

Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°1028 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 26 de noviembre al 02 de diciembre del 2025

División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias			Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																			
28.11.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 28.11.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,044.2 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"> <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>1,207.75</td><td>473.83</td><td>39.2%</td></tr> <tr> <td>Centro</td><td>4,899.94</td><td>931.17</td><td>19.0%</td></tr> <tr> <td>Sur</td><td>1,936.52</td><td>1,901.90</td><td>98.2%</td></tr> <tr> <td>Total</td><td>8,044.2</td><td>3,306.9</td><td>41.1%</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	1,207.75	473.83	39.2%	Centro	4,899.94	931.17	19.0%	Sur	1,936.52	1,901.90	98.2%	Total	8,044.2	3,306.9	41.1%
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,207.75	473.83	39.2%																					
Centro	4,899.94	931.17	19.0%																					
Sur	1,936.52	1,901.90	98.2%																					
Total	8,044.2	3,306.9	41.1%																					
					<p align="center">Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p> <p>Este gráfico combina barras azules para la Energía Acumulada (GWh) y líneas rojas para la Máxima Demanda (MW) anual. Los datos muestran una tendencia generalmente ascendente en la demanda máxima, que ha crecido de aproximadamente 3,600 MW en 2007 a más de 8,000 MW en 2025. La energía acumulada también ha aumentado significativamente, pasando de alrededor de 30,000 GWh en 2007 a más de 60,000 GWh en 2025.</p>																			
Del 26.11.2025 al 02.12.2025	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p align="center">Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 01.10.25 al 02.12.25)</p> <p>Este gráfico visualiza la disponibilidad de reserva fría en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en comparación con la demanda máxima. Las barras azules representan la cantidad de reserva fría disponible, que fluctúa entre 2,500 y 4,500 MW. La línea roja muestra el porcentaje de demanda máxima cubierta por esta reserva, que varía entre 38.6% y 52.4%. Se observa una tendencia a la disminución de la reserva fría y del porcentaje de cubrimiento a lo largo del periodo.</p>			<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. RECKA (TG1: 179.37 MW): Del 26 de noviembre al 02 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para cambio de virador turbina y UPGRADE del ovation. <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 26.11.2025 al 02.12.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 02.12.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p align="center">Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 26.11.25 - 02.12.25)</p> <p>Este gráfico ilustra la contribución de diferentes fuentes de energía a la cubierta de la demanda. La hidroeléctrica (azul) es la principal fuente, seguida por la biomasa (verde) y el gas (grises). La cobertura fluctúa diariamente, con picos y valles en la disponibilidad de cada fuente.</p>			<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p align="center">Producción por Fuente de Energía (Del 26.11.25 - 02.12.25)</p> <p>Este gráfico muestra la proporción relativa de producción entre las principales fuentes. La hidroeléctrica (HIDRAULICA) es la mayor fuente, seguida por el gas (GN DEL NORTE y NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS). Las demás fuentes representan cantidades menores.</p>																			
		<p>Nota: Días de Uso de Diésel, (29/11) CT RF Pucallpa por Pruebas Aleatorias, (30/11) CT ETEN G1 por seguridad, (01/12) CT Tumbes por Pruebas Aleatorias.</p>																						

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																								
Del 26.11.2025 al 02.12.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<p>Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</p> <p>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 02.12.2025 correspondiente a la Semana N°48 - 2025 (29 de noviembre al 05 de diciembre del 2025)</p>																									
Del 26.11.2025 al 02.12.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	<p>Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</p> <table border="1"> <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. Carhuacero</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 Martín</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> </tbody> </table>	Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC	C.S. Carhuacero	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 Martín	33	252.4	07.06.2025	C.S. Sunny (Etapa I)	33	204	22.10.2025	
