,900.46	107.1%																				
Total	8,373.7	2,910.7	34.8%																				
Del 18.03.2026 al 24.03.2026	G	 <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>	<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 18 al 24 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 23 al 24 de marzo, la central estuvo fuera de servicio por previos de limpieza de aisladores en bahía L-2167. ➤ CT NEPI (TG41: 206 MW): Del 21 al 22 de marzo, la unidad estuvo fuera de servicio por inspección de combustores de lado frío. <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 18.03.2026 al 24.03.2026	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 24.03.2026 se dio de la siguiente manera.</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> 																				



*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú
 Producción Semanal por fuente, actualizado al 24.03.2026 correspondiente a la Semana N°12 - 2026 (21 al 27 de marzo del 2026)



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 18.03.2026 al 24.03.2026	CE	<p data-bbox="235 279 425 391">Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> 	<p data-bbox="1467 215 2206 239">Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <table border="1" data-bbox="1456 287 2217 422"> <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 17.03.2026 al 23.03.2026	GSA	<p data-bbox="459 582 2206 638">El 21.03.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 72.3 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 	<p data-bbox="504 1101 2172 1125">Durante la máxima demanda del periodo semanal fue cubierta por 6 grupos (60.8 MW) de la CTIN de GENRENT, y 2 grupos (11.5 MW) de la CTI de ELOR.</p>												

Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros

Del 18.03.2026 al 24.03.2026

SEIN

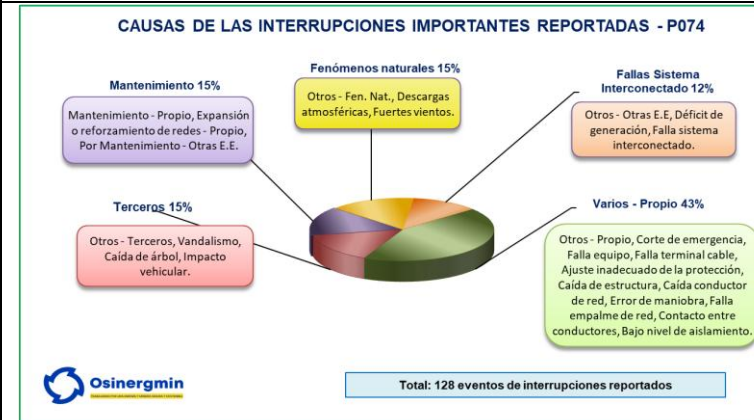
Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGHMIN

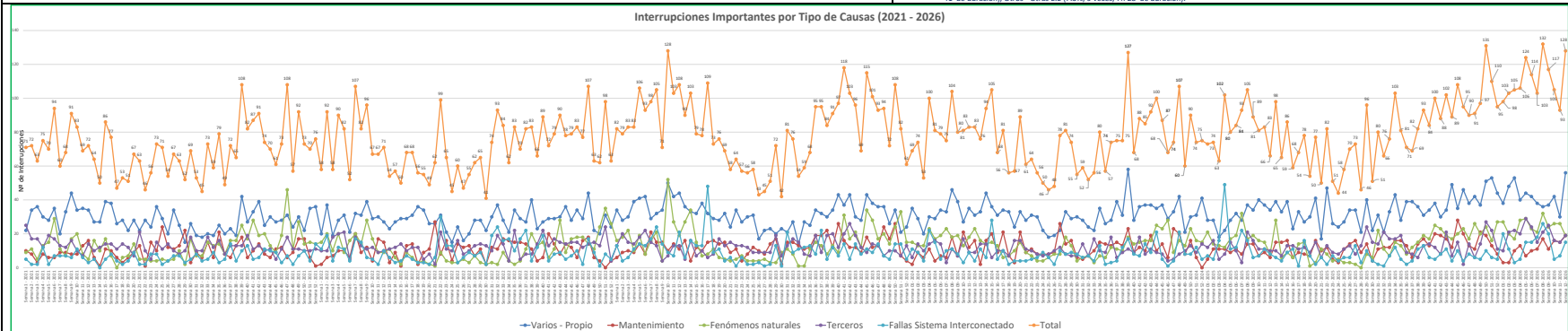
Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 128.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	43
Terceros (2)	15
Mantenimiento (3)	15
Fenómenos Naturales (4)	15
Fallas Sistema Interconectado (5)	12

