

Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°1029 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 03 al 09 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																				
05.12.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 05.12.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,984.3 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 Fria (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,300.00</td> <td>473.83</td> <td>36.4%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,809.31</td> <td>931.17</td> <td>19.4%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,874.99</td> <td>1,901.90</td> <td>101.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,984.3</td> <td>3,306.9</td> <td>41.4%</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	1,300.00	473.83	36.4%	Centro	4,809.31	931.17	19.4%	Sur	1,874.99	1,901.90	101.4%	Total	7,984.3	3,306.9	41.4%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p> <p>Legends: GWh (Barras), MW (Línea roja con cuadrados), Año 2025: Actualizado al 9 de Diciembre (Línea roja).</p> <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el dia 23.02.2024 a las 12:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el dia 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,300.00	473.83	36.4%																				
Centro	4,809.31	931.17	19.4%																				
Sur	1,874.99	1,901.90	101.4%																				
Total	7,984.3	3,306.9	41.4%																				
Del 03.12.2025 al 09.12.2025	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 08.10.25 al 09.12.25)</p> <p>Legends: Reserva Fría (Barras azules), % de Max Demand (Línea roja).</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 03 al 09 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para cambio de virador turbina, lavado offline y UPGRADE del ovation. ➤ C.T. PTO BRAVO (TG3: 181.33 MW): Del 04 al 05 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para limpieza de celda y bushing TR3 y cambio transformador corriente de GTE TG3. <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 03.12.2025 al 09.12.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 09.12.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 03.12.25 - 09.12.25)</p> <p>Legends: BIOGAS, GN DE LA SELVA, GN DEL NORTE, DUAL, SOLAR, GAS REFINIR + NAFTA, RESERVA FRÍA, VIENTO, HIDRÁULICA, GN CAMISEA, RESIDUAL R600, RESIDUAL R500.</p> <p>Nota: Días de Uso de Diésel, (06) CT PTO BRAVO por Pruebas Aleatorias, (08 y 09) CT ETEN G1 por Seguridad, (09) CT Tumbes por Potencia o Energía.</p>	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p>Producción por Fuente de Energía (Del 03.12.25 - 09.12.25)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fuente</th> <th>Porcentaje</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>HIDRÁULICA</td> <td>44.72%</td> </tr> <tr> <td>GN CAMISEA</td> <td>0.21%</td> </tr> <tr> <td>GN DEL NORTE</td> <td>0.51%</td> </tr> <tr> <td>NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS</td> <td>0.62%</td> </tr> <tr> <td>RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)</td> <td>0.29%</td> </tr> <tr> <td>DIESEL</td> <td>1.63%</td> </tr> <tr> <td>RESIDUAL</td> <td>12.23%</td> </tr> <tr> <td>BIOGAS</td> <td>41.42%</td> </tr> <tr> <td>GN DE LA SELVA</td> <td>0.29%</td> </tr> </tbody> </table>	Fuente	Porcentaje	HIDRÁULICA	44.72%	GN CAMISEA	0.21%	GN DEL NORTE	0.51%	NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS	0.62%	RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.29%	DIESEL	1.63%	RESIDUAL	12.23%	BIOGAS	41.42%	GN DE LA SELVA	0.29%
Fuente	Porcentaje																						
HIDRÁULICA	44.72%																						
GN CAMISEA	0.21%																						
GN DEL NORTE	0.51%																						
NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS	0.62%																						
RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.29%																						
DIESEL	1.63%																						
RESIDUAL	12.23%																						
BIOGAS	41.42%																						
GN DE LA SELVA	0.29%																						

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																								
Del 03.12.2025 al 09.12.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<p style="text-align: center;">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 09.12.2025 correspondiente a la Semana N°49 - 2025 (06 al 12 de diciembre del 2025)</p>																										
