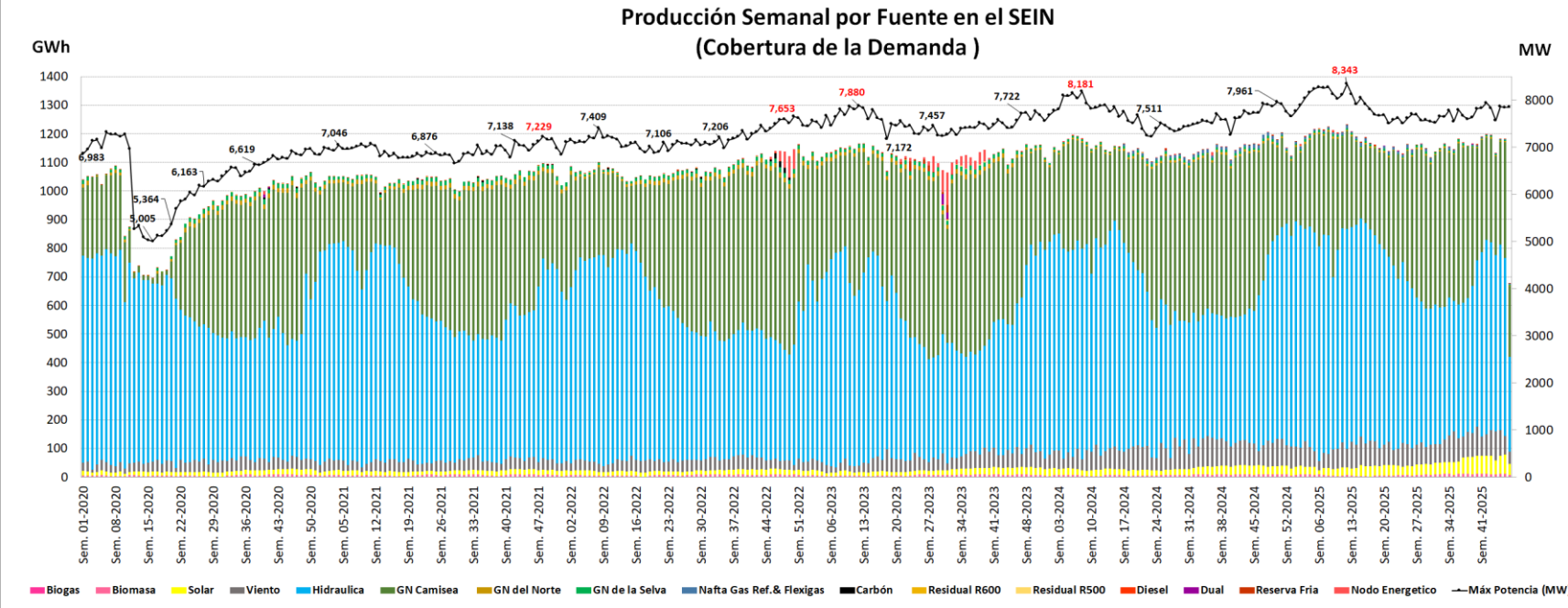
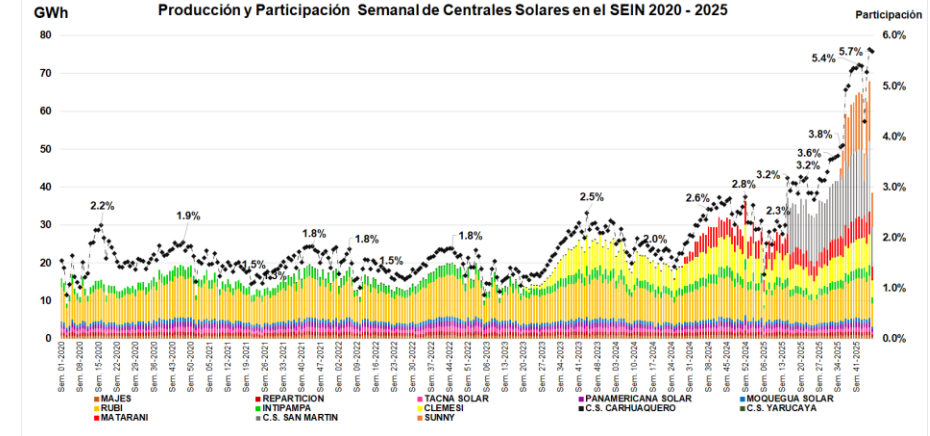
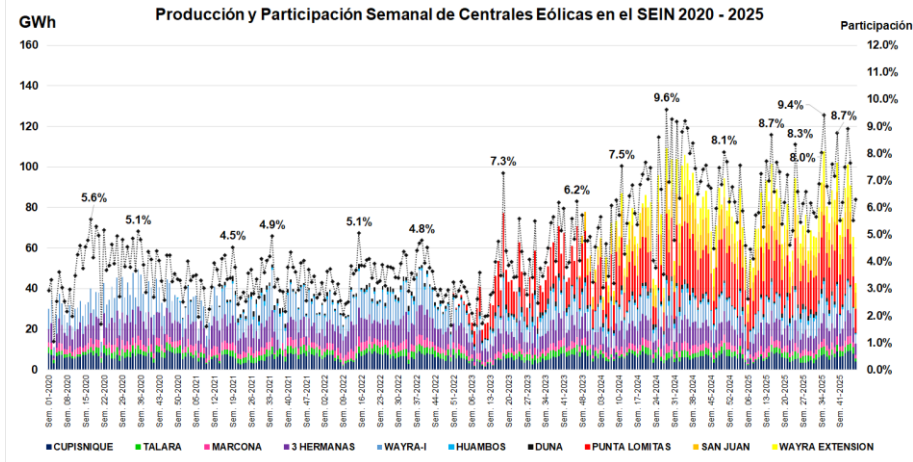
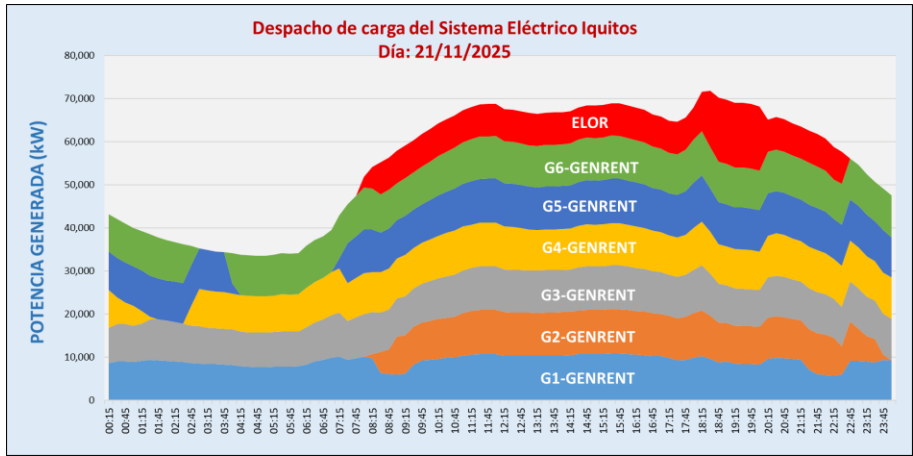


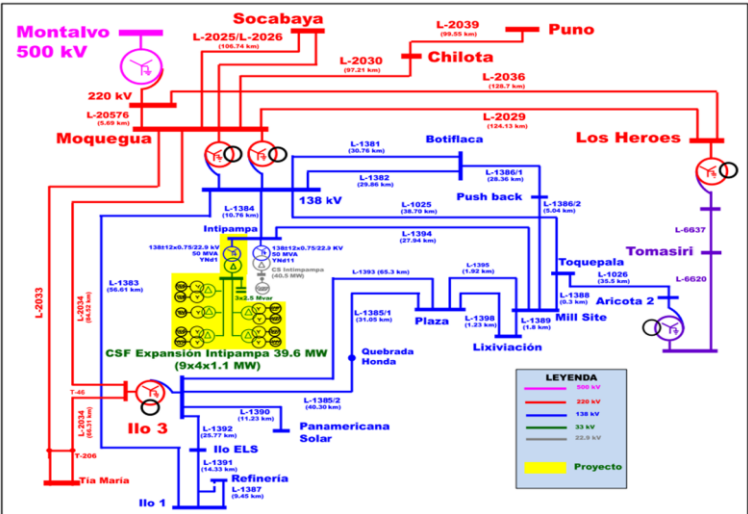
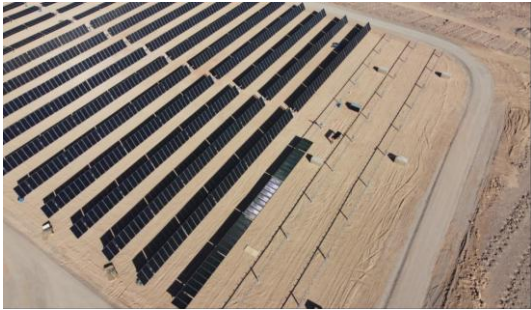

División de Supervisión de Electricidad



Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																																																																																																																																																								
25.11.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 25.11.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,912.8 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table><tr><th>Zona</th><th>Máxima Demanda (MW)</th><th>Reserva Fria (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr><tr><td>Norte</td><td>1,191.09</td><td>427.25</td><td>35.9%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,850.27</td><td>1,128.13</td><td>23.3%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,871.39</td><td>1,901.90</td><td>101.6%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,912.8</td><td>3,457.3</td><td>43.7%</td></tr></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	1,191.09	427.25	35.9%	Centro	4,850.27	1,128.13	23.3%	Sur	1,871.39	1,901.90	101.6%	Total	7,912.8	3,457.3	43.7%	<div><div>MW</div><div>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</div><div>GWh</div><table><thead><tr><th>Año</th><th>Máxima Demanda (MW)</th><th>Energía Acumulada (GWh)</th></tr></thead><tbody><tr><td>2007</td><td>4,199</td><td>~10,000</td></tr><tr><td>2008</td><td>4,579</td><td>~15,000</td></tr><tr><td>2009</td><td>4,579</td><td>~20,000</td></tr><tr><td>2010</td><td>4,579</td><td>~25,000</td></tr><tr><td>2011</td><td>4,579</td><td>~30,000</td></tr><tr><td>2012</td><td>5,291</td><td>~35,000</td></tr><tr><td>2013</td><td>5,291</td><td>~40,000</td></tr><tr><td>2014</td><td>5,737</td><td>~45,000</td></tr><tr><td>2015</td><td>5,737</td><td>~50,000</td></tr><tr><td>2016</td><td>6,565</td><td>~55,000</td></tr><tr><td>2017</td><td>6,565</td><td>~60,000</td></tr><tr><td>2018</td><td>6,928</td><td>~65,000</td></tr><tr><td>2019</td><td>7,318</td><td>~70,000</td></tr><tr><td>2020</td><td>7,318</td><td>~75,000</td></tr><tr><td>2021</td><td>7,653</td><td>~80,000</td></tr><tr><td>2022</td><td>7,653</td><td>~85,000</td></tr><tr><td>2023</td><td>8,181</td><td>~90,000</td></tr><tr><td>2024</td><td>8,343</td><td>~95,000</td></tr><tr><td>2025</td><td>7,912.8</td><td>~100,000</td></tr></tbody></table><p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p></div>	Año	Máxima Demanda (MW)	Energía Acumulada (GWh)	2007	4,199	~10,000	2008	4,579	~15,000	2009	4,579	~20,000	2010	4,579	~25,000	2011	4,579	~30,000	2012	5,291	~35,000	2013	5,291	~40,000	2014	5,737	~45,000	2015	5,737	~50,000	2016	6,565	~55,000	2017	6,565	~60,000	2018	6,928	~65,000	2019	7,318	~70,000	2020	7,318	~75,000	2021	7,653	~80,000	2022	7,653	~85,000	2023	8,181	~90,000	2024	8,343	~95,000	2025	7,912.8	~100,000																																																																																																																																								
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																																																																																																																																																																																																																									
Norte	1,191.09	427.25	35.9%																																																																																																																																																																																																																									
Centro	4,850.27	1,128.13	23.3%																																																																																																																																																																																																																									
Sur	1,871.39	1,901.90	101.6%																																																																																																																																																																																																																									
Total	7,912.8	3,457.3	43.7%																																																																																																																																																																																																																									
Año	Máxima Demanda (MW)	Energía Acumulada (GWh)																																																																																																																																																																																																																										
2007	4,199	~10,000																																																																																																																																																																																																																										
2008	4,579	~15,000																																																																																																																																																																																																																										
