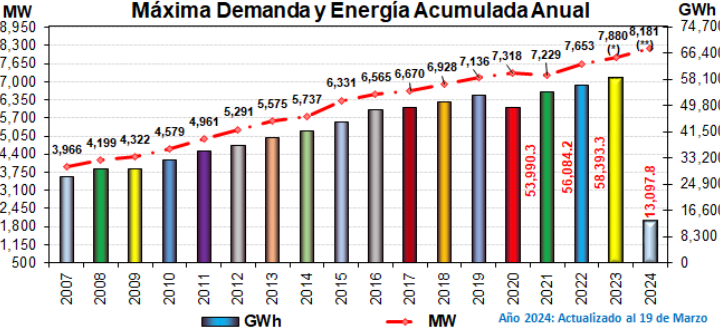
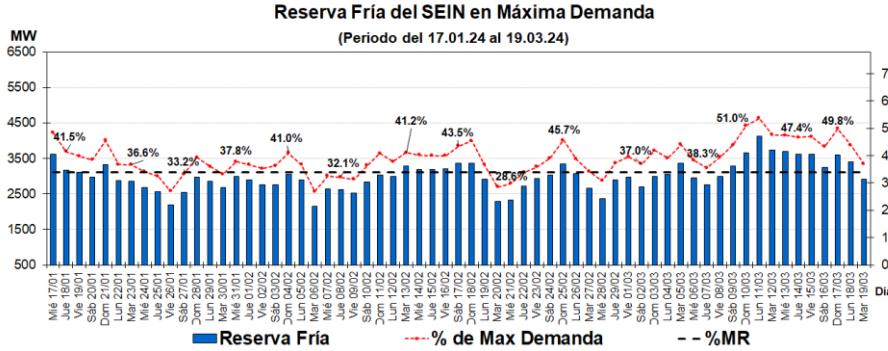
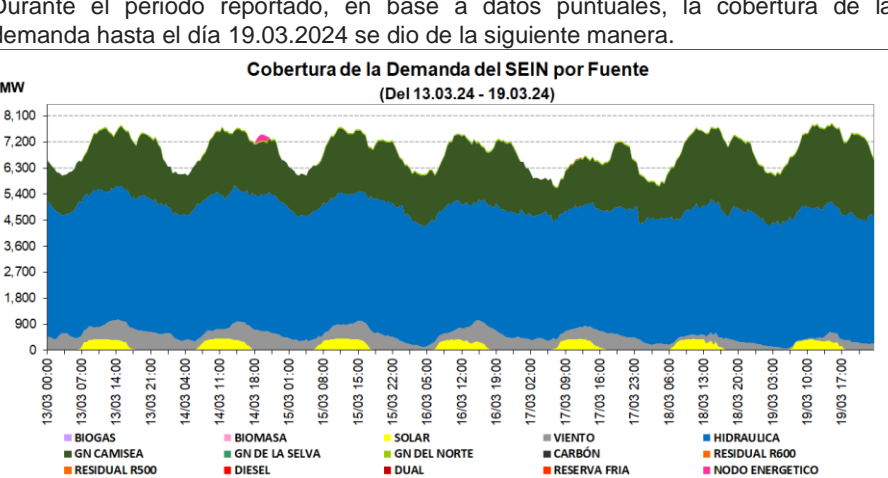
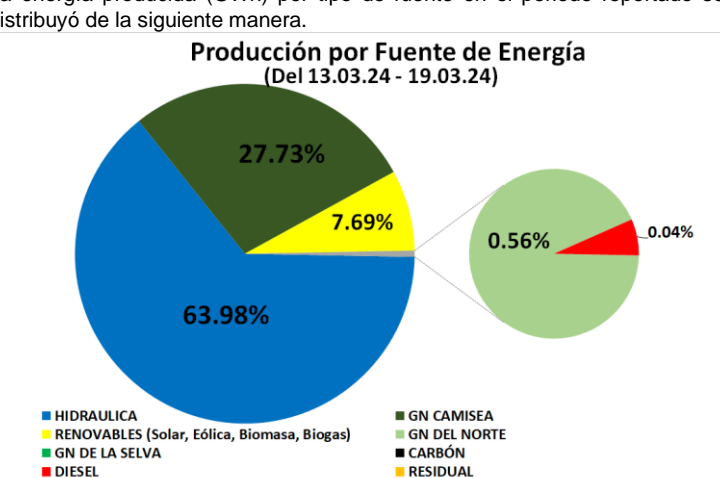
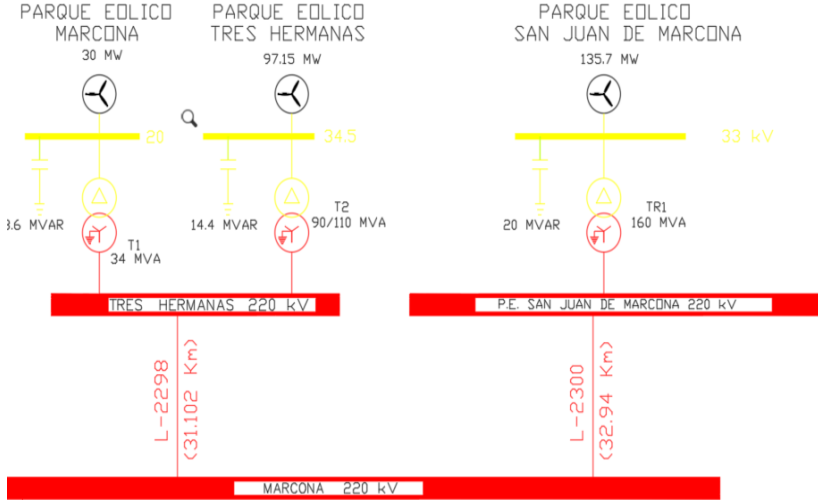
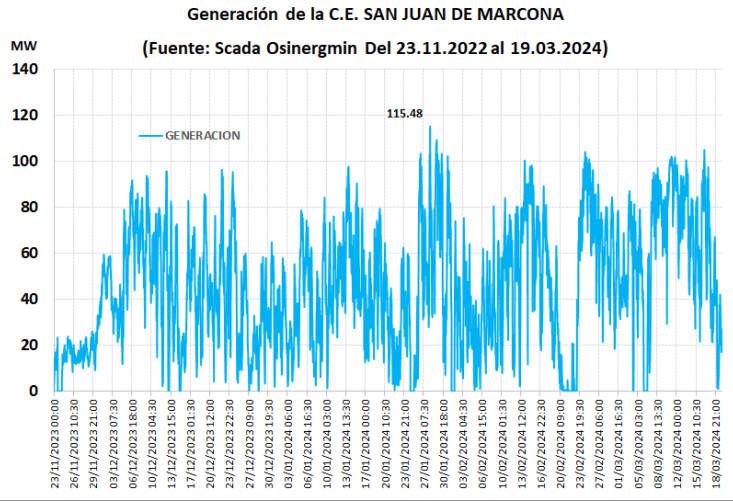

