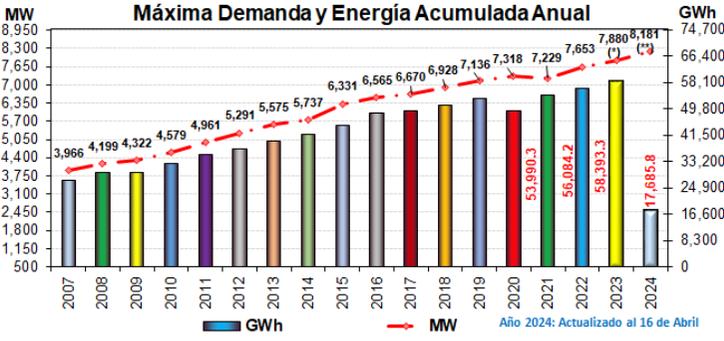
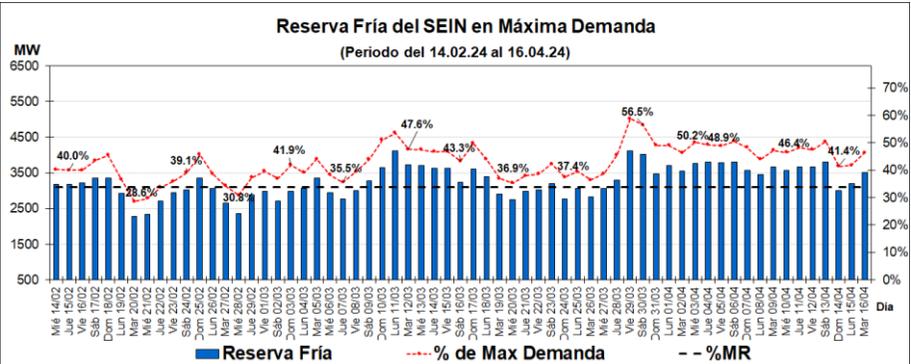
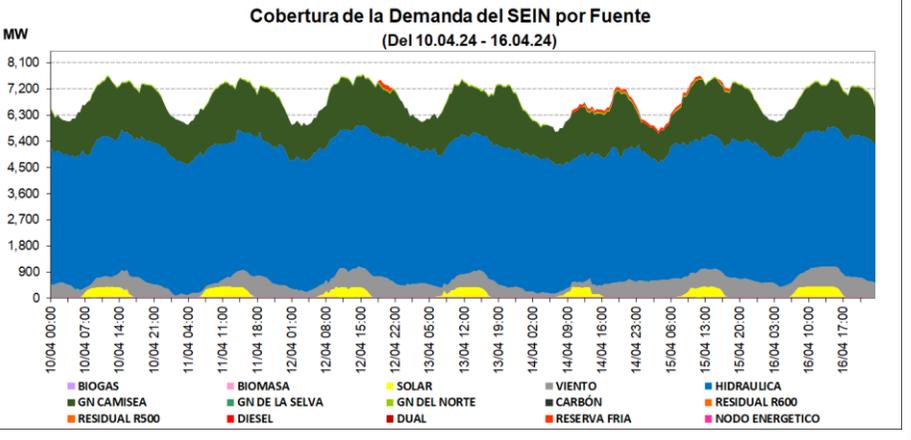
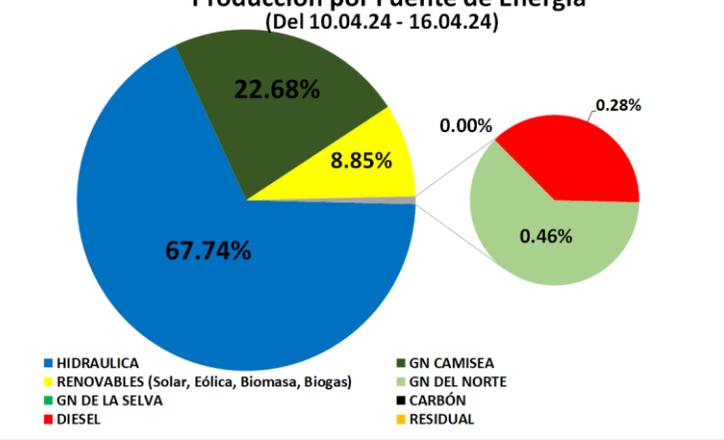
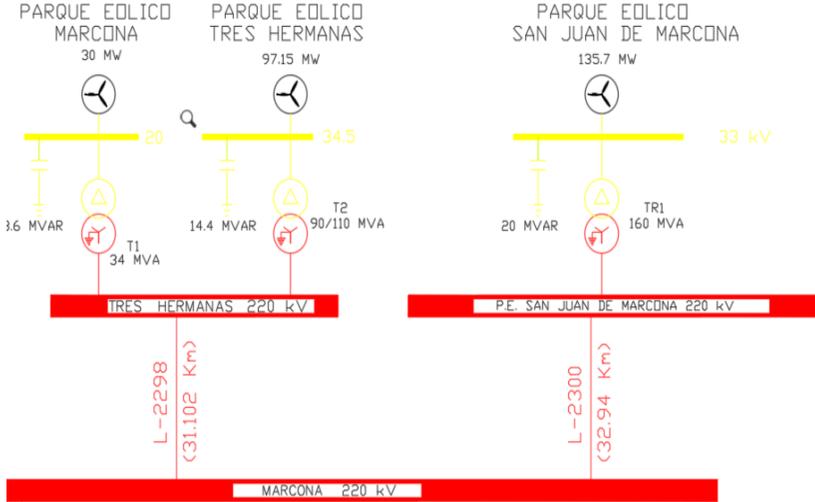
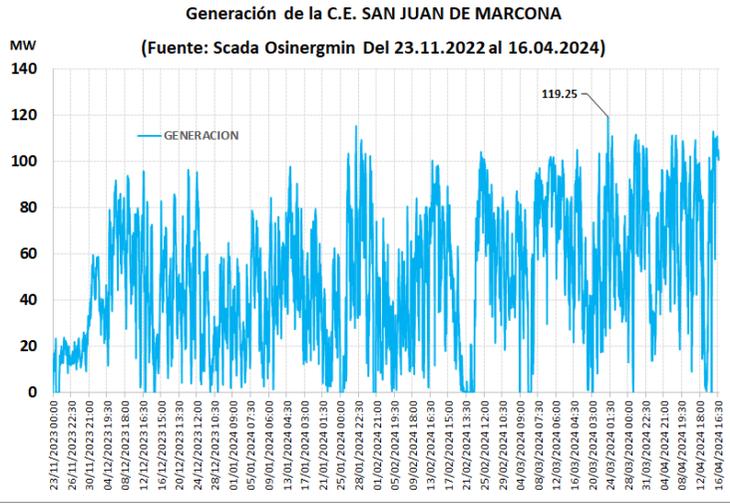
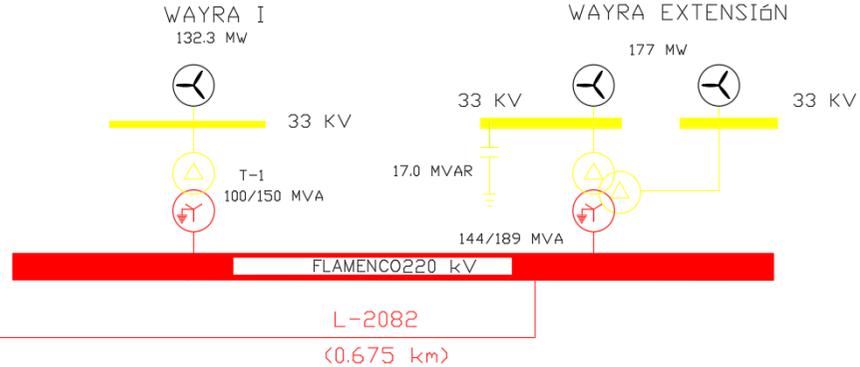
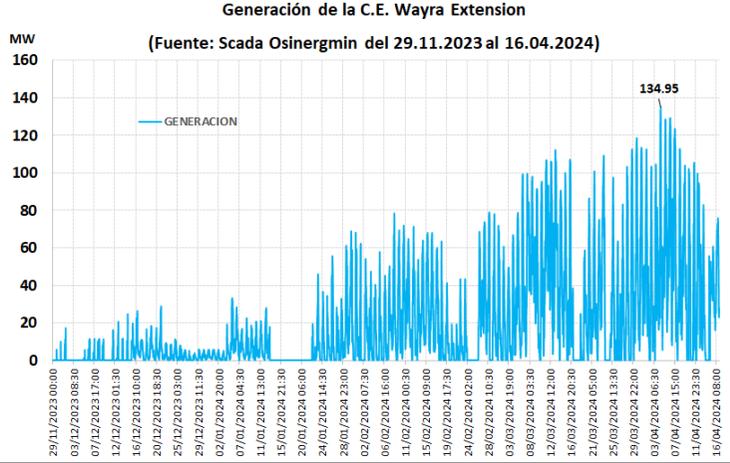
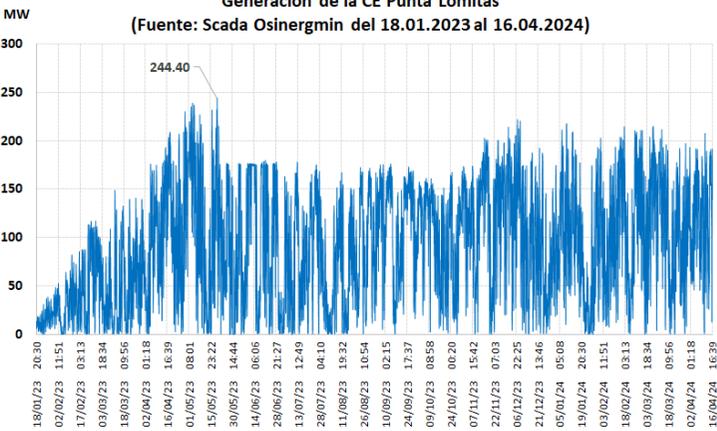
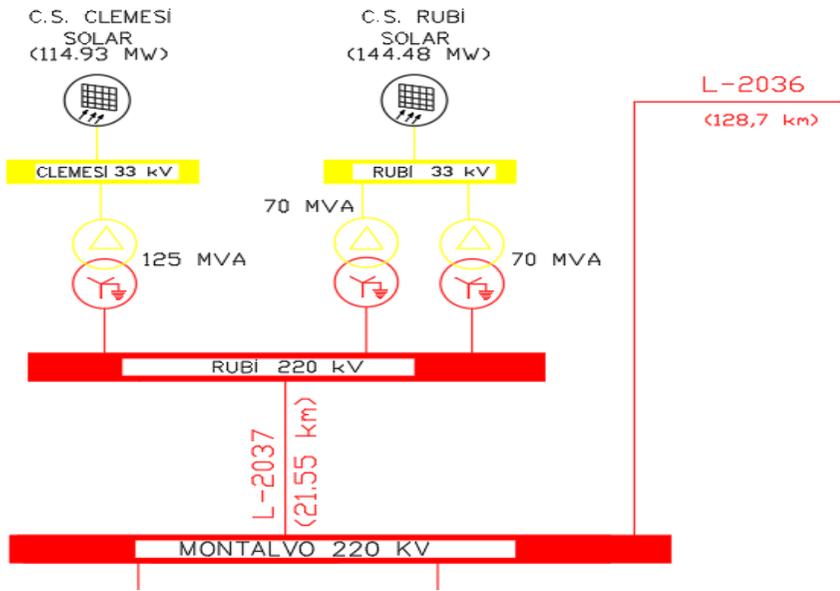
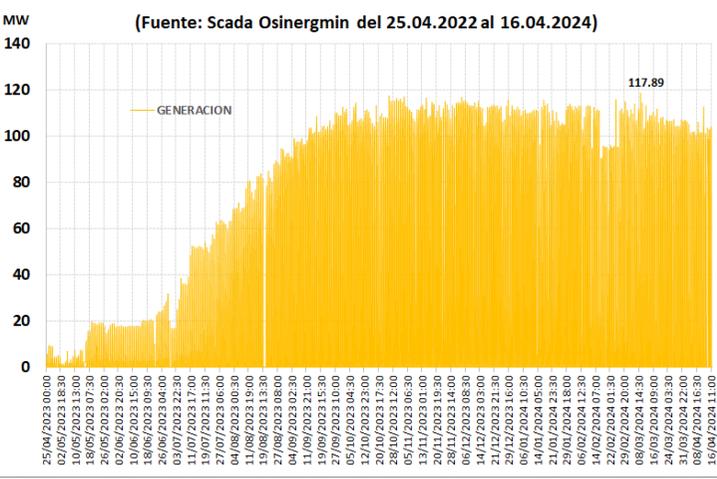
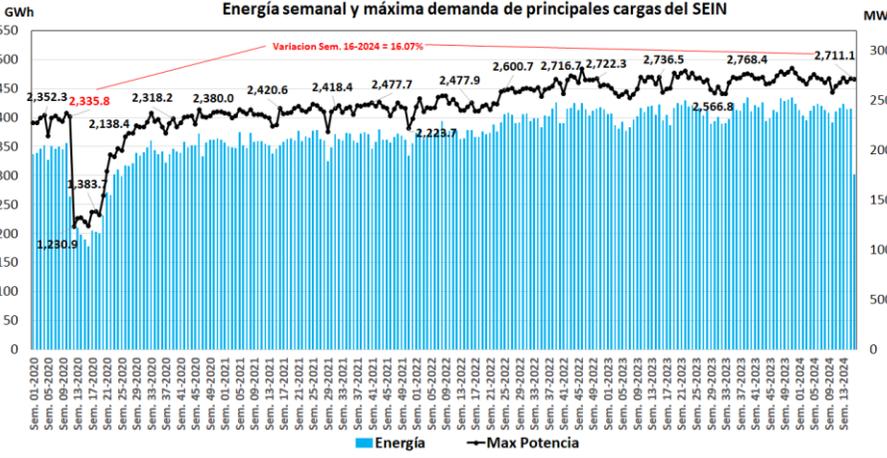
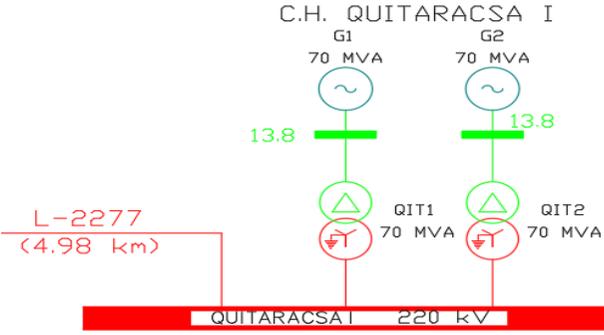
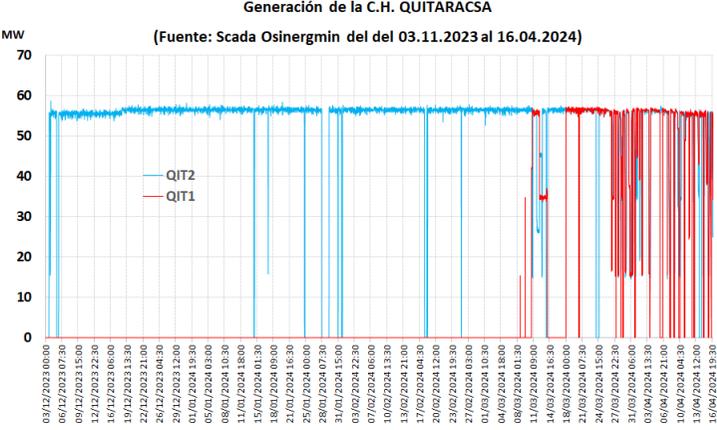


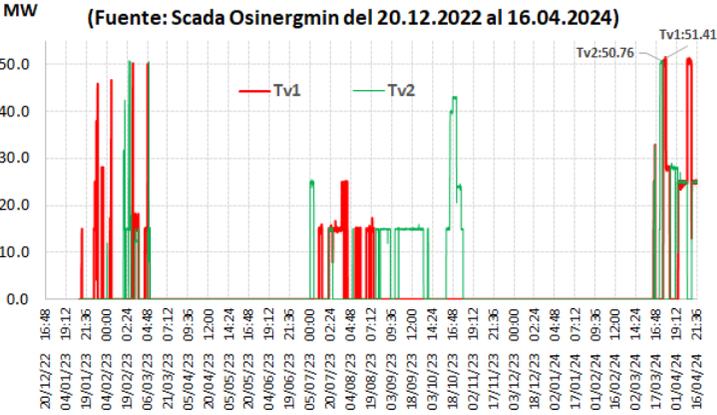
División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
12.04.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 15:30 h del 12.04.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,730.19 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="600 292 1352 504"> <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>1,056.03</td> <td>519.05</td> <td>49.2%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,852.96</td> <td>1243.41</td> <td>25.6%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,821.20</td> <td>1907.87</td> <td>104.8%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,730.2</td> <td>3,670.3</td> <td>47.5%</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	1,056.03	519.05	49.2%	Centro	4,852.96	1243.41	25.6%	Sur	1,821.20	1907.87	104.8%	Total	7,730.2	3,670.3	47.5%	<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	1,056.03	519.05	49.2%																				
