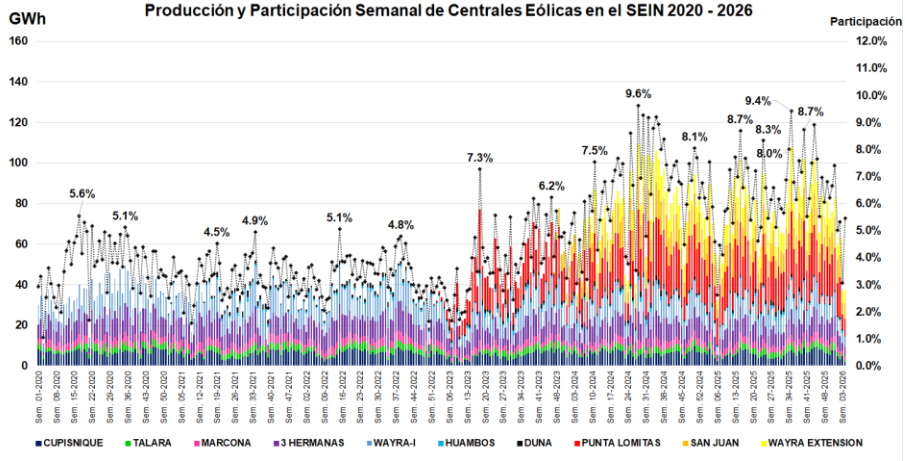
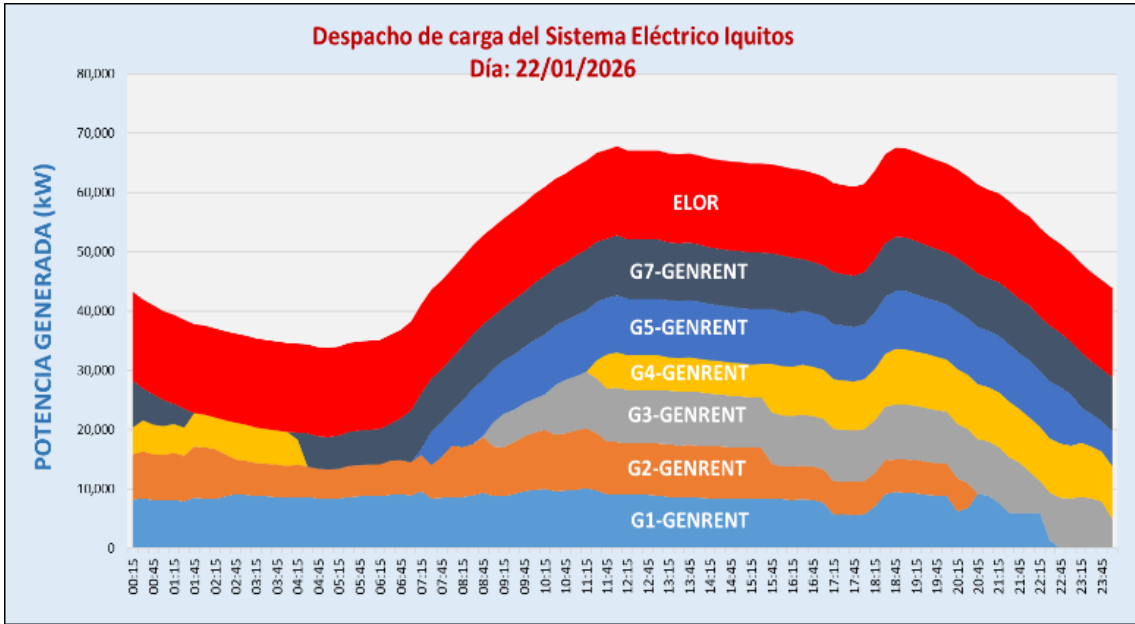


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
23.01.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 12:00 h del 23.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,411.7 MW. Supero los 8,386.7 MW registrado el día 20.01.2026 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table><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>1,345.58</td><td>599.69</td><td>44.6%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5,115.09</td><td>396.23</td><td>7.7%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,951.02</td><td>1,901.90</td><td>97.5%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8,411.7</td><td>2,897.8</td><td>34.4%</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	1,345.58	599.69	44.6%	Centro	5,115.09	396.23	7.7%	Sur	1,951.02	1,901.90	97.5%	Total	8,411.7	2,897.8	34.4%	<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 23.01.2026 a las 12:00 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,345.58	599.69	44.6%																					
Centro	5,115.09	396.23	7.7%																					
Sur	1,951.02	1,901.90	97.5%																					
Total	8,411.7	2,897.8	34.4%																					
Del 21.01.2026 al 27.01.2026	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN		<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none">➤ C.T. KALLPA (TV: 293.66 MW): Del 21 al 27 de enero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento mayor TV KG.➤ C.T. SANTO DOMINGO DE OLLEROS (TV: 121.52 MW): Del 21 al 27 de enero, la unidad TV estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo de la válvula de control HP de la TV.➤ C.T. LAS FLORES (TV: 109.03 MW): Del 21 al 26 de enero, la unidad TV estuvo fuera de servicio por reparación de caja reductora de turbina.➤ C.T. CHILCA 1 (TV: 275.70 MW): Del 24 al 27 de enero, la unidad estuvo indisponible por mantenimiento anual y sistemas auxiliares <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 21.01.2026 al 27.01.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 27.01.2026 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>																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																												
Del 21.01.2026 al 27.01.2026		SEIN	<div>Producción Semanal por Fuente</div> <div></div> <div>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 27.01.2026 correspondiente a la Semana N°04 - 2026 (24 al 30 de enero del 2026)</div>																													
Del 21.01.2026 al 27.01.2026		CS	<div>Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN</div> <div></div>	<div>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</div> <table><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.S. Carhuauero</td><td>10.0</td><td>0.55</td><td>14.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Clemesi</td><td>33</td><td>114.93</td><td>28.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Matarani</td><td>22.9</td><td>80</td><td>11.09.2024</td></tr><tr><td>C.S. San Martin</td><td>33</td><td>252.4</td><td>07.06.2025</td></tr><tr><td>C.S. Sunny (Etapa I)</td><td>33</td><td>204</td><td>22.10.2025</td></tr><tr><td>C.S. Coenergy</td><td>22.9</td><td>0.5</td><td>21.12.2025</td></tr></tbody></table>	Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC	C.S. Carhuauero	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
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC																													
C.S. Carhuauero	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																													


Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 21.01.2026 al 27.01.2026		CE	<div><p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p><p>■ CUPISNIQUE ■ TALARA ■ MARCONA ■ 3 HERMANAS ■ WAYRA-I ■ HUAMBOS ■ DUNA ■ PUNTA LOMITAS ■ SAN JUAN ■ WAYRA EXTENSION</p></div>	<p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr><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></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 22.01.2026 al 26.01.2026		GSA	<div><p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p><p>OSINERGMIN</p><p>El 22.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 67.8 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p></div>													

Durante la máxima demanda, la CTIN de GENRENT participó con 6 grupos (52.8 MW) y la CTI de ELOR con 3 grupos (15 MW).

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 21.01.2026 al 27.01.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 106.	<div><div>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</div><div><div><div>Terceros 19%</div><div>Fenómenos naturales 26%</div><div>Mantenimiento 12%</div><div>Fallas Sistema Interconectado 5%</div><div>Varios - Propio 38%</div></div><div><div><div>Osinergmin</div><div>Total: 106 eventos de interrupciones reportados</div></div></div></div></div>
		OSINERGMIN	<div><div>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)</div><div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div></div>	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros												
Del 21.01.2026 al 27.01.2026		SEIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr><tr><td>Distribución</td><td>75</td><td>71</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>27</td><td>25</td></tr><tr><td>Generación</td><td>4</td><td>4</td></tr></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	75	71	Transmisión	27	25	Generación	4	4	<div><p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p><p>Osinerghmin</p><p>Total: 106 eventos de interrupciones reportados</p><p>(1) Distribución: Causas internas (52%, 39 veces, 2d 20h 22' de duración), Fenómenos naturales (24%, 18 veces, 2d 3h 53' de duración), Terceros (22.7%, 17 veces, 1d 3h 34' de duración), Otros suministradores (1.3%, 1 vez, 4h 15' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (33.3%, 9 veces, 13h 25' de duración), Fenómenos naturales (29.6%, 8 veces, 2h 32' de duración), Terceros (11.1%, 3 veces, 3h 45' de duración), Otros suministradores (25.9%, 7 veces, 8h 53' de duración). (3) Generación: Causas internas (50%, 2 veces, 4h 30' de duración), Fenómenos naturales (50%, 2 veces, 21' de duración).</p></div>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción														
Distribución	75	71														
Transmisión	27	25														
Generación	4	4														
Del 22.01.2026 al 29.01.2026		G	<p>Supervisión del Contrato: C.S.F. IIIa-396 MW</p> <p>Empresa: Empresa Energía Renovable La Joya S.A.</p> <ul style="list-style-type: none">El proyecto se encuentra ubicado en el distrito de La Joya de la provincia y departamento de Arequipa.La CSF IIIa tendrá una potencia instalada de 396 MW y se conectará al SEIN a través de la L.T. 220 kV S.E. Jade - S.E. San José. La planta estará compuesta por 744 016 módulos fotovoltaicos monocristalinos de 635 Wp.Con la R.M. N° 339-2022-MINEM/DM, el MINEM otorgó la concesión definitiva para la generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar IIIa, con una potencia instalada de 385 MW. Asimismo, el 03.10.2022 suscribió el Contrato de Concesión Definitiva N° 579-2022 entre el MINEM y la empresa Energía Renovable La Joya S.A.La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras.El 21.03.2025 con R.M. N° 