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC																									
C.S. Carhuacero	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 Martín	33	252.4	07.06.2025																									
C.S. Sunny (Etapa I)	33	204	22.10.2025																									

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																				
Del 26.11.2025 al 02.12.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN		<p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <table border="1"> <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 27.11.2025 al 03.12.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>El 01.12.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 70.8 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p>	<p>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.</p> <p>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</p> <p>A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Grupos</th> <th colspan="3">Mantenimiento 42K HOP</th> <th colspan="3">Mantenimiento 48KHOP</th> <th rowspan="2">Horómetro actual al 03/12/2025</th> </tr> <tr> <th>Horómetro</th> <th>Horas desde 36k</th> <th>Fechas</th> <th>Horómetro</th> <th>Horas desde 42k</th> <th>Fechas</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>MAN1</td> <td>45762</td> <td>6 64</td> <td>02/07 al 24/07/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>48289</td> </tr> <tr> <td>MAN2</td> <td>45546</td> <td>5 830</td> <td>04/06 al 12/06/2025</td> <td>48046</td> <td></td> <td></td> <td>48560</td> </tr> <tr> <td>MAN3</td> <td>43624</td> <td>6 617</td> <td>09/05 al 31/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>47402</td> </tr> <tr> <td>MAN4</td> <td>43 67</td> <td>5 873</td> <td>03/03 al 13/03/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>48507</td> </tr> <tr> <td>MAN5</td> <td>43168</td> <td>5 627</td> <td>07/04 al 10/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>46686</td> </tr> <tr> <td>MAN6</td> <td>42 714</td> <td>7 048</td> <td>23/09 al 30/09/2024</td> <td>49659</td> <td></td> <td></td> <td>51497</td> </tr> <tr> <td>MAN7</td> <td>45 641</td> <td>7 98</td> <td>31/01 al 13/02/2025</td> <td>50927</td> <td></td> <td></td> <td>50979</td> </tr> </tbody> </table> <ul style="list-style-type: none"> La unidad MAN 7, culminó manteniendo de 48k el 02/12/2025. La unidad MAN 5, culminó su mantenimiento correctivo el 27/11/2025. La unidad MAN 2, culminó manteniendo de 48k el 08/11/2025. <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p> <ul style="list-style-type: none"> Los Grupos Wartsila 1, 4, 6 y 7, y eventualmente el Cat Mak5 disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN. W-5 se encuentra en mantenimiento. 	Grupos	Mantenimiento 42K HOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 03/12/2025	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas	MAN1	45762	6 64	02/07 al 24/07/2025				48289	MAN2	45546	5 830	04/06 al 12/06/2025	48046			48560	MAN3	43624	6 617	09/05 al 31/05/2025				47402	MAN4	43 67	5 873	03/03 al 13/03/2025				48507	MAN5	43168	5 627	07/04 al 10/05/2025				46686	MAN6	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659			51497	MAN7	45 641	7 98	31/01 al 13/02/2025	50927			50979
Grupos	Mantenimiento 42K HOP				Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 03/12/2025																																																																	
	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas																																																																			
MAN1	45762	6 64	02/07 al 24/07/2025				48289																																																																		
MAN2	45546	5 830	04/06 al 12/06/2025	48046			48560																																																																		
MAN3	43624	6 617	09/05 al 31/05/2025				47402																																																																		
MAN4	43 67	5 873	03/03 al 13/03/2025				48507																																																																		
MAN5	43168	5 627	07/04 al 10/05/2025				46686																																																																		
MAN6	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659			51497																																																																		
MAN7	45 641	7 98	31/01 al 13/02/2025	50927			50979																																																																		

Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 26.11.2025 al 02.12.2025	SEIN	<p>Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN</p> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 91.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>45</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>29</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>12</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>7</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Terceros (5)</td> <td>7</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas		%	Varios Propio (1)	45		Fenómenos Naturales (2)	29		Mantenimiento (3)	12		Fallas Sistema Interconectado (4)	7		Terceros (5)	7		<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <ul style="list-style-type: none"> Mantenimiento 12% Fenómenos naturales 29% Varios Propio 45% Fallas Sistema Interconectado 7% Otros - Terceros, Contacto accidental con línea, Impacto vehicular. 7% Otros - Propio, Corte de emergencia, Falla equipo, Caída conductor de red, Error de maniobra. 5.5% Otros - Otras E.E., Difícil de generación. 5.5% Otros - Propio, 20 veces, 8h 19' de duración). Corte de emergencia (11%, 10 veces, 1h 10' de duración), Falla equipo (6.6%, 6 veces, 11h 34' de duración), Otros E.E.R, Error de maniobra (2.2%, 2 veces, 50 de duración). Fallitas: Mantenimiento: Desprendimientos atmosféricos (16.9%, 15 veces, 8h 15' de duración), Fuertes vientos (6.6%, 6 veces, 5h 31' de duración), Otros - Fen. Nat. (5.5%, 5 veces, 3h 27' de duración). Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (7.6%, 7 veces, 4h 36' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (4.4%, 4 veces, 9h 51' de duración). Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Difícil de generación (1.1%, 1 vez, 45' de duración), Otros - Otras E.E (2.2%, 2 veces, 1h 7' de duración). Terceros: Impacto vehicular (1.1%, 1 vez, 1h 3' de duración), Otros, por falla humana (3.7%, 3 veces, 47' de duración). Otros - Propio, Corte de emergencia, Falla equipo, Caída conductor de red, Error de maniobra. 5.5% <p>Total: 91 eventos de interrupciones reportados</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas		%																				
Varios Propio (1)	45																					
Fenómenos Naturales (2)	29																					
Mantenimiento (3)	12																					
Fallas Sistema Interconectado (4)	7																					
Terceros (5)	7																					
<p>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)</p>																						
Del 26.11.2025 al 02.12.2025	SEIN	<p>Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) OSINERGMIN</p> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p> <p>(*) 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>	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>70</td> <td>77</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>17</td> <td>19</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>4</td> <td>4</td> </tr> </tbody> </table>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	70	77	Transmisión	17	19	Generación	4	4	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <ul style="list-style-type: none"> DISTRIBUCIÓN-77% - 70 Interrupciones TRANSMISIÓN-19% - 17 Interrupciones GENERACIÓN-4% - 4 Interrupciones <p>Total: 91 eventos de interrupciones reportados</p>						
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción																				
Distribución	70	77																				
Transmisión	17	19																				
Generación	4	4																				
	<p>(1) Distribución: Causas internas (62.9%, 44 veces, 6d 5h 56' de duración), Fenómenos naturales (22.9%, 16 veces, 7h 42' de duración), Terceros (8.6%, 6 veces, 17h 12' de duración). Otros suministradores (5.7%, 4 veces, 12h 30' de duración).</p> <p>(2) Transmisión: Causas internas (41.2%, 7 veces, 1d 6h de duración), Fenómenos naturales (52.9%, 9 veces, 14h 6' de duración), Otros suministradores (5.9%, 1 vez, de duración).</p> <p>(3) Generación: Causas internas (50%, 2 veces, 34' de duración), Fenómenos naturales (25%, 1 vez, de duración), Otros suministradores (25%, 1 vez, 5h 56' de duración).</p>																					