Centro	4,852.96	1243.41	25.6%																				
Sur	1,821.20	1907.87	104.8%																				
Total	7,730.2	3,670.3	47.5%																				
Del 10.04.2024 al 16.04.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 14.02.24 al 16.04.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Ventanilla (TG3: 150 MW): Del 10 al 16 de abril, la unidad quedó fuera de servicio por mantenimiento preventivo; se realizó inspección menor de la cámara de combustión, además se realizó el mantenimiento correctivo replazando los pernos del vane carrier de la turbina. ➤ C.T. Recka (Central: 179.37 MW): Del 10 al 12 de abril, la unidad quedó fuera de servicio por mantenimiento preventivo; se realizaron pruebas en los relés de protección. <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 10.04.2024 al 16.04.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 16.04.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 10.04.24 - 16.04.24)</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 10.04.24 - 16.04.24)</p> 																				

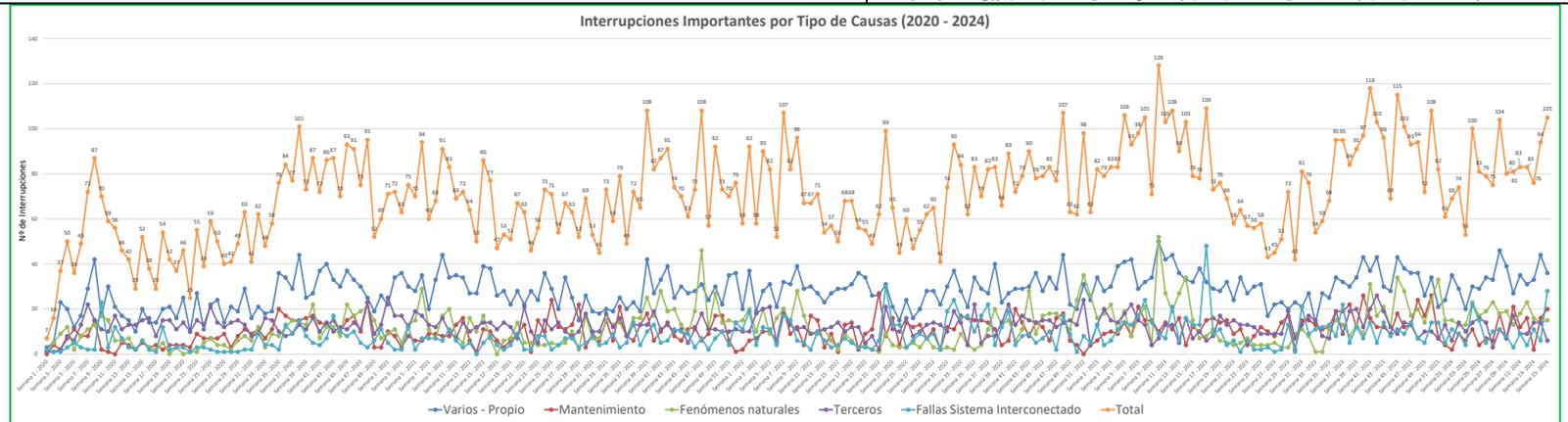
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 10.04.2024 al 16.04.2024	CE	<p>El 19.11.2023, a las 11:20 h, se dio la primera energización de la línea L-2300 (Marcona – San Juan) de 220kV; asimismo, por primera vez se energizó 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 119.25 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 (Fuente: Scada Osinergmin Del 23.11.2022 al 16.04.2024)</p> 