094-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación al Contrato de Concesión a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW, debido a mejoras tecnológicas.El 15.09.2025, con R.M. N° 297-2025-MINEM/DM el MINEM establece con carácter permanente a favor de la concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A., la servidumbre de ocupación, para el proyecto C.S.F. IIIa.La Concesionaria solicitó al MINEM la modificación de su Cronograma de Ejecución de Obras por problemas con la servidumbre de su proyecto, solicitando ampliar su Puesta en Operación Comercial (POC) hasta el 31.03.2027.El 23.10.2025, con Oficio N° 2105 -2025-MINEM/DGE, el MINEM solicitó al Osinerghmin emitir opinión sobre la solicitud de calificación de evento de fuerza mayor invocado por la Concesionaria Energía Renovable La Joya S.A., el cual fue atendido con Oficio N° 1546-2025-OS-DSE del 11.11.2025. Actualmente la solicitud de la Concesionaria continua en evaluación por el MINEM.El 28.01.2026 se realizó la inspección al proyecto para corroborar el avance. El proyecto presenta un avance global de 78%, como a continuación se detalla:<ul style="list-style-type: none">En la Central Solar Fotovoltaica: Las actividades de movimientos de tierra, limpieza de bolonería (subcampos 1 al 52), y nivelación y compactación de la Planta Solare se encuentran completadas al 100%. El camino interno presenta un avance del 99%. La construcción de zanjas para cables BT registra un 90% de progreso. La instalación de trackers cuenta con un avance del 40%	<div><p>miércoles, 28 de enero de 2026 17:21:53 -16.758565683849156 -71.79516739211977 Altitud:1340.0msnm Velocidad:0.0km/h</p><p>Montaje de Módulos fotovoltaicos</p></div> <div><p>28 ene 2026 5:08:55 p.m. 1340 -36 Islay Arequipa Proyecto IIIa</p><p>Montaje de Trackers</p></div>												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			<p>y empezó el montaje de los paneles con un 16%.</p> <ul style="list-style-type: none"> En la Línea de transmisión: Se concluyó el trazado y replanteo para la Línea de Transmisión. En la S.E. San José, el avance civil es del 100% y el electromecánico del 100%. En la S.E. Jade, el avance civil alcanza el 100% y el electromecánico el 100%. Actualmente la Concesionaria vienen realizando pruebas previas a la integración en línea de transmisión y subestaciones. La POC estaba prevista para el 31.12.2025, no se cumplió, dicho incumplimiento fue comunicado al MINEM con Oficio N° 40-2026-OS-DSE. A la fecha, se han ejecutado US\$ 182,9 millones de un total de US\$ 341,9 millones previstos por la Concesionaria para la construcción y Puesta en Operación Comercial del proyecto. 	 <p>28 ene 2026 10:23:10 a.m. 150° S 164° W Arequipa Supervisión de Calidad IN/EN Liberación de tendido de cable MT PS 20 y 04 a cámara de empalme</p> <p>Tendido de cable MT</p>
Del 22.01.2026 al 29.01.2026	T	<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 159,71 km y proveerá energía eléctrica a la ciudad de Iberia y localidades aledañas, entre ellas Iñapari (Madre de Dios), a través de la conexión al SEIN, impulsará el desarrollo de las actividades productivas, comerciales y de servicios como el procesamiento de productos forestales para biocomercio y el turismo. 