Del 03.12.2025 al 09.12.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	<p style="text-align: center;">Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</p> <p style="text-align: center;">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 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> </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 Martin	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 Martin	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 03.12.2025 al 09.12.2025	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 04.12.2025 al 10.12.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 10.12.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 74.1 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 42KHOP</th> <th colspan="3">Mantenimiento 48KHOP</th> <th rowspan="2">Horómetro actual al 10/12/2025</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>12/07 al 24/07/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>48420</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>20/10 al 08/11/2025</td> <td>48706</td> </tr> <tr> <td>MAN3</td> <td>43624</td> <td>6 67</td> <td>19/05 al 31/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>47555</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>48629</td> </tr> <tr> <td>MAN5</td> <td>4368</td> <td>5 827</td> <td>07/04 al 10/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>46835</td> </tr> <tr> <td>MAN6</td> <td>4274</td> <td>7 048</td> <td>23/09 al 30/09/2024</td> <td>49659</td> <td></td> <td>18/08 al 01/09/2025</td> <td>51626</td> </tr> <tr> <td>MAN7</td> <td>45 641</td> <td>7 98</td> <td>31/01 al 08/02/2025</td> <td>50927</td> <td></td> <td>10/11 al 02/12/2025</td> <td>51140</td> </tr> </tbody> </table> <ul style="list-style-type: none"> La unidad MAN 5, culminó su mantenimiento correctivo el 04/12/2025. La unidad MAN 7, culminó manteniendo de 48k el 02/12/2025. 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 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 10/12/2025	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas	MAN1	45762	6 64	12/07 al 24/07/2025				48420	MAN2	45546	5 830	04/06 al 12/06/2025	48046		20/10 al 08/11/2025	48706	MAN3	43624	6 67	19/05 al 31/05/2025				47555	MAN4	43 67	5 873	03/03 al 13/03/2025				48629	MAN5	4368	5 827	07/04 al 10/05/2025				46835	MAN6	4274	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		18/08 al 01/09/2025	51626	MAN7	45 641	7 98	31/01 al 08/02/2025	50927		10/11 al 02/12/2025	51140
Grupos	Mantenimiento 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 10/12/2025																																																																							
	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas																																																																								
MAN1	45762	6 64	12/07 al 24/07/2025				48420																																																																							
MAN2	45546	5 830	04/06 al 12/06/2025	48046		20/10 al 08/11/2025	48706																																																																							
MAN3	43624	6 67	19/05 al 31/05/2025				47555																																																																							
MAN4	43 67	5 873	03/03 al 13/03/2025				48629																																																																							
MAN5	4368	5 827	07/04 al 10/05/2025				46835																																																																							
MAN6	4274	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		18/08 al 01/09/2025	51626																																																																							
MAN7	45 641	7 98	31/01 al 08/02/2025	50927		10/11 al 02/12/2025	51140																																																																							

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 03.12.2025 al 09.12.2025	CS	Central: C.T. Casa Grande Empresa: CASA GRANDE S.A.A.	El 03.12.2025, con Carta N° COES/D/DP-1140-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de las Unidades de Generación TV1 y TV3 de la C.T. Casa Grande a partir de las 00:00 horas del 05.12.2025.			Generación de C.T. CASA GRANDE											