Del 10.04.2024 al 16.04.2024	CE	<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 134.95 MW aproximadamente.</p> 	<p>Generación de la C.E. Wayra Extension (Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 16.04.2024)</p> 

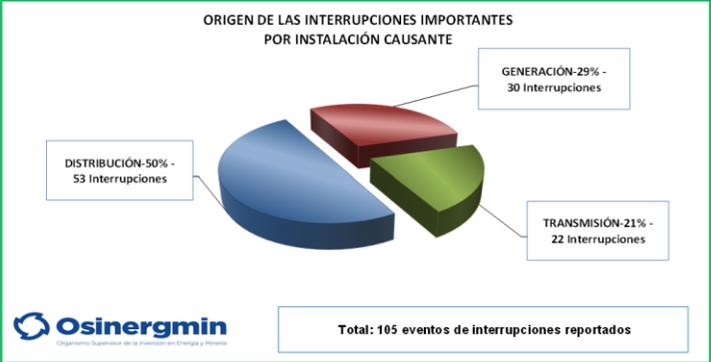
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 10.04.2024 al 16.04.2024	CE	<p>Generación C.E Punta Lomitas.</p> <p>(Departamento: ICA, Provincia: ICA, Distrito: Ocuaje y Santiago)</p> <p>ENGIE</p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM 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 16.04.2024)</p> 
Del 10.04.2024 al 16.04.2024	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 16.04.2024)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																				
		<p style="text-align: center;">Energía semanal y máxima demanda de principales cargas del SEIN</p>  <p>Grafica actualizada hasta el 16/04/2024</p>	<p style="text-align: center;">MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN</p> <table border="1" data-bbox="1503 97 2190 534"> <thead> <tr> <th>ZONAS</th> <th>EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima (MW)</th> <th>Potencia Minima (MW)</th> <th>Potencia Promedio (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td>56.11</td> <td>46.55</td> <td>51.11</td> </tr> <tr> <td>Cajamarca