2009	4,579	~20,000																																																																																																																																																																																																																										
2010	4,579	~25,000																																																																																																																																																																																																																										
2011	4,579	~30,000																																																																																																																																																																																																																										
2012	5,291	~35,000																																																																																																																																																																																																																										
2013	5,291	~40,000																																																																																																																																																																																																																										
2014	5,737	~45,000																																																																																																																																																																																																																										
2015	5,737	~50,000																																																																																																																																																																																																																										
2016	6,565	~55,000																																																																																																																																																																																																																										
2017	6,565	~60,000																																																																																																																																																																																																																										
2018	6,928	~65,000																																																																																																																																																																																																																										
2019	7,318	~70,000																																																																																																																																																																																																																										
2020	7,318	~75,000																																																																																																																																																																																																																										
2021	7,653	~80,000																																																																																																																																																																																																																										
2022	7,653	~85,000																																																																																																																																																																																																																										
2023	8,181	~90,000																																																																																																																																																																																																																										
2024	8,343	~95,000																																																																																																																																																																																																																										
2025	7,912.8	~100,000																																																																																																																																																																																																																										
Del 19.11.2025 al 25.11.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	<div><div>MW</div><div>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 24.09.25 al 25.11.25)</div><div>%</div><table><thead><tr><th>Día</th><th>Reserva Fria (MW)</th><th>% de Max Demanda</th><th>% MR</th></tr></thead><tbody><tr><td>Mie 24/09</td><td>~3,000</td><td>38.5%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 25/09</td><td>~3,000</td><td>37.5%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Vie 26/09</td><td>~3,000</td><td>52.1%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 27/09</td><td>~3,000</td><td>44.8%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 28/09</td><td>~3,000</td><td>49.9%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 29/09</td><td>~3,000</td><td>43.6%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 01/10</td><td>~3,000</td><td>40.9%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 02/10</td><td>~3,000</td><td>42.4%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 03/10</td><td>~3,000</td><td>44.1%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 