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



- 1) Varios - Propio: Otros - Propio (21%, 28 veces, 33' de duración), Corte de emergencia (6.3%, 8 veces, 6h 55' de duración), Falla equipo (3.9%, 5 veces, 7h 59' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (2.3%, 3 veces, 3h 28' de duración), Falla terminal cable (2.3%, 3 veces, 4h 22' de duración), Caída conductor de red (1.6%, 2 veces, 4h 52' de duración), Error de maniobra (1.6%, 2 veces, 51' de duración), Caída de estructura (1.6%, 2 veces, 1h 43' de duración), Bajo nivel de aislamiento (0.8%, 1 vez, 1h 37' de duración), Contacto entre conductores (0.8%, 1 vez, 4h 35' de duración), Falla empalme de red (0.8%, 1 vez, 13' de duración).
- 2) Terceros: Impacto vehicular (0.8%, 1 vez, 11h 34' de duración), Vandalismo (1.6%, 2 veces, 6h 19' de duración), Caída de árbol (1.6%, 2 veces, 4h 52' de duración), Otros - Terceros (11%, 14 veces, 20h 8' de duración).
- 3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (5.55%, 7 veces, 2h 58' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (5.55%, 7 veces, 4h 46' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (3.9%, 5 veces, 10h 24' de duración).
- 4) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (11.1%, 14 veces, 4h 53' de duración), Descargas atmosféricas (3.1%, 4 veces, 1h 3' de duración), Fuertes vientos (0.8%, 1 vez, 13' de duración).
- 5) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Falla sistema interconectado (0.8%, 1 vez, 10' de duración), Déficit de generación (3.9%, 5 veces, 3h 41' de duración), Otros - Otras E.E (7.3%, 9 veces, 7h 28' de duración).



Del 18.03.2026 al 24.03.2026

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

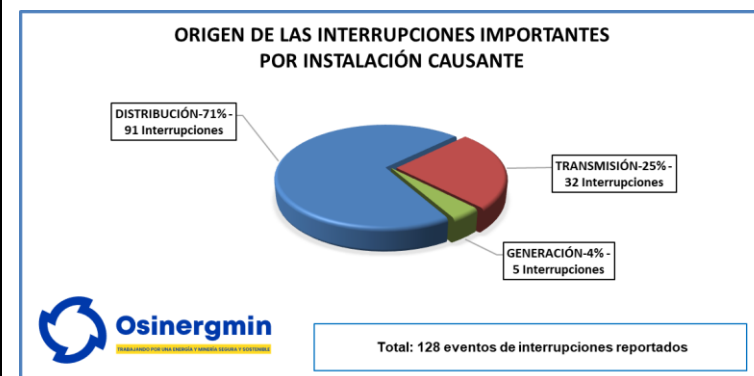
OSINERGHMIN

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

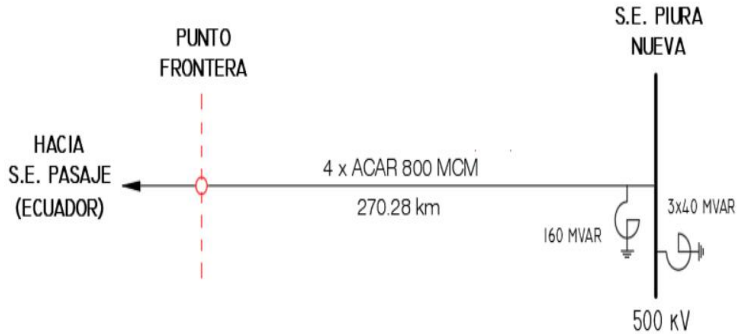
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	91	71
Transmisión	32	25
Generación	5	4

(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.