Del 03.12.2025 al 09.12.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 97.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>38</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td>22</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>21</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>5</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	38	Mantenimiento (2)	22	Fenómenos Naturales (3)	21	Terceros (4)	14	Fallas Sistema Interconectado (5)	5	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Total: 97 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinergmin</p>	<p>1) Varios - Propio: Otros - Propio (27.7%, 27 veces, 12h 1' de duración), Corte de emergencia (6.2%, 6 veces, 2h 43' de duración), Animales (3.1%, 3 veces, 3h 20' de duración), Caída conductor de red (1%, 1 vez, 3h 2' de duración).</p> <p>2) Mantenimiento: Por Mantenimiento - Otras E.E (10.7%, 10 veces, 7h 6' de duración), Mantenimiento - Propio (7.2%, 7 veces, 18h 18' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (6.2%, 6 veces, 1h 52' de duración).</p> <p>3) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (18.9%, 18 veces, 1h 57' de duración), Descargas atmosféricas (2.1%, 2 veces, 18' de duración).</p> <p>4) Terceros: Impacto vehicular (1%, 1 vez, 4h 17' de duración), Vandalismo (1%, 1 vez, 4h 50' de duración), Caída de árbol (1%, 1 vez, 39' de duración), Contacto accidental con linea (3.1%, 3 veces, 2h 16' de duración), Otros - Terceros (7.9%, 8 veces, 23h 51' de duración).</p> <p>5) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros, por falla humana (2.1%, 2 veces, 1h 31' de duración), Otros - Otras E.E (2.9%, 3 veces, 2h 18' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%																
Varios Propio (1)	38																
Mantenimiento (2)	22																
Fenómenos Naturales (3)	21																
Terceros (4)	14																
Fallas Sistema Interconectado (5)	5																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias			Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																								
Del 03.12.2025 al 09.12.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) OSINERGMIN	<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>79</td> <td>82</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>14</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>4</td> <td>4</td> </tr> </tbody> </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	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	79	82	Transmisión	14	14	Generación	4	4		<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Categoría</th> <th>Porcentaje</th> <th>Número de Interrupciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>DISTRIBUCIÓN-82%</td> <td>82%</td> <td>79 Interrupciones</td> </tr> <tr> <td>TRANSMISIÓN-14%</td> <td>14%</td> <td>14 Interrupciones</td> </tr> <tr> <td>GENERACIÓN-4%</td> <td>4%</td> <td>4 Interrupciones</td> </tr> </tbody> </table> <p>Osinergmin TRABAJANDO POR UNA ENERGÍA MÁS DURA Y SOSTENIBLE</p> <p>Total: 97 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (50.6%, 40 veces, 3d 11h 23' de duración), Fenómenos naturales (17.7%, 14 veces, 22h 3' de duración), Terceros (17.7%, 14 veces, 1d 15h 53' de duración), Otros suministradores (13.9%, 11 veces, 2d 22h 52' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (28.6%, 4 veces, 36' de duración), Fenómenos naturales (42.9%, 6 veces, 4h 7' de duración), Otros suministradores (28.6%, 4 veces, 12h 3' de duración). (3) Generación: Causas internas (75.3%, 3 veces, 4h 2' de duración), Otros suministradores (25%, 1 vez, 1h 15' de duración).</p>	Categoría	Porcentaje	Número de Interrupciones	DISTRIBUCIÓN-82%	82%	79 Interrupciones	TRANSMISIÓN-14%	14%	14 Interrupciones	GENERACIÓN-4%	4%	4 Interrupciones	
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción																												
Distribución	79	82																												
Transmisión	14	14																												
Generación	4	4																												
Categoría	Porcentaje	Número de Interrupciones																												
DISTRIBUCIÓN-82%	82%	79 Interrupciones																												
TRANSMISIÓN-14%	14%	14 Interrupciones																												
GENERACIÓN-4%	4%	4 Interrupciones																												
Del 05.12.2025 al 11.12.2025	G	Supervisión del Contrato: Central Solar Expansión Intipampa Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	<ul style="list-style-type: none"> El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Moquegua. La Central Solar Expansión Intipampa estará compuesta por 88,101 Módulo Fotovoltaicos de (615/620W) Bifacial en una configuración con trackers distribuidos en 7 ITS con circuitos de media Tensión (33 kV), con una potencia instalada de 51,7 MW. El 11.06.2024, se publicó la R.M. N° 194-2025-MINEM/DM, mediante el cual, el MINEM otorgó a favor de ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A., la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en el proyecto "Central Solar Expansión Intipampa", con una potencia instalada de 51,7 MW. El 12.06.2025, se