04/10</td><td>~3,000</td><td>44.9%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 05/10</td><td>~3,000</td><td>47.3%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 06/10</td><td>~3,000</td><td>47.0%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 08/10</td><td>~3,000</td><td>48.6%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 09/10</td><td>~3,000</td><td>54.4%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 10/10</td><td>~3,000</td><td>42.0%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 11/10</td><td>~3,000</td><td>44.9%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 12/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 13/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 15/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 16/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 17/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 18/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 19/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 20/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 22/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 23/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 24/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 25/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 26/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 27/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 29/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 30/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 31/10</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 01/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 02/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 03/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 05/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 06/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 08/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 09/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 10/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 11/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 13/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 14/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 15/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 16/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 17/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Lun 18/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 20/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Jue 21/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Mie 23/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Sáb 24/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr><tr><td>Dom 25/11</td><td>~3,000</td><td>~45%</td><td>~45%</td></tr></tbody></table></div>	Día	Reserva Fria (MW)	% de Max Demanda	% MR	Mie 24/09	~3,000	38.5%	~45%	Jue 25/09	~3,000	37.5%	~45%	Vie 26/09	~3,000	52.1%	~45%	Sáb 27/09	~3,000	44.8%	~45%	Dom 28/09	~3,000	49.9%	~45%	Lun 29/09	~3,000	43.6%	~45%	Mie 01/10	~3,000	40.9%	~45%	Jue 02/10	~3,000	42.4%	~45%	Mie 03/10	~3,000	44.1%	~45%	Sáb 04/10	~3,000	44.9%	~45%	Dom 05/10	~3,000	47.3%	~45%	Lun 06/10	~3,000	47.0%	~45%	Mie 08/10	~3,000	48.6%	~45%	Jue 09/10	~3,000	54.4%	~45%	Mie 10/10	~3,000	42.0%	~45%	Sáb 11/10	~3,000	44.9%	~45%	Dom 12/10	~3,000	~45%	~45%	Lun 13/10	~3,000	~45%	~45%	Mie 15/10	~3,000	~45%	~45%	Jue 16/10	~3,000	~45%	~45%	Mie 17/10	~3,000	~45%	~45%	Sáb 18/10	~3,000	~45%	~45%	Dom 19/10	~3,000	~45%	~45%	Lun 20/10	~3,000	~45%	~45%	Mie 22/10	~3,000	~45%	~45%	Jue 23/10	~3,000	~45%	~45%	Mie 24/10	~3,000	~45%	~45%	Sáb 25/10	~3,000	~45%	~45%	Dom 26/10	~3,000	~45%	~45%	Lun 27/10	~3,000	~45%	~45%	Mie 29/10	~3,000	~45%	~45%	Jue 30/10	~3,000	~45%	~45%	Mie 31/10	~3,000	~45%	~45%	Sáb 01/11	~3,000	~45%	~45%	Dom 02/11	~3,000	~45%	~45%	Lun 03/11	~3,000	~45%	~45%	Mie 05/11	~3,000	~45%	~45%	Jue 06/11	~3,000	~45%	~45%	Mie 08/11	~3,000	~45%	~45%	Sáb 09/11	~3,000	~45%	~45%	Dom 10/11	~3,000	~45%	~45%	Lun 11/11	~3,000	~45%	~45%	Mie 13/11	~3,000	~45%	~45%	Jue 14/11	~3,000	~45%	~45%	Mie 15/11	~3,000	~45%	~45%	Sáb 16/11	~3,000	~45%	~45%	Dom 17/11	~3,000	~45%	~45%	Lun 18/11	~3,000	~45%	~45%	Mie 20/11	~3,000	~45%	~45%	Jue 21/11	~3,000	~45%	~45%	Mie 23/11	~3,000	~45%	~45%	Sáb 24/11	~3,000	~45%	~45%	Dom 25/11	~3,000	~45%	~45%	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <p>➤ C.T. RECKA (TG1: 179.37 MW): Del 19 al 25 de noviembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para cambio de virador turbina y UPGRADE del ovation.</p> <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>
Día	Reserva Fria (MW)	% de Max Demanda	% MR																																																																																																																																																																																																																									