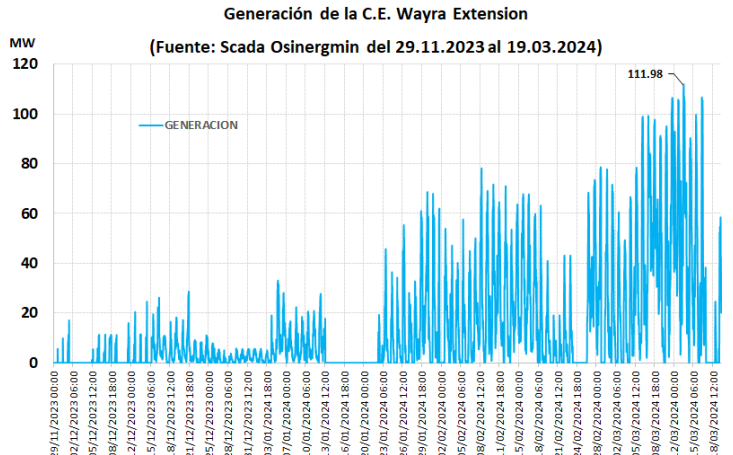
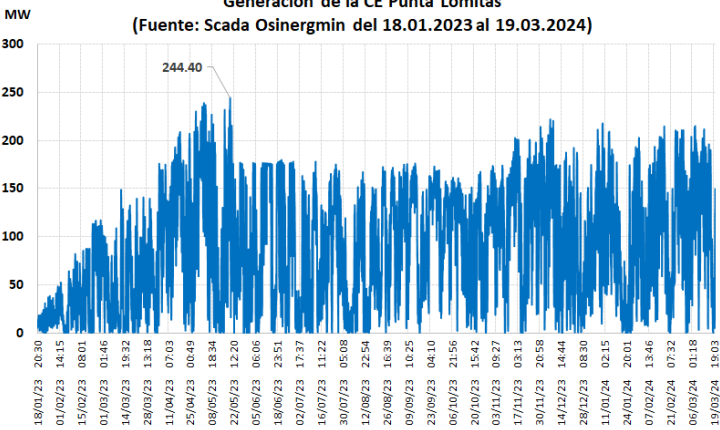
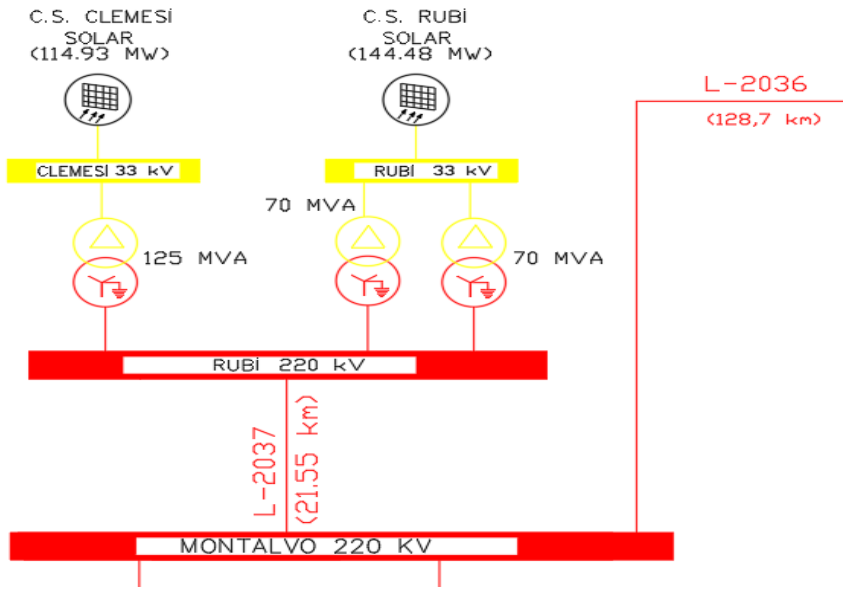
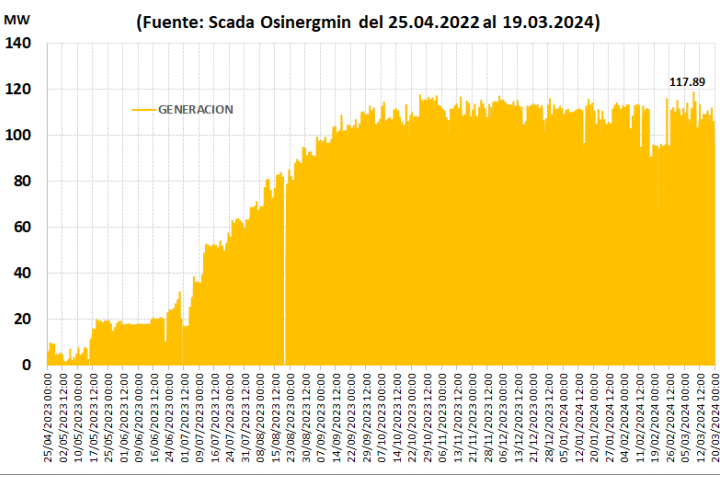
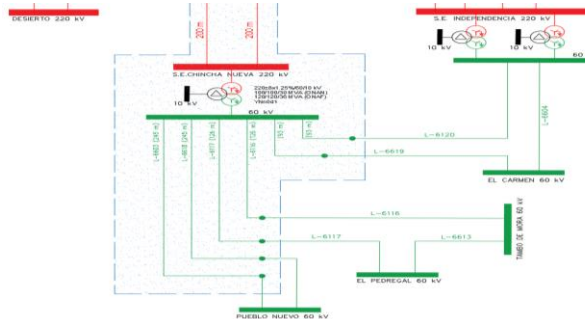
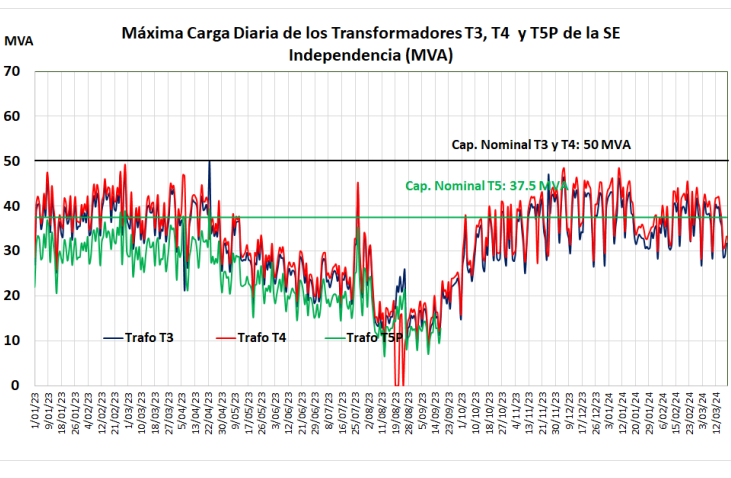