Norte</td> <td>57.76</td> <td>30.32</td> <td>46.97</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td>54.85</td> <td>7.14</td> <td>38.92</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td>30.38</td> <td>8.40</td> <td>21.52</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td>19.17</td> <td>12.84</td> <td>17.52</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Cajamarquilla</td> <td>194.44</td> <td>56.32</td> <td>168.48</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td>160.36</td> <td>99.99</td> <td>151.18</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td>173.51</td> <td>91.69</td> <td>126.15</td> </tr> <tr> <td>Aceros Arequipa</td> <td>158.07</td> <td>18.40</td> <td>88.97</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td>107.68</td> <td>50.11</td> <td>88.76</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Cerro Verde</td> <td>457.80</td> <td>236.87</td> <td>433.19</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td>299.84</td> <td>235.25</td> <td>255.78</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td>161.05</td> <td>106.89</td> <td>133.63</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td>125.77</td> <td>93.56</td> <td>120.48</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td>148.41</td> <td>5.32</td> <td>119.79</td> </tr> </tbody> </table>	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas	56.11	46.55	51.11	Cajamarca Norte	57.76	30.32	46.97	Sider Perú	54.85	7.14	38.92	Cementos Pacasmayo	30.38	8.40	21.52	Barrick - Chicama	19.17	12.84	17.52	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	194.44	56.32	168.48	Toromocho	160.36	99.99	151.18	Minera Antamina	173.51	91.69	126.15	Aceros Arequipa	158.07	18.40	88.97	Shougang	107.68	50.11	88.76	ZONA SUR	Cerro Verde	457.80	236.87	433.19	Southern	299.84	235.25	255.78	Minera Las Bambas	161.05	106.89	133.63	Tintaya + Antapaccay	125.77	93.56	120.48	Quellaveco	148.41	5.32	119.79
ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)																																																																			
ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas	56.11	46.55	51.11																																																																			
	Cajamarca Norte	57.76	30.32	46.97																																																																			
	Sider Perú	54.85	7.14	38.92																																																																			
	Cementos Pacasmayo	30.38	8.40	21.52																																																																			
	Barrick - Chicama	19.17	12.84	17.52																																																																			
ZONA CENTRO	Cajamarquilla	194.44	56.32	168.48																																																																			
	Toromocho	160.36	99.99	151.18																																																																			
	Minera Antamina	173.51	91.69	126.15																																																																			
	Aceros Arequipa	158.07	18.40	88.97																																																																			
	Shougang	107.68	50.11	88.76																																																																			
ZONA SUR	Cerro Verde	457.80	236.87	433.19																																																																			
	Southern	299.84	235.25	255.78																																																																			
	Minera Las Bambas	161.05	106.89	133.63																																																																			
	Tintaya + Antapaccay	125.77	93.56	120.48																																																																			
	Quellaveco	148.41	5.32	119.79																																																																			
<p style="text-align: center;">Del 10.04.2024 al 16.04.2024</p>	<p style="text-align: center;">G</p> <p style="text-align: center;">Energización C.H. Quitaracsa (Departamento: Ancash, Provincia: Huaylas, Distrito: Yuracmarca)</p> <p style="text-align: center;">ENGIE</p>	<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>El 17.03.24 entro en POC la unidad G1 de la central con 56.0 MW de potencia instalada.</p> 	<p style="text-align: center;">Generación de la C.H. QUITARACSA (Fuente: Scada Osinergmin del del 03.11.2023 al 16.04.2024)</p> 																																																																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 10.04.2024 al 16.04.2024	G	<p>Reinicio de pruebas de puesta en servicio de la Refinería Talara en C.T.</p> <p>PETROPERU</p> <p>En diciembre de 2022 se realizó la primera energización en vacío del Transformador TR-34-GE1-02 de 33/13.8kV (del generador 2) de la C.T. Refinería Talara, luego quedó energizado en vacío por 48 horas para pruebas de BACKFEED.</p> <p>En algunos meses del año 2023, la C.T. Talara realizó pruebas de puesta en servicio en las dos unidades generadoras.