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 28.11.2025 al 04.12.2025 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. ▪ 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. ▪ El proyecto presenta en la Etapa 2: Avance Global: 73,5%, Avance Físico: 77,5%, como a continuación se detalla: Instalación de los Trackers con un avance del 66,5%, módulos fotovoltaicos 23,5% (41 926 de 178 408), las bases para los centros de transformación un 100% y la instalación de inversores 37,3% (280 de 750). ▪ La POC para la Etapa 2 está prevista para el 27.08.2026. <p>El monto de inversión será de US\$ 233 millones, según lo informado por la Concesionaria.</p>	 <p>Limpieza de los módulos fotovoltaicos</p>  <p>Línea MT1 y MT2: relleno y conformación</p>  <p>Instalación de perchas en canalización de cables</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 28.11.2025 al 04.12.2025	T Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV Huánuco-Tocache-Celendín-Trujillo Empresa: CONSORCIO ELECTRICO YAPAY S.A.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado entre las regiones de Huánuco, San Martín, Cajamarca y La Libertad. ▪ El 25.01.2024, se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el MINEM y la Concesionaria Consorcio Yapay S.A. (CEY). ▪ El 22.10.2024, mediante R.M. N° 409-2024-MINEM/DM se aprobó una ampliación de 06 días hábiles. ▪ El 24.01.2025, con Carta N° CS00041-25041031, CEY presentó al Osinergmin su Cronograma de Actividades. ▪ El 24.01.2025, con Carta N° CS00046-25041031, CEY presentó al Osinergmin la Ingeniería Definitiva. El 31.03.2025 con Oficio N° 124-2025OS-GSE-DSE/SIE Osinergmin comunicó a CEY las observaciones encontradas. ▪ El 13.05.2025, con Carta N° CS000191-25041031, CEY remitió sus descargos a revisión de la Ingeniería Definitiva. Esta evaluación es preliminar, debido a que no se contaba con la aprobación del EPO y el informe de evaluación de la empresa supervisora, los cuales son necesarios según el Contrato para que se inicie el plazo de revisión del Osinergmin y pueda emitir su opinión técnica favorable. ▪ El 23.06.2025, el COES con carta COES/D/DP-561-2025, comunicó a la Concesionaria la segunda ronda de observaciones encontradas al EPO. ▪ Con Carta CS00134-2541031 CEY comunica al Osinergmin que: "Los Estudios de Validación Tecnológica (EVT) realizados y entregados al COES, demuestran que el equipo EACS seleccionado cumple con todas las características de desempeño y funcionalidad establecidas en las especificaciones técnicas del contrato de Concesión. ▪ El 22.08.2025, con Oficio N° 1035-2025-OS-DSE, el Osinergmin, en atención al documento anterior, remite a CEY el Informe N° DSE-SIE-292-2025, en la cual se formulan tres (03) observaciones al EVT. ▪ El 15.09.2025, el SENACE admitió el Expediente del EIA para revisión. Entre el 13 y 24.11.2025 se desarrollaron los talleres de participación ciudadana. ▪ El 29.09.2025, con carta COES/D/DP-920-2025, el COES aprobó el EPO. Sin embargo, estuvo pendiente la aprobación del EVT. ▪ Respecto al EVT, el COES ha efectuado dos (02) anotaciones en el resumen del EPO: con relación a la Resonancia Subsíncrona (RSS) y el Estudio de Armónicos, como actividades complementarias al EVT. ▪ El 06.10.2025, con Oficio N° 1228-2025-OS-DSE, se solicitó a CEY en cumplimiento del numeral 4.9 del Contrato, la Ingeniería Definitiva actualizada y el informe de la empresa supervisora DESSAU con la verificación del cumplimiento del Anexo 1 del Contrato y el EPO aprobado, otorgando su conformidad a dicha Ingeniería. ▪ El 21.10.2025, con carta DSZC-0228/25, DESSAU S&Z S.A. remitió al Osinergmin el Informe de Revisión de la Ingeniería a Nivel Definitivo. ▪ El 21.10.2025, CEY remite a Osinergmin la Ingeniería Definitiva actualizada con la conformidad de la empresa supervisora. ▪ El 31.10.2025, con Carta COES/D/DP-1044-2025, el COES aprobó el EVT respecto a los puntos 1 (Descripción de la Tecnología) y 2 (Estudios Eléctricos), quedando pendiente el punto 3 (Pruebas Hardware-in-the-loop), cuya evaluación se realizará una vez que CEY ejecute las pruebas en ambiente RTDS o similar, como parte de las pruebas de fábrica (FAT). ▪ El 18.11.2025, con Oficio N° 806-2025-OS-GSE-DSE/SIE, se remitió a CEY el Informe N° DSE-SIE-477-2025 donde se formularon 71 observaciones a la ingeniería definitiva. ▪ El 01.12.2025, con Carta N° CS00453-25041031, CEY remitió la subsanación a las observaciones de la Ingeniería Definitiva, el cual se encuentra en evaluación del Osinergmin. 	<p>Diagrama Unifilar del Enlace 500 kV Huánuco-Tocache-Celendín-Trujillo</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 04.12.2025, con Oficio N° 1694-2025-OS-DSE, se solicitó al COES una aclaración al desfase entre las aprobaciones del EPO y el EVT, ya que para cumplir con la finalidad del EPO resultaría necesario previamente aprobar el EVT. ▪ El avance global es de 13,41% y una inversión ejecutada de US\$ 23,89 millones. 	