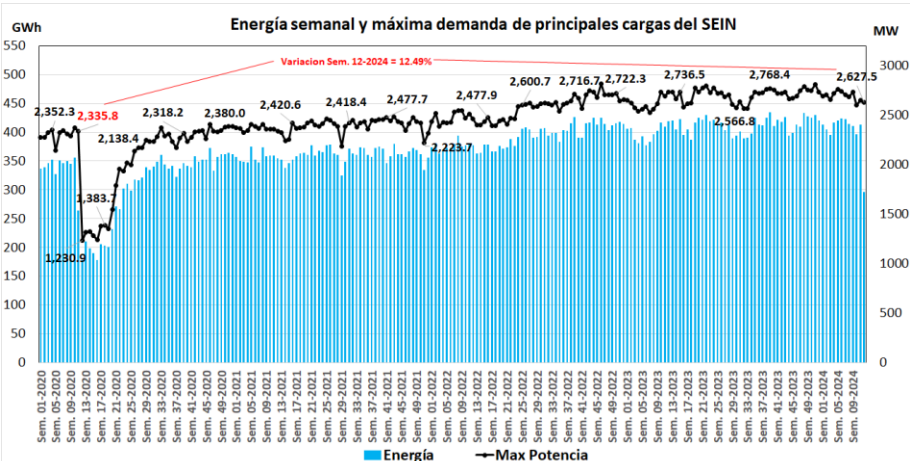
División de Supervisión de Electricidad.