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 “Puesta en Operación Comercial” programado para el 09.05.2025. El 02.10.2025, con R.M. N° 307-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación de la Concesión Definitiva, mediante el cual se alinea el trazo de la ruta de la L.T. con el trazo del instrumento ambiental, modificando las coordenadas y adecuando los planos de la Concesión. El 09.11.2025 se ejecutó un corte de energía en la S.E. Puerto Maldonado, donde se retiraron las instalaciones provisionales (bypass), lo que permitió la energización de la primera etapa de la ampliación de la S.E. Puerto Maldonado. El 15.12.2025, PUMATE presentó la renovación de las pólizas del Seguro de responsabilidad civil y del Seguro de todo riesgo montaje. El 23.12.2025, el SERFOR aprobó la Autorización de desbosque correspondiente al ITS N° 2. 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. Se tiene 372 torres montadas de un total de 377, se realizó el hincado de pilotes para 373 estructuras y el tendido de 133,74 km de línea. Se tiene dificultades para cerrar los acuerdos de servidumbre para el montaje de 3 estructuras (T82, T83 y T263). En enero, PUMATE llegó a consenso con la Derrama Magisterial para las T82 y T83. Sobre la T263, la Concesionaria aún no pudo tener comunicación con el propietario. Con Carta del 07.01.2026, PUMATE solicitó a Osinergmin, intervención para definición técnica o emisión de mandato de sustitución de equipo crítico en la S.E. Puerto Maldonado (TC-1005). Al respecto, el 14.01.2026, personal de Osinergmin se reunió en 	 <p>S.E. Iberia</p>  <p>Conexionado de pilotes helicoidales</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			<p>la S.E. Puerto Maldonado con la empresa distribuidora ELSE y la Concesionaria PUMATE, concluyéndose que, conforme a lo establecido en el Contrato de Concesión, PUMATE debe realizar las adecuaciones necesarias en dicha subestación, a fin de poner en servicio el proyecto.</p> <ul style="list-style-type: none"> Con Carta del 07.01.2026, PUMATE manifiesta al COES su disposición de sustituir el TC-1005 por un equipo nuevo de relación 100/300/600/1 A, fabricado en 2025 que tienen en stock en Perú. El 15.01.2026, PUMATE solicitó al MINEM la suspensión de plazo como consecuencia de la acción indebida u omisión de la Autoridad Gubernamental Competente en relación con el procedimiento de autorización de desbosque, por un periodo de treinta y tres (33) días calendario. El 26.01.2026, PUMATE remitió el Informe de pruebas preliminares de verificación SAT. El 27.01.2026, con Oficio N° 0158-2026-MINEM-DGE, solicito al Osinergmin opinión sobre la solicitud de calificación de fuerza mayor o caso fortuito y la suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia de 3 eventos: 1° Impedimento de cierre de servidumbres con propietaria Victoria Valles Nagaremoni (264 días), 2° Oposición de nuevos propietarios de predio involucrado en el proyecto, pese a la existencia de un derecho de servidumbre previamente constituido (272 días) y 3° Imposibilidad de cierre de acuerdos para la constitución de derechos de servidumbre por la oposición del propietario Klaus Dieter Protzel Reelitz (407 días). Actualmente en evaluación del Osinergmin. La Concesionaria proyecta culminar la fase constructiva del proyecto en abril 2026, teniendo en cuenta el periodo de la Operación Experimental y la POC para mayo 2026. Está pendiente el montaje de 5 torres y 20 km de tendido de conducto de la L.T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia. En la S.E. Iberia, el conexionado de los Pararrayos y el Transformado de Tensión. Avance global: 91,4%. Avance físico SE: 100,0%; LT: 87,0%. 	 <p>Recorrido de la L.T.</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.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	94%	27.08.2026	N.C
		C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	99%	12.12.2026	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	78%	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.							