Mie 24/09	~3,000	38.5%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 25/09	~3,000	37.5%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Vie 26/09	~3,000	52.1%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 27/09	~3,000	44.8%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 28/09	~3,000	49.9%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 29/09	~3,000	43.6%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 01/10	~3,000	40.9%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 02/10	~3,000	42.4%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 03/10	~3,000	44.1%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 04/10	~3,000	44.9%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 05/10	~3,000	47.3%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 06/10	~3,000	47.0%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 08/10	~3,000	48.6%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 09/10	~3,000	54.4%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 10/10	~3,000	42.0%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 11/10	~3,000	44.9%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 12/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 13/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 15/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 16/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 17/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 18/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 19/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 20/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 22/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 23/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 24/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 25/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 26/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 27/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 29/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 30/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 31/10	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 01/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 02/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 03/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 05/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 06/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 08/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 09/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 10/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 11/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 13/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 14/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 15/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 16/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 17/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Lun 18/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 20/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Jue 21/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Mie 23/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Sáb 24/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Dom 25/11	~3,000	~45%	~45%																																																																																																																																																																																																																									
Del 19.11.2025 al 25.11.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 25.11.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <div><div>MW</div><div>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 19.11.25 - 25.11.25)</div><div>%</div><table><thead><tr><th>Fuente</th><th>Porcentaje</th></tr></thead><tbody><tr><td>HIDRAULICA</td><td>50.04%</td></tr><tr><td>GN CAMISEA</td><td>37.66%</td></tr><tr><td>GN DEL NORTE</td><td>11.57%</td></tr><tr><td>NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS</td><td>0.73%</td></tr><tr><td>RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)</td><td>0.37%</td></tr><tr><td>RESIDUAL</td><td>0.36%</td></tr><tr><td>DIESEL</td><td>0.0007%</td></tr></tbody></table><p>Nota: Días de Uso de Diésel, (19) CT RF PUCALLPA y (25) CT RF PUERTO MALDONADO por Pruebas.</p></div>	Fuente	Porcentaje	HIDRAULICA	50.04%	GN CAMISEA	37.66%	GN DEL NORTE	11.57%	NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS	0.73%	RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.37%	RESIDUAL	0.36%	DIESEL	0.0007%	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <div><div>Producción por Fuente de Energía (Del 19.11.25 - 25.11.25)</div><table><thead><tr><th>Fuente</th><th>Porcentaje</th></tr></thead><tbody><tr><td>HIDRAULICA</td><td>50.04%</td></tr><tr><td>GN CAMISEA</td><td>37.66%</td></tr><tr><td>GN DEL NORTE</td><td>11.57%</td></tr><tr><td>NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS</td><td>0.73%</td></tr><tr><td>RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)</td><td>0.37%</td></tr><tr><td>RESIDUAL</td><td>0.36%</td></tr><tr><td>DIESEL</td><td>0.0007%</td></tr></tbody></table></div>	Fuente	Porcentaje	HIDRAULICA	50.04%	GN CAMISEA	37.66%	GN DEL NORTE	11.57%	NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS	0.73%	RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.37%	RESIDUAL	0.36%	DIESEL	0.0007%																																																																																																																																																																																								