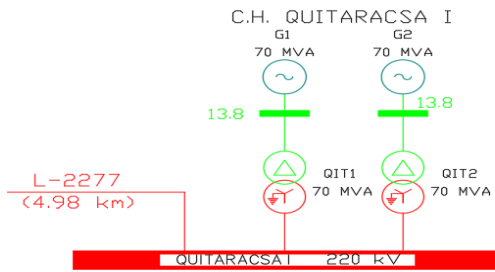
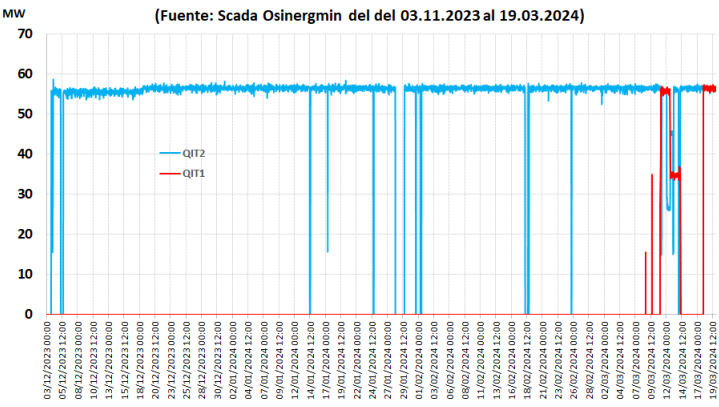
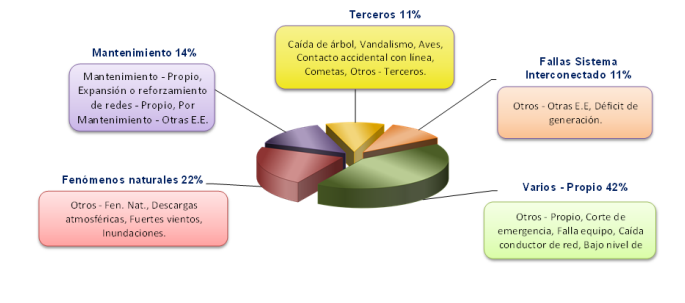
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
19.03.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 15:00 h del 19.03.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,883.62 MW. No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 295 1355 507"> <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>1,170.86</td> <td>389.71</td> <td>33.3%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,000.71</td> <td>605.68</td> <td>12.1%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,712.05</td> <td>1915.82</td> <td>111.9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,883.6</td> <td>2,911.2</td> <td>36.9%</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	1,170.86	389.71	33.3%	Centro	5,000.71	605.68	12.1%	Sur	1,712.05	1915.82	111.9%	Total	7,883.6	2,911.2	36.9%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 08.02.2024 a las 11:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,170.86	389.71	33.3%																				
Centro	5,000.71	605.68	12.1%																				
Sur	1,712.05	1915.82	111.9%																				
Total	7,883.6	2,911.2	36.9%																				
Del 13.03.2024 al 19.03.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 17.01.24 al 19.03.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. RF de Generación Eten (TG1: 217.12 MW): Del 13 al 19 de marzo la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo de la unidad. ➤ C.T. Ventanilla (TV: 180 MW): Del 16 al 19 de marzo la unidad quedó indisponible por inspección menor en la turbina de vapor 25k EOH, además de mantenimiento BOB de equipos auxiliares. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 33.9% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2023 hasta abril de 2024.</p>																				
Del 13.03.2024 al 19.03.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 19.03.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 13.03.24 - 19.03.24)</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 13.03.24 - 19.03.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 13.03.2024 al 19.03.2024</p>	<p>CE</p>	<p>Energización C.E. San Juan</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.</p> <p>El 19.11.2023, a las 11:20 h, se dio la primera energización de la línea L-2300 (Marcona – San Juan) de 220kV; asimismo, por primera vez se energizó en vacío el transformador TF1 de 220/33 kV en la SE. San Juan de Marcona.</p> <p>El 22.11.2023, a las 09:47 h, sincronizó primera vez con el SEIN la C.E. San Juan de Marcona desde la barra de 220kV de la SE. Marcona por la empresa ERSUR (135MW de potencia instalada). A la fecha, la Central viene operado por pruebas, registrando como máxima generación 115.48 MW. En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p> 	<p>Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA</p> <p>(Fuente: Scada Osinergmin Del 23.11.2022 al 19.03.2024)</p> 
<p>Del 13.03.2024 al 19.03.2024</p>	<p>CE</p>	<p>Generación C.E. Wayra Extensión</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</p> <p>Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio (108 MW de potencia instalada). A la fecha registró una generación máxima de 111.98 MW aproximadamente.</p> 	<p>Generación de la C.E. Wayra Extension</p> <p>(Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 19.03.2024)</p> 

