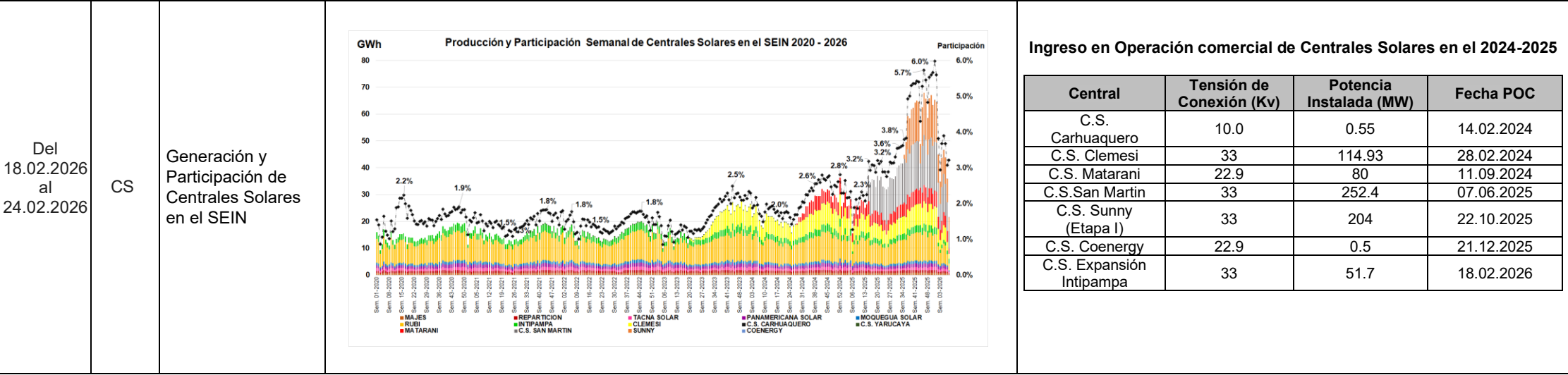
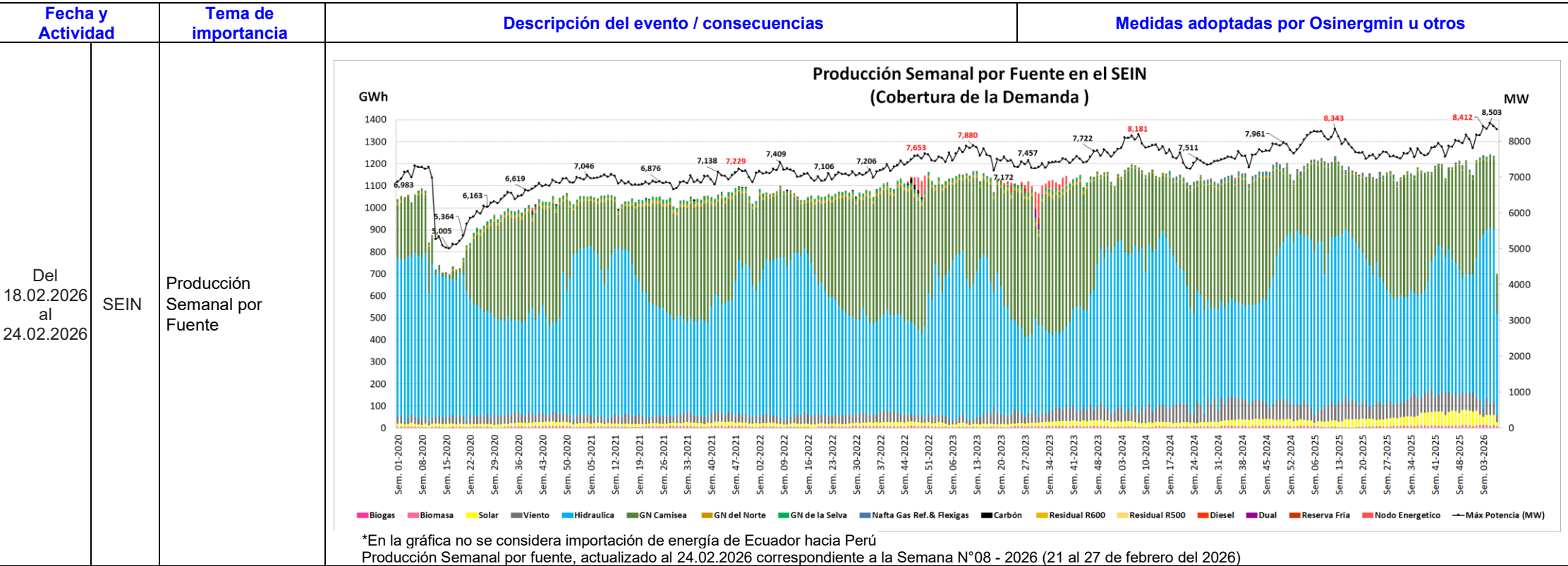
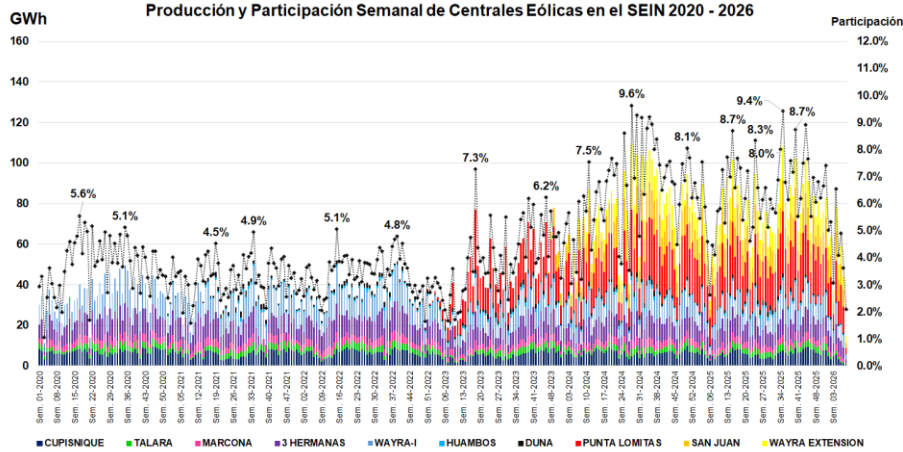
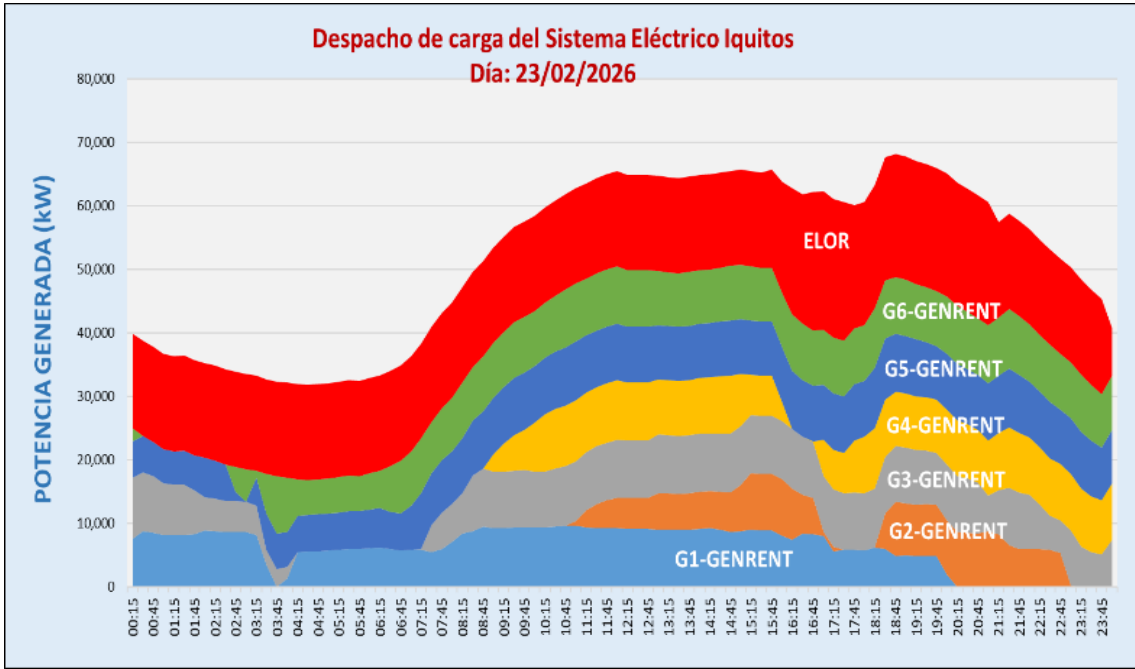


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
24.02.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 14:30 h del 24.02.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,598.6 MW. Supero los 8,503.4 MW registrado el día 04.02.2026 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <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>1,290.04</td><td>414.82</td><td>32.2%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>5,450.01</td><td>413.51</td><td>7.6%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,858.60</td><td>1,900.46</td><td>102.3%</td></tr><tr><td>Total</td><td>8,598.6</td><td>2,728.8</td><td>31.7%</td></tr></tbody></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,290.04	414.82	32.2%	Centro	5,450.01	413.51	7.6%	Sur	1,858.60	1,900.46	102.3%	Total	8,598.6	2,728.8	31.7%	MW GWh Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual (*) 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 24.02.2026 a las 14:30 horas.
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,290.04	414.82	32.2%																					
Centro	5,450.01	413.51	7.6%																					
Sur	1,858.60	1,900.46	102.3%																					
Total	8,598.6	2,728.8	31.7%																					
Del 18.02.2026 al 24.02.2026	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 24.12.25 al 24.02.26)	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. FENIX (CENTRAL: 571.9 MW): Del 18 al 22 de febrero, la central estuvo fuera de servicio por Indisponibilidad de las