Fuente	Porcentaje																																																																																																																																																																																																																											
HIDRAULICA	50.04%																																																																																																																																																																																																																											
GN CAMISEA	37.66%																																																																																																																																																																																																																											
GN DEL NORTE	11.57%																																																																																																																																																																																																																											
NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS	0.73%																																																																																																																																																																																																																											
RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.37%																																																																																																																																																																																																																											
RESIDUAL	0.36%																																																																																																																																																																																																																											
DIESEL	0.0007%																																																																																																																																																																																																																											
Fuente	Porcentaje																																																																																																																																																																																																																											
HIDRAULICA	50.04%																																																																																																																																																																																																																											
GN CAMISEA	37.66%																																																																																																																																																																																																																											
GN DEL NORTE	11.57%																																																																																																																																																																																																																											
NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS	0.73%																																																																																																																																																																																																																											
RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.37%																																																																																																																																																																																																																											
RESIDUAL	0.36%																																																																																																																																																																																																																											
DIESEL	0.0007%																																																																																																																																																																																																																											

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																					
Del 19.11.2025 al 25.11.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<div><div>Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</div><p>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 25.11.2025 correspondiente a la Semana N°47 - 2025 (22 al 28 de noviembre del 2025)</p></div>																						
			<div><div>Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</div></div>	<div>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</div> <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr><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 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></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 Martín	33	252.4	07.06.2025	C.S. Sunny (Etapa I)