- (1) Distribución: Causas internas (56%, 51 veces, 4d 18h 46' de duración), Fenómenos naturales (16.5%, 15 veces, 2d 5h 6' de duración), Terceros (17.6%, 16 veces, 1d 17h de duración), Otros suministradores (9.9%, 9 veces, 1d 5h 39' de duración).
- (2) Transmisión: Causas internas (56.3%, 18 veces, 3d 20' de duración), Fenómenos naturales (15.6%, 5 veces, 2h 40' de duración), Terceros (9.4%, 3 veces, 1h 53' de duración), Otros suministradores (18.8%, 6 veces, 12h 21' de duración).
- (3) Generación: Terceros (40%, 2 veces, 3h 4' de duración), Otros suministradores (60%, 3 veces, 39' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 20.03.2026 al 26.03.2026</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva – Frontera</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 de Piura, provincia de Piura, distrito de Castilla. ▪ El objetivo del proyecto es brindar mayor seguridad al suministro de energía, posibilitar la disponibilidad de fuentes de suministro de energía, en caso de condiciones climáticas adversas o ante la ocurrencia de grandes siniestros y posibilitar la importación y exportación de flujos de energía a un precio competitivo, producto de la complementariedad de los sistemas hídricos para ambos países ▪ El 26.10.2023, el MINEM y Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C., suscribieron el Contrato de Concesión SGT para el diseño, financiamiento, suministro de bienes y servicios, construcción, operación y mantenimiento del proyecto "L.T. 500 kV Piura Nueva - Frontera". ▪ El 16.12.2024, mediante Documento N° COES/D/DP-1225-2024, COES otorgó conformidad al Estudio de Pre Operatividad. ▪ El 03.05.2024, mediante Oficio N° 742-2024-OS/CD, Osinergmin comunicó a PUMATE que, la propuesta técnica de la empresa INCOSA cumple con los alcances del Anexo 10 del Contrato SGT para efectuar la supervisión del proyecto L.T. 500 kV Piura Nueva-Frontera, ▪ El 28.10.2025, con Oficio N° 2131-2025-MINEM-DGE, el MINEM comunicó a PUMATE un desfase de Cronogramas de catorce (14) meses entre el Contrato y el Proyecto Ecuador. ▪ El 03.11.2025, con Oficio N° 1437-20225-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento de Hito Aprobación del EIA. ▪ El 01.12.2025, con Oficio N°1660-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva. ▪ El 18.12.2025, Ecuador convocó a "Licitación Pública Internacional para la construcción del Proyecto de Interconexión Eléctrica Ecuador-Perú a 500 kV, tramo ecuatoriano", con plazo límite de presentación de ofertas el 17.04.2026, teniendo como fecha prevista para la adjudicación y firma de contrato setiembre 2026. ▪ El 02.12.2025, con Oficio N° 1668-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión respecto de la solicitud del MINEM relacionada con la ampliación de plazo presentada por PUMATE para extender la vigencia de su POC hasta el 21.06.2028. ▪ El 13.01.2026, con Oficio N° 74-2026-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito Cierre Financiero. ▪ El 15.01.2026, con Carta N° 2026-01-13, PUMATE informó que ha compartido con el MINEM, MEF, Osinergmin y PROINVERSION la conveniencia de suspender el plazo del Contrato de Concesión por al menos 14 meses, siendo este plazo la diferencia entre las fechas POC de ambos lados peruano y ecuatoriano. ▪ El 19.01.2026, con R.M. N° 018-2026-MINEM/DM, el MINEM amplió el plazo de la POC hasta el 08.11.2027. ▪ El 10.02.2026, con R.D. 00015-2026-SENACE-PE/DEAR, el SENACE aprobó el EIA del proyecto Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva – Frontera. ▪ El 23.03.2026, con Oficio N° 0644-2026-MINEM/DG, el MINEM solicitó a Osinergmin una opinión técnica respecto de la solicitud presentada por PUMATE, relacionada con la calificación de un evento de fuerza mayor y la suspensión del plazo de la POC, debido a la oposición a la constitución del derecho de servidumbre sobre los predios de la Asociación "Grupo Campesino Fernández El Muerto N° 007-2-1", el cual nos encontramos en proceso de elaboración del informe para atender dicho requerimiento. ▪ El Avance global del proyecto es de 17,3%. ▪ El monto de inversión será de US\$ 181,3 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Diagrama Unifilar</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																																																																						