señales ICCP debido al mantenimiento de la central y/o mantenimiento anual BOP e inspección boroscópica de turbinas. ➤ C.T. CHILCA (TV: 226.0 MW): Del 18 al 24 de febrero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento anual de unidad y sistemas auxiliares y mantenimiento correctivo. ➤ C.T. VENTANILLA (TG4: 150 MW): Del 18 al 24 de febrero, 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. RF DE GENERACION TALARA (TG5: 185 MW): Del 18 al 24 de febrero, la unidad estuvo fuera de servicio por inspección mayor de combustores. 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.																				
Del 18.02.2026 al 24.02.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 24.02.2026 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 18.02.26 - 24.02.26) Nota: Días de Uso de Diésel, (18/02/2026) CT RECKA TG1 a Mínima Carga y/o Energía, CT PTO BRAVO a Mínima Carga y CT NEPI TG42 por Pruebas Aleatorias.	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 18.02.26 - 24.02.26)																				



Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 18.02.2026 al 24.02.2026		CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN 	Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025 <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 17.02.2026 al 23.02.2026		GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN 	Durante la máxima demanda del periodo semanal fue cubierta por 6 grupos (48.8 MW) de la CTIN de GENRENT, y 3 grupos (19.4 MW) de la CTI de ELOR.												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 18.02.2026 al 24.02.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 132. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>27</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>24</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td><td>20</td></tr><tr><td>Terceros (4)</td><td>16</td></tr><tr><td>Mantenimiento (5)</td><td>13</td></tr></table> (La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	27	Fenómenos Naturales (2)	24	Fallas Sistema Interconectado (3)	20	Terceros (4)	16	Mantenimiento (5)	13	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Total: 132 eventos de interrupciones reportados 1) Varios - Propio: Otros - Propio (14%, 19 veces, 13h 27' de duración), Corte de emergencia (6.8%, 9 veces, 7h 20' de duración), Falla equipo (3.8%, 5 veces, 9h 18' de duración), Falla terminal cable (0.8%, 1 vez, 4h 7' de duración), Caída conductor de red (0.8%, 1 vez, 5h 36' de duración), Caída de estructura (0.8%, 1 vez, 11h 22' de duración). 2) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (12.7%, 17 veces, 2h 59' de duración), Descargas atmosféricas (6.8%, 9 veces, 5h 25' de duración), Fuertes vientos (4.5%, 6 veces, 14h 16' de duración). 3) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Falla sistema interconectado (2.3%, 3 veces, 12h 25' de duración), Otros - Otras E.E. (4.5%, 6 veces, 20h 53' de duración), Déficit de generación (13.2%, 17 veces, 19h 7' de duración). 4) Terceros: Impacto vehicular (2.3%, 3 veces, 14h de duración), Vandalismo (1.5%, 2 veces, 1h 59' de duración), Caída de árbol (1.5%, 2 veces, 5h 41' de duración), Contacto accidental con línea (3%, 4 veces, 7h 13' de duración), Otros - Terceros (7.7%, 10 veces, 12h 59' de duración). 5) Mantenimiento: Expansión o reforzamiento de redes - Propio (6.2%, 8 veces, 9h 22' de duración), Mantenimiento - Propio (5.3%, 7 veces, 15h 8' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (1.5%, 2 veces, 5h 57' de duración).
		Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	27															
Fenómenos Naturales (2)	24															
Fallas Sistema Interconectado (3)	20															
Terceros (4)	16															
Mantenimiento (5)	13															
OSINERGMIN																
Del 18.02.2026 al 24.02.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente. <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>93</td><td>71</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>32</td><td>24</td></tr><tr><td>Generación</td><td>7</td><td>5</td></tr></table> (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.	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	93	71	Transmisión	32	24	Generación	7	5	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Total: 132 eventos de interrupciones reportados 1) Distribución: Causas internas (35.5%, 33 veces, 4d 19h 42' de duración), Fenómenos naturales (25.8%, 24 veces, 4d 13h 27' de duración), Terceros (19.4%, 18 veces, 1d 15h 59' de duración), Otros suministradores (19.4%, 18 veces, 1d 1h 42' de duración). 2) Transmisión: Causas internas (53.1%, 17 veces, 2d 6h 59' de duración), Fenómenos naturales (25%, 8 veces, 9h 13' de duración), Terceros (6.3%, 2 veces, 1h 48' de duración), Otros suministradores (15.6%, 5 veces, 1d 2h 20' de duración). 3) Generación: Causas internas (14.3%, 1 vez, 9' de duración), Terceros (14.3%, 1 vez, 5' de duración), Otros suministradores (71.4%, 5 veces, 6h 20' de duración).
		Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	93	71														
Transmisión	32	24														
Generación	7	5														
OSINERGMIN																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 20.02.2026 al 26.02.2026		G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-309 MW Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A. ▪ 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 MW de potencia nominal. Dicho ingreso está previsto para el 27.08.2026. ▪ El proyecto presenta en la Etapa 1: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100%, con fecha POC 22.10.2025. ▪ La Etapa 2: Avance Físico: 96%. ▪ 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 “Central Solar Fotovoltaica 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, previstas a culminar el 31 de marzo del presente. ▪ El 11.02.2026, se energizó por primera vez el transformador TP-F03 de la C.S.F. Sunny. ▪ La POC para la Etapa 2 según cronograma vigente, está prevista para el 27.08.2026. ▪ El monto de inversión será de US\$ 233 millones, según lo informado por la Concesionaria.	 28 ene. 2026 16:11:07 Arequipa 04405 Peru 16.68853137S 71.81437195W Altitud:1451.6m Paneles solares  28 ene. 2026 16:10:19 Arequipa 04405 Peru 16.68846682S 71.81435798W Altitud:1455.6m Vista de los robots

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 20.02.2026 al 26.02.2026		T	Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Tingo María - Aguaytía, Subestaciones, Líneas y Ampliaciones Asociada Empresa: Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C. - El proyecto se encuentra ubicado en los distritos de Padre Abad y Rupa Rupa, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, departamentos de Ucayali y Huánuco. Tiene como objetivo mejorar la confiabilidad en la zona de Aguaytía y Pucallpa, la nueva S.E. Leoncio Prado permitirá el desarrollo de la subtransmisión de la zona y resolverá las limitaciones de la S.E. Tingo María existente. - El proyecto contempla la construcción del Enlace 220 kV Tingo María - Aguaytía, Subestaciones, Líneas y Ampliaciones Asociada, el cual tendrá una longitud de 73 km y será de simple terna. - Con R.M. N° 275-2024-MINEM/DM del 18.07.2024, 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. - El 16.10.2024, CLTLN comunicó al MINEM la existencia de una controversia (debido a la inexistencia del punto de conexión requerido para que el proyecto se integre al SEIN) y dan inicio a un trato directo nacional. 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. - 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 montaron 125 estructuras de un total de 148. No se ha iniciado el tendido de conductor. - 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. - Applus informó que las obras civiles y electromecánicas en las S.E. Leoncio Prado, S.E. Aguaytía y L.T. Leoncio Prado – Aguaytía están suspendidas desde el 30.10.2024. Durante los meses de enero y febrero 2025 se realizaron actividades en la L.T. de 22,9 kV (970 metros), donde está pendiente la llegada del medidor electrónico multifunción. - 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 02.12.2025, CLTLN solicitó a Electrocentro la inspección y pruebas eléctricas de la conexión al punto de alimentación de la línea de MT de 22,9 kV a la S.E. Leoncio Prado (Tingo María). Dichas pruebas estarán a cargo de Electrocentro. Culminadas las pruebas, Electrocentro realizará la energización provisional de la red 22,9 kV, energizando desde el poste P01-PMI instalando una red provisional del poste ET-11, P06, P05, P04...P01-PMI, energizando al sistema secundario. - El 30.12.2025, con carta COES/D/DP-1205-2025, el COES dio conformidad al Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN. El 31.12.2025, se solicitó al COES el alcance del EO, lo cual fue atendido el 12.01.2026 por el COES, mediante su Plataforma Interactiva de Proyectos. Actualmente se espera la aprobación del EO de YANA, el cual se encuentra en segunda ronda de observaciones. - El 20.02.2026, 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). El MINEM comunicó 12 observaciones, las cuales se encuentran en proceso de levantamiento por parte de la Concesionaria. En enero 2026 CLTLN solicitó al MINEM la modificación de la Concesión Definitiva, la cual se formuló en atención a la	 Vista panorámica de la S.E. Leoncio Prado  Vista panorámica de la S.E. Aguaytía  P-01 y P-15 de la LT 22,9 kV de Servicios Auxiliares

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros				
			necesidad de actualizar aspectos técnicos de la servidumbre. El 04.02.2026 el MINEM realizó observaciones, actualmente en proceso de subsanación. - CLTLN informó que su personal está realizando recorrido de la LT, para verificar accesos, servidumbres, condiciones de campo, etc. Ya que luego del periodo de lluvias se podría reiniciar la construcción. - El avance global del proyecto se mantiene en 89,4%. - Avance L.T.: 77,2%. Avance S.E.s: 97,6%. Avance L.T. SS.AA.: 95,0%. - A la fecha, se han ejecutado US\$ 20,1 millones de un total de US\$ 33,1 millones previstos por la Concesionaria para la construcción y Puesta en Operación Comercial del proyecto.					
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL					
(*) 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. (**) La POC contractual estaba prevista para el 12.12.2026, pero el proyecto ingresó con fecha POC a las 00:00 horas del 18.02.2026.								

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: 27.02.2026