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 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 19.11.2025 al 25.11.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN		<p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <table><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 20.11.2025 al 26.11.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 21.11.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 71.8 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><tr><th rowspan="2">Grupos</th><th colspan="3">Mantenimiento 42KHOP</th><th colspan="3">Mantenimiento 48KHOP</th><th rowspan="2">Horómetro actual al 26/11/2025</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><tr><td>MAN1</td><td>45762</td><td>6 154</td><td>02/07 al 24/07/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>48136</td></tr><tr><td>MAN2</td><td>45546</td><td>5 830</td><td>04/06 al 02/06/2025</td><td>48046</td><td></td><td>20/10 al 08/11/2025</td><td>48408</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>47280</td></tr><tr><td>MAN4</td><td>43 167</td><td>5 873</td><td>03/03 al 03/03/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>48379</td></tr><tr><td>MAN5</td><td>43 188</td><td>5 827</td><td>07/04 al 10/05/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>46540</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>08/08 al 10/09/2025</td><td>51335</td></tr><tr><td>MAN7</td><td>45 641</td><td>7 198</td><td>31/01 al 02/02/2025</td><td>50927</td><td></td><td>desde el 10/11</td><td>50927</td></tr></table> <ul style="list-style-type: none">La unidad MAN 7, actualmente en mantenimiento de 48k. desde el 10/11/2025.La unidad MAN 2, culminó manteniendo de 48k el 08/11/2025.La unidad MAN 5, culminó su mantenimiento correctivo el 20/11/2025. <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p> <ul style="list-style-type: none">Los Grupos Wartsila 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 26/11/2025	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas	MAN1	45762	6 154	02/07 al 24/07/2025				48136	MAN2	45546	5 830	04/06 al 02/06/2025	48046		20/10 al 08/11/2025	48408	MAN3	43624	6 617	09/05 al 31/05/2025				47280	MAN4	43 167	5 873	03/03 al 03/03/2025				48379	MAN5	43 188	5 827	07/04 al 10/05/2025				46540	MAN6	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		08/08 al 10/09/2025	51335	MAN7	45 641	7 198	31/01 al 02/02/2025	50927		desde el 10/11	50927
Grupos	Mantenimiento 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 26/11/2025																																																																			
	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas																																																																				
MAN1	45762	6 154	02/07 al 24/07/2025				48136																																																																			
MAN2	45546	5 830	04/06 al 02/06/2025	48046		20/10 al 08/11/2025	48408																																																																			
MAN3	43624	6 617	09/05 al 31/05/2025				47280																																																																			
MAN4	43 167	5 873	03/03 al 03/03/2025				48379																																																																			
MAN5	43 188	5 827	07/04 al 10/05/2025				46540																																																																			
MAN6	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		08/08 al 10/09/2025	51335																																																																			
MAN7	45 641	7 198	31/01 al 02/02/2025	50927		desde el 10/11	50927																																																																			

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros											
Del 19.11.2025 al 25.11.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 90.		<div><div>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</div><div><div><div>Terceros 16%</div><div>Mantenimiento 14%</div><div>Fallas Sistema Interconectado 9%</div><div>Varios - Propio 42%</div><div>Fenómenos naturales 19%</div></div><div><div>Osinergmin</div><div>Total: 90 eventos de interrupciones reportados</div></div></div></div>											
		OSINERGMIN	<table><thead><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr></thead><tbody><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>42</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>19</td></tr><tr><td>Terceros (3)</td><td>16</td></tr><tr><td>Mantenimiento (4)</td><td>14</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>9</td></tr></tbody></table> <div>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</div>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	42	Fenómenos Naturales (2)	19	Terceros (3)	16	Mantenimiento (4)	14	Fallas Sistema Interconectado (5)	9	<div><div>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)</div><div><div></div><div></div></div></div>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	42															
Fenómenos Naturales (2)	19															
Terceros (3)	16															
Mantenimiento (4)	14															
Fallas Sistema Interconectado (5)	9															
Del 19.11.2025 al 25.11.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.		<div><div>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</div><div><div>DISTRIBUCIÓN-78% - 71 interrupciones</div><div>TRANSMISIÓN-16% - 14 interrupciones</div><div>GENERACIÓN-6% - 5 interrupciones</div><div>Osinergmin</div><div>Total: 90 eventos de interrupciones reportados</div></div></div>											