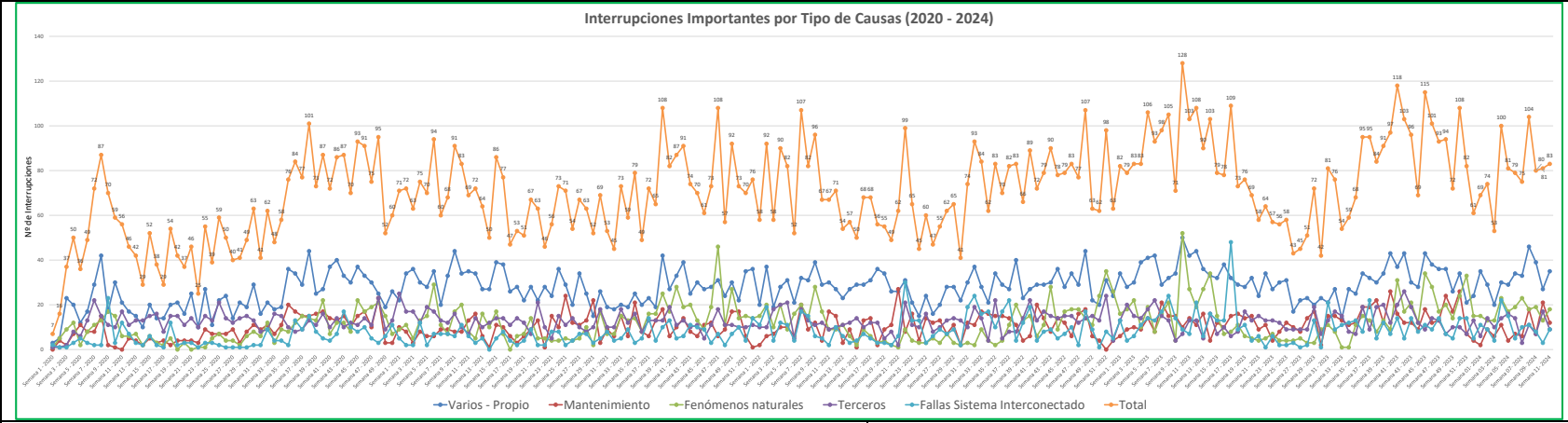
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 13.03.2024 al 19.03.2024	CE	<p>Generación C.E Punta Lomitas.</p> <p>(Departamento: ICA, Provincia: ICA, Distrito: Ocuaje y Santiago)</p> <p>ENGIE</p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021, la C.E Punta Lomitas tiene una potencia instalada de 296 MW.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-653-2023, el 15.06.2023, aprobó la Operación Comercial de la C.E. Punta Lomitas a partir de las 00:00 h del 16.06.2023, con una Potencia Nominal de 260 MW y 50 aerogeneradores.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-1269-2023, el 24 de diciembre del 2023 aprobó la POC del Proyecto “Central Eólica Expansión Punta Lomitas con 36.4 MW”, que sumado a la potencia de la C.E. Punta Lomitas totalizan 296,4 MW.</p>	<p>Generación de la CE Punta Lomitas (Fuente: Scada Osinerghmin del 18.01.2023 al 19.03.2024)</p> 
Del 13.03.2024 al 19.03.2024	CS	<p>Mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM, publicado el 03.04.2023 se aprobó la modificación de potencia instalada de 116.45 a 114.93 MW.</p> <p>Desde abril de 2023, la C.S Clemesi realizó pruebas de puesta en servicio, llegando a registrar una generación máxima de 117.8 MW aproximadamente.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-164-2024, el 26.02.2024, aprobó la Operación Comercial C.S. Clemesí a partir de las 00:00 h del 28.02.2024, con una Potencia Nominal de 114.93 MW.</p> 	<p>Generación de la C.S. CLEMESÍ (Fuente: Scada Osinerghmin del 25.04.2022 al 19.03.2024)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 13.03.2024 al 19.03.2024	<p>T</p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)</p> <p>REP</p>	<p>A la fecha en la SE Independencia se cuenta con los transformadores de potencia T3-261 y T4-261 de 50 MVA de 220/60/10kV. De los registros del Sistema SCADA, se aprecia incremento gradual en la cargabilidad en los transformadores de potencia.</p> <p>El 06.08.2023, se energizó por primera vez la barra de 60kV de la SE Chinchua Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio de la SE Chicha Nueva de 220kV, la cargabilidad de los transformadores de la SE Independencia disminuyeron de forma considerable.</p> <p>A las 23:50 h del 18.09.2023, el transformador T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV fue desconectado debido a la finalización del Contrato firmado por el MINEM y EGESUR.</p> 	