Del 20.03.2026 al 26.03.2026		T	<p>Empresa: ALUPAR PERÚ S.A.C.</p> <p>PROBLEMÁTICA DE LA EMPRESA</p> <ul style="list-style-type: none"> El 18.03.2026, con Carta N° D1-26/0371, la empresa Proyectos Especiales Pacifico S.A. (PEPSA) informa que, con Resolución N° 0687- 2026/CCO-INDECOPI, INDECOPI ha admitido a trámite la solicitud de PEPSA para que se inicie un Procedimiento Concursal Ordinario a la Concesionaria ALUPAR PERÚ S.A.C. Señalando que la Resolución de INDECOPI tiene sustento en los siguientes puntos: Acreditación de Deuda: Se ha verificado la existencia y exigibilidad de obligaciones vencidas e impagas por S/. 763,172.95. <ul style="list-style-type: none"> Proyectos Afectados: El incumplimiento se deriva de Servicios de Ingeniería y Estudios para proyectos eléctricos, entre otros, de proyectos con Contratos de Concesión SGT, siendo estos: <ul style="list-style-type: none"> ITC SE Lambayeque Norte 220 kV y Ampliaciones Asociadas Subestación Piura Este de 220/60/22.9 kV. Subestación Maravilla de 138/22.9/10 kV. Subestación Puno Sur de 138-60/23/10 kV. El 26.03.2026, con Oficio N° 444-2026-OS-DSE, se comunicó al MINEM que, actualmente, nuestro Organismo supervisa once (11) proyectos de sistemas eléctricos del Grupo ALUPAR, así como dos (2) proyectos del Plan de Inversiones de Transmisión 2017-2021 (PIT-2017-2021). Asimismo, se le indicó que el Grupo ALUPAR tiene un importante compromiso contractual para inversión, aproximadamente, de US\$ 700 millones, en once (11) proyectos como Asociación Público-Privada (APP), contratos que cuentan con Garantías de Fiel Cumplimiento vigentes. Finalmente le señalamos que, en su condición de Concedente de los Contratos, de considerarlo pertinente, tratar con ALUPAR, para aclarar su situación con sus proveedores, particularmente, con PEPSA. El 26.03.2026, con Oficio N° 445-2026-OS-DSE, se le manifestó a ALUPAR PERÚ S.A.C. la preocupación de este Organismo, por la comunicación de PEPSA, debido a que, este escenario podría conllevar a implicancias que afecten el desarrollo de vuestros proyectos, razón por lo que, este hecho ha sido puesto en conocimiento del MINEM, para que, en su condición de Concedente, trate este asunto con su representada, con la finalidad de clarificar la real situación comercial con sus proveedores, particularmente, con PEPSA. 	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Ítem</th> <th>Proyecto</th> <th>Monto Contractual (Millones US\$)</th> <th>Situación</th> <th>Modalidad</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ITC S.E. Lambayeque Norte 220 kV con Seccionamiento de la LT. 220 kV Chiclayo Oeste-La Niña Felam</td> <td>28,4</td> <td>Construcción</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>S.E. Piura Este 220/60/22.9 kV</td> <td>10,5</td> <td>Construcción</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>LT. 500 kV Chilca CTM-Carabayillo-Tercer Circuito</td> <td>88,1</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Nueva S.E. Bicentenario 500/220 kV</td> <td>135,3</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Enlace 220 kV Chavarría-Sta. Rosa-Carapongo</td> <td>78,2</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Nueva S.E. Muyurina 220 kV, Nueva S.E. Ayacucho, LT. 220 kV Muyurina-Ayacucho</td> <td>85,8</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>Ampliación Capacidad Suministro Eléctrico Ica</td> <td>54,4</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Nueva S.E. Palca 220 kV, LT. 220 kV Palca-La Pascana, Ampliaciones y Subestaciones (Arequipa)</td> <td>81,4</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Enlace 220 kV Planicie-Industriales, Ampl. 3er Circuito</td> <td>25</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Enlace 138 kV Abancay Nueva-Andahuaylas, Ampliaciones y Subestaciones Asociadas</td> <td>37,9</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>Enlace 138 kV Derivación San Rafael-Ananea</td> <td>69,5</td> <td>Estudios</td> <td>APP</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>Subestación Maravilla de 138/22.9/10 kV. (*)</td> <td>8,1</td> <td>Estudios</td> <td>PIT</td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>Subestación Puno Sur de 138-60/23/10 kV. (*)</td> <td>11,9</td> <td>Estudios</td> <td>PIT</td> </tr> </tbody> </table> <p>(*) Los proyectos "SET Maravilla 138/22.9/10 kV - 25 MVA y LT 138 kV asociadas" y "SET Puno Sur 138- 60/23/10 kV - 25 MVA y LT 138 kV y LT 60 kV asociadas" fueron aprobados en el PIT 2017-2021 considerando inicialmente como Titular a la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A. (Electro Puno); no obstante, en el marco de lo dispuesto en el D.S. N° 018-2021-EM, fueron reasignados por el MINEM a ALUPAR PERÚ S.A.C.