Del 28.11.2025 al 04.12.2025	T	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV Celendín-Piura</p> <p>Empresa: CONSORCIO ELECTRICO YAPAY S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado entre las regiones de Cajamarca y Piura. ▪ El 25.01.2024, se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el MINEM y la Concesionaria Consorcio Yapay S.A. (CEY). ▪ Respecto al EIA, se culminaron las actividades de levantamiento de línea base temporada húmeda. La elaboración de los capítulos del EIA se continúan realizando y tienen un avance del 90%. ▪ El 02.05.2024 la Concesionaria obtuvo la aprobación del Plan de Participación Ciudadana (PPC) mediante R.D. N° 0073-2024-MINEM/DGAAE. ▪ Cuenta con la aprobación de la modificación del permiso de SERFOR con RDG N° D000372-2024-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS. ▪ Se cuenta con la aprobación del 100% de los CIRAs. El 20.09.2025, CEY presentó el PEA con el trazo original del proyecto. ▪ El 24.01.2025, con Carta N° CS00040-25041031, CEY presentó al Osinergmin su Cronograma de Actividades. ▪ El 24.01.2025, con Carta CS00048-25041031, CEY presentó al Osinergmin la Ingeniería Definitiva. El 31.03.2025 con Oficio N° 123-2025-OSGSE-DSE/SIE Osinergmin comunicó a CEY las observaciones encontradas. El 13.05.2025, con Carta N° CS000190- 25041031, CEY remitió sus descargos. El 09.09.2025, con Oficio N° 123-2025-OS-GSE-DSE/SIE, Osinergmin remitió a CEY el segundo informe de la revisión preliminar de la ingeniería definitiva con observaciones. ▪ El 29.09.2025, con carta COES/D/DP-921-2025, el COES aprobó el Estudio de Pre Operatividad (EPO). Sin embargo, estuvo pendiente la aprobación del EVT. ▪ Respecto al EVT, el COES ha efectuado dos (02) anotaciones en el resumen del EPO: con relación a la Resonancia Subsíncrona (RSS) y el Estudio de Armónicos, como actividades complementarias al EVT. ▪ El 06.10.2025, con Oficio N° 1227-2025-OS-DSE, se solicitó a CEY en cumplimiento del numeral 4.9 del Contrato, la Ingeniería Definitiva actualizado y el informe de la empresa supervisora APPLUS con la verificación del cumplimiento del Anexo 1 del Contrato y el EPO aprobado, otorgando su conformidad a dicha Ingeniería. ▪ El 15.10.2025, CEY remite a Osinergmin la Ingeniería Definitiva actualizada con la conformidad de la empresa supervisora. ▪ El 31.10.2025, mediante carta COES/D/DP-1045-2025, el COES aprobó el EVT respecto a los puntos 1 (Descripción de la Tecnología) y 2 (Estudios Eléctricos), quedando pendiente el punto 3 (Pruebas Hardware-in-the-loop), cuya evaluación se realizará una vez que CEY ejecute las pruebas en ambiente RTDS o similar, como parte de las pruebas de fábrica (FAT). ▪ El 12.11.2025, con Oficio N° 1558-2025-OS-DSE, se remitió a CEY el Informe N° DSE-SIE-463-2025 donde se formularon 51 observaciones a la ingeniería definitiva. ▪ El 21.11.2025, con Carta N° CS00446-25041031, CEY remitió la subsanación a las observaciones de la Ingeniería Definitiva, el cual se encuentra en evaluación del Osinergmin. ▪ El 04.12.2025, con Oficio N° 1693-2025-OS-DSE, se solicitó al COES una aclaración al desfase entre las aprobaciones del EPO y el EVT, ya que para cumplir con la finalidad del EPO resultaría necesario previamente aprobar el EVT. ▪ CEY se encuentra en coordinaciones con la Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C. para los trabajos en la S.E. Miguel Grau. ▪ El avance global es de 6,83% y una inversión ejecutada de US\$ 11,1 millones. 	