Del 13.03.2024 al 19.03.2024	<p>CL</p> <p>Demanda de principales cargas mineras del SEIN</p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinarias, hidrocarburos).</p>  <p>Grafica actualizada hasta el 19/03/2024</p>	<p>En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:</p> <p>Zona Norte: Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 65.23 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p>Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.86 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p> <table border="1" data-bbox="1456 973 2184 1404"> <thead> <tr> <th rowspan="2">MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN</th> <th rowspan="2">ZONAS</th> <th rowspan="2">EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima</th> <th>Potencia Minima</th> <th rowspan="2">Potencia Promedio (MW)</th> </tr> <tr> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">ZONA NORTE</td> <td>Cajamarca Norte</td> <td></td> <td>57.68</td> <td>49.38</td> <td>53.74</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td></td> <td>53.46</td> <td>29.41</td> <td>42.26</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td></td> <td>52.84</td> <td>8.04</td> <td>38.37</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td></td> <td>30.88</td> <td>14.63</td> <td>24.57</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Barrick - Chicama</td> <td></td> <td>19.36</td> <td>13.81</td> <td>16.40</td> </tr> <tr> <td>Cajamarquilla</td> <td></td> <td>192.06</td> <td>55.29</td> <td>166.73</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td></td> <td>157.18</td> <td>20.32</td> <td>150.77</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td></td> <td>131.52</td> <td>105.88</td> <td>125.28</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td></td> <td>222.90</td> <td>80.11</td> <td>112.69</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Aceros Arequipa</td> <td></td> <td>159.15</td> <td>23.41</td> <td>89.04</td> </tr> <tr> <td>Cerro Verde</td> <td></td> <td>453.68</td> <td>222.33</td> <td>421.14</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td></td> <td>296.20</td> <td>171.47</td> <td>277.65</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td></td> <td>161.41</td> <td>116.59</td> <td>147.87</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td></td> <td>151.08</td> <td>72.46</td> <td>140.21</td> </tr> <tr> <td>Minera Constanca</td> <td></td> <td>90.74</td> <td>48.58</td> <td>77.30</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia Promedio (MW)	(MW)	(MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57.68	49.38	53.74	Rf Talara Pariñas		53.46	29.41	42.26	Sider Perú		52.84	8.04	38.37	Cementos Pacasmayo		30.88	14.63	24.57	ZONA CENTRO	Barrick - Chicama		19.36	13.81	16.40	Cajamarquilla		192.06	55.29	166.73	Toromocho		157.18	20.32	150.77	Minera Antamina		131.52	105.88	125.28	Shougang		222.90	80.11	112.69	ZONA SUR	Aceros Arequipa		159.15	23.41	89.04	Cerro Verde		453.68	222.33	421.14	Southern		296.20	171.47	277.65	Minera Las Bambas		161.41	116.59	147.87	Quellaveco		151.08	72.46	140.21	Minera Constanca		90.74	48.58	77.30
MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima				Potencia Minima	Potencia Promedio (MW)																																																																																	
			(MW)	(MW)																																																																																					
ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57.68	49.38	53.74																																																																																				
	Rf Talara Pariñas		53.46	29.41	42.26																																																																																				
	Sider Perú		52.84	8.04	38.37																																																																																				
	Cementos Pacasmayo		30.88	14.63	24.57																																																																																				
ZONA CENTRO	Barrick - Chicama		19.36	13.81	16.40																																																																																				
	Cajamarquilla		192.06	55.29	166.73																																																																																				
	Toromocho		157.18	20.32	150.77																																																																																				
	Minera Antamina		131.52	105.88	125.28																																																																																				
	Shougang		222.90	80.11	112.69																																																																																				
ZONA SUR	Aceros Arequipa		159.15	23.41	89.04																																																																																				
	Cerro Verde		453.68	222.33	421.14																																																																																				
	Southern		296.20	171.47	277.65																																																																																				
	Minera Las Bambas		161.41	116.59	147.87																																																																																				
	Quellaveco		151.08	72.46	140.21																																																																																				
Minera Constanca		90.74	48.58	77.30																																																																																					

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 13.03.2024 al 19.03.2024	G ENGIE	<p>El 30.11.2023 se sincronizo por primera vez el nuevo transformador QIT2 de la S.E. Quitaracsa desde el lado de 220 Kv comenzando las pruebas de arranque y toma de carga dándose las pruebas a plena carga desde el 03.12.23.</p> <p>El 17.12.2023 entro en POC la unidad G2 de la central con 57.5 MW de potencia instalada.</p> <p>Del 03.03.24 al 04.03.2024 y de acuerdo con el cronograma de operación se energizó por primera vez el nuevo transformador QT1 sin carga en la S.E. Quitaracsa desde el lado de 220 kV.</p> <p>Desde el 08.03.2024, se realizaron las pruebas de operatividad al generador G1.</p> <p>En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p> 	<p>Generación de la C.H. QUITARACSA (Fuente: Scada Osinergmin del del 03.11.2023 al 19.03.2024)</p> 												
Del 13.03.2024 al 19.03.2024	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 83.</p> <table border="1" data-bbox="600 901 1361 1184"> <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>22</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>11</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)	42	Fenómenos Naturales (2)	22	Mantenimiento (3)	14	Terceros (4)	11	Fallas Sistema Interconectado (5)	11	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 83 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinergmin Organismo Supervisor de la Energía Eléctrica y el Gas</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (27.6%, 23 veces, 7h 42' de duración), Corte de emergencia (9.6%, 8 veces, 2h 6' de duración), Falla equipo (2.4%, 2 veces, 25' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1.2%, 1 vez, 17' de duración), Caída conductor de red (1.2%, 1 vez, de duración). (2) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (11.2%, 9 veces, 7h 57' de duración), Descargas atmosféricas (7.2%, 6 veces, 4h 42' de duración), Fuertes vientos (2.4%, 2 veces, 39' de duración), Inundaciones (1.2%, 1 vez, 3h 37' de duración). (3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (9.2%, 8 veces, 15h 59' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (3.6%, 3 veces, 22h 59' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (1.2%, 1 vez, 15' de duración). (4) Terceros: Aves (2.47%, 2 veces, 2h 37' de duración), Caída de árbol (2.47%, 2 veces, 15h 16' de duración), Vandalismo (2.47%, 2 veces, 4h 26' de duración), Contacto accidental con línea (1.2%, 1 vez, 1h 55' de duración), Otros - Terceros (1.2%, 1 vez, 1h 31' de duración), Cometas (1.2%, 1 vez, 1h 58' de duración). (5) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (3.6%, 3 veces, 14' de duración), Otros - Otras E.E. (7.4%, 6 veces, 7h de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	42														
Fenómenos Naturales (2)	22														
Mantenimiento (3)	14														
Terceros (4)	11														
Fallas Sistema Interconectado (5)	11														