</p>	Ítem	Proyecto	Monto Contractual (Millones US\$)	Situación	Modalidad	1	ITC S.E. Lambayeque Norte 220 kV con Seccionamiento de la LT. 220 kV Chiclayo Oeste-La Niña Felam	28,4	Construcción	APP	2	S.E. Piura Este 220/60/22.9 kV	10,5	Construcción	APP	3	LT. 500 kV Chilca CTM-Carabayillo-Tercer Circuito	88,1	Estudios	APP	4	Nueva S.E. Bicentenario 500/220 kV	135,3	Estudios	APP	5	Enlace 220 kV Chavarría-Sta. Rosa-Carapongo	78,2	Estudios	APP	6	Nueva S.E. Muyurina 220 kV, Nueva S.E. Ayacucho, LT. 220 kV Muyurina-Ayacucho	85,8	Estudios	APP	7	Ampliación Capacidad Suministro Eléctrico Ica	54,4	Estudios	APP	8	Nueva S.E. Palca 220 kV, LT. 220 kV Palca-La Pascana, Ampliaciones y Subestaciones (Arequipa)	81,4	Estudios	APP	9	Enlace 220 kV Planicie-Industriales, Ampl. 3er Circuito	25	Estudios	APP	10	Enlace 138 kV Abancay Nueva-Andahuaylas, Ampliaciones y Subestaciones Asociadas	37,9	Estudios	APP	11	Enlace 138 kV Derivación San Rafael-Ananea	69,5	Estudios	APP	12	Subestación Maravilla de 138/22.9/10 kV. (*)	8,1	Estudios	PIT	13	Subestación Puno Sur de 138-60/23/10 kV. (*)	11,9	Estudios	PIT
Ítem	Proyecto	Monto Contractual (Millones US\$)	Situación	Modalidad																																																																						
1	ITC S.E. Lambayeque Norte 220 kV con Seccionamiento de la LT. 220 kV Chiclayo Oeste-La Niña Felam	28,4	Construcción	APP																																																																						
2	S.E. Piura Este 220/60/22.9 kV	10,5	Construcción	APP																																																																						
3	LT. 500 kV Chilca CTM-Carabayillo-Tercer Circuito	88,1	Estudios	APP																																																																						
4	Nueva S.E. Bicentenario 500/220 kV	135,3	Estudios	APP																																																																						
5	Enlace 220 kV Chavarría-Sta. Rosa-Carapongo	78,2	Estudios	APP																																																																						
6	Nueva S.E. Muyurina 220 kV, Nueva S.E. Ayacucho, LT. 220 kV Muyurina-Ayacucho	85,8	Estudios	APP																																																																						
7	Ampliación Capacidad Suministro Eléctrico Ica	54,4	Estudios	APP																																																																						
8	Nueva S.E. Palca 220 kV, LT. 220 kV Palca-La Pascana, Ampliaciones y Subestaciones (Arequipa)	81,4	Estudios	APP																																																																						
9	Enlace 220 kV Planicie-Industriales, Ampl. 3er Circuito	25	Estudios	APP																																																																						
10	Enlace 138 kV Abancay Nueva-Andahuaylas, Ampliaciones y Subestaciones Asociadas	37,9	Estudios	APP																																																																						
11	Enlace 138 kV Derivación San Rafael-Ananea	69,5	Estudios	APP																																																																						
12	Subestación Maravilla de 138/22.9/10 kV. (*)	8,1	Estudios	PIT																																																																						
13	Subestación Puno Sur de 138-60/23/10 kV. (*)	11,9	Estudios	PIT																																																																						
		SEIN G/T	<p align="center">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</p> <table border="1"> <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.S.F. Sunny</td> <td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td> <td>CSF</td> <td>309</td> <td>149.6</td> <td>96.5%</td> <td>27.08.2026</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>87%</td> <td>31.03.2027 (*)</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>P.E. Caravelí</td> <td>IBEROLICA CARAVELI S.A.C</td> <td>P.E.</td> <td>219,6</td> <td>165,6</td> <td>74,2%</td> <td>13.03.2027</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. San José</td> <td>ACCIONA ENERGÍA PERÚ</td> <td>CSF</td> <td>155,7</td> <td>79,8</td> <td>43,6%</td> <td>31.12.2026</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>02.04.2027</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>0,1%</td> <td>30.12.2026</td> <td>N.C</td> </tr> </tbody> </table> <p>(*) 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.</p>	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	96.5%	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															
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	96.5%	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																																																																			