		OSINERGMIN	<table><thead><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr></thead><tbody><tr><td>Distribución</td><td>71</td><td>78</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>14</td><td>16</td></tr><tr><td>Generación</td><td>5</td><td>6</td></tr></tbody></table> <div>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</div> <div>(*) 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.</div>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	71	78	Transmisión	14	16	Generación	5	6	<div><div>(1) Distribución: Causas internas (59.2%, 42 veces, 6d 5h 56' de duración), Fenómenos naturales (19.7%, 14 veces, 7h 42' de duración), Terceros (15.5%, 11 veces, 17h 12' de duración), Otros suministradores (5.6%, 4 veces, 12h 30' de duración).</div><div>(2) Transmisión: Causas internas (50%, 7 veces, 1d 6h de duración), Fenómenos naturales (21.4%, 3 veces, 14h 6' de duración), Terceros (28.6%, 4 veces, 3h 54' de duración).</div><div>(3) Generación: Causas internas (20%, 1 vez, 34' de duración), Otros suministradores (80%, 4 veces, 5h 56' de duración).</div></div>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción														
Distribución	71	78														
Transmisión	14	16														
Generación	5	6														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 19.11.2025 al 25.11.2025	T	<p>Primera Energización Del Transformador T2 DE 138/22.9 KV EN LA S.E. INTIPAMPA</p> <p>Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</p>	<p>El 22 de noviembre de 2025, a las 23:18, se energizó por primera vez el transformador T2 de 138/22.9 kV en la S.E. Intipampa.</p>	
Del 21.11.2025 al 27.11.2025	G	<p>Supervisión del Contrato: Central Solar Expansión Intipampa</p> <p>Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</p>	<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).○ La construcción de acceso presenta un avance del 95,5%.○ Los trabajos electromecánicos presentan un avance de 80,0%○ A la fecha se instalaron 77 560 de un total de 88 101.▪ A la fecha el proyecto presenta un avance global del 82,8 %.▪ 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. <p>La POC contractual está prevista para el 12.12.2026.</p>	 <p>Montaje de paneles solares</p>  <p>Conexionado de cable Solar</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 21.11.2025 al 27.11.2025</p> <p>T</p>		<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. ▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó la suspensión del Cronograma por 24 días calendario (nueva fecha POC 09.05.2025) ▪ El proyecto cuenta con el CIRA, el EPO e Ingeniería Definitiva aprobados, por las entidades competentes. ▪ El 14.02.2025 se publicó la R.M. N° 036-2025-MINEM/DM, con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva. ▪ El 04.04.2025, el SENACE aprobó el ITS N° 01, con R.D. N° 00041-2025-SENACE-PE/DEAR. ▪ El 09.04.2024, PUMATE comunicó al MINEM posible evento de fuerza mayor debido a condiciones climáticas adversas. ▪ 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. Con carta del 30.05.2025, PUMATE informó que la demora en la POC se debe a la ocurrencia de eventos de fuerza mayor y acción indebida de la autoridad, los cuales están en evaluación del MINEM. ▪ El 20.05.2025, con Carta COES/D/DP-445-2025, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto. ▪ El 20.05.2025, el SENACE aprobó el ITS N° 02, con R.D. N° 00108-2025-SENACE-PE/DEAR ▪ 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 28.10.2025, el SERFOR autorizó el desbosque relacionado al ITS N° 01. Está pendiente el desbosque relacionado al ITS N° 02. ▪ Se continúa con la deforestación de la franja de servidumbre. Se tiene 362 torres montadas de un total de 377, se realizó el hincado de pilotes para 370 estructuras y el tendido de 196,3 km conductor. ▪ Se tiene dificultades para cerrar los acuerdos de servidumbre para el montaje de 4 estructuras. ▪ El 22.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-1005-2025, el COES autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio. ▪ El 06 y 07.11.2025, se realizó la supervisión de campo, donde se identificaron 17 observaciones, las cuales se detallan en el Informe DSE-SIE-493-2025 que fue remitido a PUMATE el 26.11.2025, mediante Oficio 829-2025-OS-GSE-DSE, otorgándose para su atención, un plazo de 10 días hábiles. ▪ 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, correspondiente a la bahía del transformador, también se realizó la conexión del seccionador existente SB-1005 a la barra, así como la conexión del transformador de corriente TC-1131 a los bushings y pararrayos del transformador existente. Sin embargo, no fue posible realizar las pruebas de puesta en servicio del relé de sincronismo. ▪ Se proyecta la conclusión de obras del proyecto para diciembre 2025 y la POC para mayo 2026. ▪ A la fecha existen diferentes solicitudes de ampliación de plazo en evaluación del MINEM. ▪ Avance global: 83,7%. ▪ Avance físico: 81,4%. 	<div>  <p>Vista panorámica de la S.E. Iberia</p> </div> <div>  <p>Caseta de relés de la S.E. Puerto Maldonado</p> </div>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																											