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--



Del
13.03.2024
al
19.03.2024

SEIN

OSINERGMIN

Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	62	75
Transmisión	15	18
Generación	6	7

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).
(*) Se consideran como importantes cuando ocasionan interrupciones a usuarios regulados por un tiempo mayor o igual a cuatro horas, o cuando se interrumpe más de 10 000 usuarios.

ORIGEN DE LAS INTERRUPTONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE

DISTRIBUCIÓN-75% - 62 Interrupciones

TRANSMISIÓN-18% - 15 Interrupciones

GENERACIÓN-7% - 6 Interrupciones

Total: 83 eventos de interrupciones reportados

Osinergrmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

(1) Distribución: Causas internas (61.3%, 38 veces, 5d 2h 13' de duración), Fenómenos naturales (21%, 13 veces, 2d 11h 56' de duración), Terceros (12.9%, 8 veces, 21h 50' de duración), Otros suministradores (4.8%, 3 veces, 6h 25' de duración).
(2) Transmisión: Causas internas (46.7%, 7 veces, 23h 14' de duración), Fenómenos naturales (26.7%, 4 veces, 4h 48' de duración), Terceros (6.7%, 1 vez, 5h 55' de duración), Otros suministradores (20%, 3 veces, 35' de duración).
(3) Generación: Causas internas (16.7%, 1 vez, 3' de duración), Fenómenos naturales (16.7%, 1 vez, 11' de duración), Otros suministradores (66.7%, 4 veces, 29' de duración).

Del
13.03.2024
al
19.03.2024




G


Supervisión del Contrato:
P.E. San Juan
(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia de Nasca, distrito de Marcona)

Empresa:
Energía Renovable del Sur S.A.

- El 16.04.2021, mediante R.M. N° 102-2021-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Energía Renovable del Sur S.A., la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con RER en el proyecto P.E. San Juan con una potencia instalada de 131,1 MW.
- El 03.08.2021, ACCIONA ENERGÍA GLOBAL S.L., adquirió el 100% de las acciones emitidas por Energía Renovable del Sur S.A. y, por tanto, se convirtió en el nuevo titular indirecto del Proyecto.
- El 07.06.2022, mediante Carta N° COES/D/DP-874-2022, el COES otorgó la conformidad a la actualización del Estudio de Pre Operatividad del proyecto considerando una potencia de 135,7 MW.
- El 14.10.2023, mediante R.M. N° 395-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación de potencia del Parque Eólico San Juan de 131,1 MW a 135,7 MW.
- El 31.10.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-1140-2023, el COES aprobó el Estudio de Operatividad del proyecto.
- El 03.11.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-1143-2023, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del proyecto.
- Respecto a la línea de transmisión asociada a la generación de 32,9 km han