suscribió el Contrato de Concesión N° 632-2025 entre el MINEM y la empresa ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. El 13.11.2024, con R.D. N° 0205-2024-MINEM/DGAAE, la Dirección General de Asuntos Ambientales de Electricidad, aprobó la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental. Actualmente, la Concesionaria viene realizando las siguientes actividades: <ul style="list-style-type: none"> Se culminó los trabajos de movimiento de tierras (corte, eliminación y relleno). Los trabajos electromecánicos presentan un avance de 88,0% A la fecha se instalaron 79 000 de un total de 88 101. A la fecha el proyecto presenta un avance global del 88,0 %. El 17.10.2025, con Carta COES/D/DP-990-2025, el COES da conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto. El 19.11.2025, con Carta COES/D/DP-1106-2025, el COES autorizó las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones de transmisión (transformador de potencia). El 22.11.2025, se energizó por primera vez el transformador T2 de 138/22,9 kV en la S.E. Intipampa. Se tiene previsto realizar una inspección de campo el 08.01.2026 para verificar el avance de las pruebas de puesta en servicio. La POC contractual está prevista para el 12.12.2026, pero se estima entrar en Operación Comercial en el primer trimestre 2026. 	<p>Montaje de paneles solares</p> <p>Relleno de Zanjas de MT</p>																										

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 05.12.2025 al 11.12.2025 T	<p>Supervisión del Contrato: Subestación Nueva Tumbes 220/60 kV y L.T. 60 kV Nueva Tumbes - Tumbes</p> <p>Empresa: CONCESIONARIA TRANSMISORA REQUE TUMBES S.A.C. (CTRT).</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Tumbes, provincia de Zarumilla, distrito de Papayal. ▪ El 15.10.2024 con R.M. N°405-2024 MINEM/DM aprobó la ampliación del cronograma contractual del proyecto por setenta y tres (73) días. Nuevo POC es el 15.07.2025, el cual no se cumplió y fue comunicado al MINEM con Oficio N° 828-2025-OS-DSE. ▪ La Concesionaria solicitó al MINEM modificar su Cronograma de Ejecución de Obras requiriendo ampliar su POC hasta el 18.12.2025. Actualmente dicha solicitud se encuentra en evaluación por el MINEM. ▪ Las obras civiles, electromecánicas y pruebas de puesta en servicio se concluyeron. ▪ El 04.11.2025, con Carta COES N°D/DP-1054, el COES aprobó la integración del proyecto al SEIN a partir de las 00:00 horas del 05.11.2025. ▪ El 07.11.2025, con Oficio N° 1520-2025-OS-DSE, el Osinergmin aprobó el Informe Final de Pruebas, donde se identificó setenta y seis (76) observaciones, consideradas subsanables, para lo cual la Concesionaria tiene un plazo de 60 días calendarios para la subsanación. ▪ El 08.11.2025 inició el período de Operación Experimental (EO) por 30 días calendario. ▪ El 11.11.2025, con Oficio N° 1548-2025-OS-DSE, se solicitó al COES informar sobre las interrupciones ocurridas durante el período de EO. ▪ El 17.11.2025, con Oficio N° 1563-2025-OS-DSE, se comunicó a la Concesionaria que el Inicio de Operación Experimental de su proyecto se ha concretado a partir de las 00:00 horas del 08.11.2025, al haberse aprobado su integración al SEIN por el COES y el Informe Final de Pruebas por el Osinergmin. ▪ El 11.12.2025, con Carta N° COES/D/DO-644-2025, el COES informó que desde el 08.11.2025 hasta el 07.12.2025 no se han presentado desconexiones, programadas o no programadas, de las instalaciones del proyecto "S.E. Nueva Tumbes 220/60 kV – 75 MVA y L.T. 60 kV Nueva Tumbes – Tumbes", en concordancia con la Cláusula 5.4 del Contrato de Concesión SGT, y al no haberse presentado interrupciones, la Operación Comercial comenzó automáticamente el 08.12.2025. ▪ El Acta de la Operación Comercial del proyecto se suscribió el 12.12.2025 entre Osinergmin y la Concesionaria. 	 <p>Transformador de Potencia 75 MVA (220/60 /22,90 kV)</p>  <p>Vista de planta de Dron S.E. Tumbes</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros		
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL						
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	94%	27.08.2026
		C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	88%	12.12.2026
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%	31.12.2025
		C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	22,1%	31.12.2026
		C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025
		C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026

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: Proyectado

Fecha: 12.12.2025