Del 21.11.2025 al 27.11.2025		T	<div>Supervisión del Contrato: ITC Enlace 220 kV Cálclíc – Jaén Norte</div> <div>Empresa: CONCESIONARIA TRANSMISORA ICA-POROMA S.A.C.</div>	<div><ul style="list-style-type: none">▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Amazonas y Cajamarca, provincias de Chachapoyas y Jaén, distritos de Chachapoyas y Jaén.▪ El 02.05.2023, se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el Ministerio de Energía y Minas y la Transmisora Ica-Poroma S.A.C. (CTIP).▪ El 28.09.2023, con Oficio N° 1478-2023-DSE-OS, Osinergmin emitió su conformidad aprobando a la Empresa Investigación y Control de Calidad S.A. (INCOSA) como la Supervisora del proyecto.▪ El Estudio de Pre Operatividad fue aprobado el 13.09.2024 mediante carta COES/D/DP-871-2024.▪ El 02.01.2025, CTIP recibió la Carta Notarial N.° 223232, remitida por la Sra. Gladys Mercedes Rivas Plata de Burga, en la que comunica su oposición al trazo de línea proyectado sobre su terreno. CTIP informó sobre esta comunicación y la clasificó como un evento de fuerza mayor – modificación del trazo del proyecto.▪ El 25.04.2025, mediante la Carta IP-JNC-422-2025, CTIP presentó ante el MINEM una Solicitud de Calificación de Evento de Fuerza Mayor, solicitando una ampliación de plazo de 101 días calendario. Posteriormente, el 22.07.2025, a través del Oficio N.° 01446-2025-MINEM/DGE, el MINEM comunicó la denegatoria de dicha solicitud. CTIP informó que está evaluando impugnar la decisión o presentar una apelación.▪ El 11.08.2025, con Carta N° IP-JNC-748-2025, CTIP comunicó al MINEM la ocurrencia de un evento de fuerza mayor donde la Universidad Nacional de Jaén formula su no aceptación al trazo de línea proyectado sobre su terreno (L.T. 60 kV Jaén Norte-Nueva Jaén).▪ Respecto al EIA, el 10.04.2025, CTIP presento el EIA-sd a la DGAAE. El 28.04.2025, CTIP presentó el levantamiento de observaciones al Resumen Ejecutivo. La admisibilidad fue otorgada el 07.05.2025 y la evaluación es de 120 días útiles.▪ El 19.09.2025, la DGAAE y ANA remitieron sus observaciones al EIA. El 28.10.2025, con carta IP-JNC-812-2025, CTIP solicitó a la DGAAE, 20 días útiles de ampliación para la entrega del levantamiento de observaciones del EIA, lo cual fue otorgado con Auto Directoral N° 0298-2025-MINEM/DGAAE del 31.10.2025. El plazo se cumple el 01.12.2025.<p>El 26.11.2025, con Oficio N° 1622-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva, precisando que cualquier alteración o falla que pudiera presentarse durante las pruebas u operación será de total responsabilidad de CTIP.</p></div>																																																											
		SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<div>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</div> <table><tr><th>Proyecto</th><th>Concesionaria</th><th>Tipo de Central</th><th>Potencia (MW)</th><th>Inversión (US\$ millones)</th><th>Avance global</th><th>Puesta En Operación Comercial</th><th>Tipo</th></tr><tr><td>C.S.F. Sunny</td><td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td><td>CSF</td><td>309</td><td>149.6</td><td>90%</td><td>27.08.2026</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Expansión Intipampa</td><td>ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</td><td>CSF</td><td>51,7</td><td>56,6</td><td>82.6%</td><td>12.12.2026</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Illa</td><td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td><td>CSF</td><td>385</td><td>335</td><td>71%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. San José</td><td>ACCIONA ENERGÍA PERÚ</td><td>CSF</td><td>155,7</td><td>79,8</td><td>22,1%</td><td>31.12.2026</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Solimana</td><td>ECORER S.A.C.</td><td>CSF</td><td>250</td><td>149.5</td><td>3,2%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Hanaqpampa</td><td>ENGIE ENERGIA PERU</td><td>CSF</td><td>300</td><td>271.9</td><td>0,1%</td><td>30.12.2026</td><td>N.C</td></tr></table>				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	90%	27.08.2026	N.C	C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	82.6%	12.12.2026	N.C	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%	31.12.2025	N.C	C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	22,1%	31.12.2026	N.C	C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C
Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo																																																								
C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	90%	27.08.2026	N.C																																																								
C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	82.6%	12.12.2026	N.C																																																								
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%	31.12.2025	N.C																																																								
C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	22,1%	31.12.2026	N.C																																																								
C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C																																																								
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C																																																								

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: 28.11.2025