			<p>concluido el montaje de las 104 torres, tendido del conductor y cable de guarda.</p> <ul style="list-style-type: none"> El 19.11.2023 a las 11:20 horas se energizó por primera vez la línea L-2300 (Marcona - Ersur) de 220 kV. La línea se energizó desde la S.E. Marcona. El 19.11.2023 a las 14:35 horas se energizó por primera vez el transformador TF1 de 220/33 kV de la S.E. Ersur. El transformador quedó energizado en vacío. El 22.11.2023 a las 9:47 a.m. se realizó la primera sincronización del P.E. San Juan. El 03.12.2023, con R.M. N° 485-2023-MINEM/DM, el MINEM estableció con carácter permanente la servidumbre de electroducto de la línea asociada al Parque Eólico. De los 23 aerogeneradores que estaban montados, se ha procedido al desmontaje de una pala del aerogenerador WGT20 para reparación. Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 20.03.2024 el Parque Eólico generó como máximo 72,9 MW, en su etapa de pruebas. La Concesionaria continua con las pruebas de puesta en servicio del proyecto. El avance global del proyecto es de 99,4%. La POC está prevista para el 31.12.2024, pero debido al avance del proyecto se cumplirá antes de la fecha contractual prevista. 	 <p>Vista de la S.E. Ersur.</p>
<p>Del 13.03.2024 al 19.03.2024</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura</p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Piura y Sechura)</p> <p>Concesionaria: Concesionari a Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Con R.M. N° 059-2021-MINEM/DM el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendarios. Por lo anterior la POC del proyecto se desplaza al 23.06.2024. El 26.05.2022, mediante Carta N° COES/D/DP-782-2022, el COES aprobó el EPO. El 06.10.2022, con Oficio N° 1363-2022-OS-DSE, Osinergmin aprobó la Ingeniería Definitiva. Mediante R.D. N° 0215-2022-MINEM/DGAAE del 28.12.2022, se aprobó el Estudio de Impacto Ambiental. La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023. Se solicitó a la Concesionaria la Ingeniería de Detalle de cómo están construyendo la S.E. Miguel Grau, particularmente respecto a la previsión de espacios disponible para futuras instalaciones 220 kV y 60 kV. En la exposición de la Ingeniería de Detalle de la S.E. Miguel Grau 500/220/60 kV han proyectado la disponibilidad de los espacios disponibles para los futuros patios de 500 kV, 220 kV y 60 kV, conforme al Diagrama Unifilar del Contrato de Concesión y posiblemente acorde a la información recogida del anteproyecto. En la S.E. Miguel Grau, las obras civiles para las bahías de 4 líneas 220 kV, diámetros de interruptor y medio 500 kV, así como las fundaciones y muros cortafuegos del Banco de autotransformadores monofásicos 500/220/33 kV y del Banco de Transformadores Monofásicos 500/33 kV han sido concluidas. Además, se finalizó el concreto armado para las losas en los taludes de relleno perimetral. Continua en proceso de construcción el edificio de control, casetas de campo, muro cortafuego, cerco perimetral y el acceso y puerta principal. En las obras electromecánicas de la S.E. Miguel Grau, se ha concluido el montaje de soportes y pórticos con perfiles de acero galvanizado para los equipos de maniobra, medición y protección de las bahías 220 kV. En la Ampliación de la S.E. La Niña, el montaje del reactor de línea 500 kV 40 MVAR ha sido completado. Además, las obras civiles relacionadas con las fundaciones de pórticos y soportes de acero galvanizado para los equipos de patio 500 kV han concluido, y los equipos de maniobra, protección y medición ya están instalados en sus soportes metálicos. Se está llevando a cabo la construcción de las casetas de control y protección de campo, mientras que las interconexiones y 	 <p>EST VASMOL S.A.C. 17.01.2024 10:43 -5.22626, -80.54702 Altitud: 94m Via sin nombre</p> <p>S.E. Miguel Grau, fundaciones, soportes metálicos y pórticos</p>  <p>VASMOL S.A.C. 17.03.2024 07:24 -5.22626, -80.54702 Altitud: 94m Via sin nombre</p> <p>S.E. La Niña: Ampliación 500 kV; instalación banco reactores monofásicos (3x13,3+1x13,3) MVAR</p>

			<p>pruebas SAT están pendientes.</p> <ul style="list-style-type: none"> En la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau, Se ha completado el montaje y nivelación de las 158 torres de la línea. Además, se ha tendido 78 km de conductor de un total de 80 km desde la T-001 hasta la T-158, incluyendo el cruce del vano T-01/T-02 con la L.T. 138 kV La Niña-Miskymayo. Queda pendiente el tendido de cables de guarda y conductores en el cruce del vano T-04/T-05 con las líneas 220 kV La Niña-Piura Oeste existentes. En la variante L.T. 220 kV La Niña-Piura Oeste, el frente de la L.T. 220 kV Punto Seccionamiento–Miguel Grau (L-03) L-2144/(L-2160) ha continuado con sus trabajos de montaje de torres con un avance de 29 torres iniciando el tendido de conductores. La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta el 28.02.2025. 	 <p style="text-align: right;">8 feb. 2024 3:52:28S 80.5650 LT 500/220 KV La Niña - M Instalación de S</p>
--	--	--	---	--

Instalación de separadores

SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	a en	<p style="text-align: center;">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 50%;">Generación/Transmisión</th> <th style="width: 20%;">Potencia</th> <th style="width: 30%;">Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td style="text-align: center;">177,00 MW</td> <td style="text-align: center;">31.03.2024</td> </tr> <tr> <td>P.E. San Juan</td> <td style="text-align: center;">135,70 MW</td> <td style="text-align: center;">31.03.2024</td> </tr> <tr> <td>C.T. Refinería Talara</td> <td style="text-align: center;">102,34 MW</td> <td style="text-align: center;">19.04.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	31.03.2024	P.E. San Juan	135,70 MW	31.03.2024	C.T. Refinería Talara	102,34 MW	19.04.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial														
C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	31.03.2024														
P.E. San Juan	135,70 MW	31.03.2024														
C.T. Refinería Talara	102,34 MW	19.04.2024														

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CS: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Proyectado
Fecha: 21.03.2024