<p>Diagrama Unifilar del Enlace 500 kV Celendín-Piura (Miguel Grau)</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 28.11.2025 al 04.12.2025	T	<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 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, ▪ Servidumbre: Continúan las negociaciones con los propietarios/posesionarios privados a fin de proceder con la firma de contratos y finalmente con la compensación económica. A la fecha, tienen 364 acuerdos cerrados, que representan una longitud: 64,6 km (23,88%) y Estructuras: 123 (23,03%). ▪ Ingeniería de suministros: En 100% de avance en la L.T. 500 kV y al 50% en la S.E. Piura Nueva. ▪ Estudio Ingeniería de Detalle: En 79,1% de avance en la L.T. 500 kV y al 5,41% en la S.E. Piura Nueva. Inicio de obras: Previsto para enero 2026. ▪ Estudio de Impacto Ambiental: ▪ El 26.10.2025 venció el plazo para cumplimiento de la aprobación del Hito N° 2: Aprobación del IGA, dicho incumplimiento se comunicó al MINEM con Oficio N° 1437-2025-OS-DSE el 03.11.2025. ▪ El 31.08.2025 PUMATE entregó al SENACE el levantamiento de observaciones al EIA-d, así como para los Opinantes Técnicos que participan en el proceso, entre ellos: la ANA, el MINCUL, el SERFOR, el SERNANP y el MIDAGRI. A la fecha continúa proceso levantamiento observaciones. ▪ Inicio Operación Comercial: Previsto contractualmente para el 26.08.2027. ▪ El 28.11.025, la reunión del Comité Técnico de Interconexión Eléctrica Perú - Ecuador, la parte ecuatoriana indicó que en diciembre 2025 inicia la licitación pública, teniendo previsto su adjudicación en setiembre 2026. ▪ El 02.12.2025, con Oficio N° 1669-2025-OS-DSE, el Osinergmin emitió su opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva. ▪ El 04.12.2025, Osinergmin y PUMATE sostuvieron una reunión donde se abordó la problemática actual del proyecto, detallada a continuación: <ul style="list-style-type: none"> ○ Existe una descoordinación crítica debido a que Ecuador canceló su licitación pública prevista para agosto de 2025., generando un desfase de 14 meses aprox. entre la POC contractual de Perú (agosto 2027) y la nueva fecha estimada de Ecuador (octubre 2028). ○ La banca multilateral (BID Invest y BEI) ha pausado las negociaciones de financiamiento por la incertidumbre en el lado ecuatoriano, considerando que el contrato, bajo las condiciones actuales de desincronización, no es financiable. ○ El proyecto se encamina a una terminación anticipada por "Imposibilidad de Conexión". De no haber cambios, la obra peruana estaría lista en 2027, con una 30% de avance del Ecuador, impidiendo las pruebas de Pruebas de Puesta en Servicio (PPES), la Operación y la posibilidad de activar la cláusula de resolución del contrato. ○ Lo anterior generaría un escenario que no conviene al Estado Peruano, al asumir la obligación de pagar al menos USD 190 millones por liquidación (inversión + gastos), asumiendo, además, los costos de custodia y mantenimiento de la infraestructura inoperativa hasta que Ecuador concluya sus obras. ○ Para evitar tal escenario, se requiere alinear la POC de Perú con la de Ecuador garantizando el pago de la Base Tarifaria al finalizar las obras locales; y, condicionar esto, a que el MINEM reconozca el retraso externo como un evento de Fuerza Mayor antes del 31.12.2025 y se negocie una adenda respecto a plazos y una salida, si Ecuador no adjudica su tramo. 	

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
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	92%
			C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	82.6%
			C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%
			C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	22,1%
			C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%
			C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%

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: 05.12.2025