</p> <p>Desde marzo de 2024, la C.T. Talara reinició las pruebas de puesta en servicio. La unidad TV1 y TV2 llegaron a generar 51.41 MW y 50.76 MW respectivamente (cada unidad tiene potencia instalada 50 MW). En la siguiente gráfica se muestra la generación por pruebas de la C.T. Talara.</p>	<p>Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinerghmin del 20.12.2022 al 16.04.2024)</p> 

Del 10.04.2024 al 16.04.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 105.</p> <table border="1" data-bbox="600 678 1361 960"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>34</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (2)</td> <td>27</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>19</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Terceros (5)</td> <td>6</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)	34	Fallas Sistema Interconectado (2)	27	Mantenimiento (3)	19	Fenómenos Naturales (4)	14	Terceros (5)	6	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 105 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (19.7%, 21 veces, 6h 20' de duración), Falla equipo (7.6%, 8 veces, 35' de duración), Corte de emergencia (5.7%, 6 veces, 8h 3' de duración), Caída conductor de red (1%, 1 vez, 5h 31' de duración). (2) Fallos Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (5.7%, 6 veces, 5h 52' de duración), Deficit de generación (21.3%, 22 veces, 21h de duración). (3) Mantenimiento: Por Mantenimiento - Otras E.E. (10.4%, 11 veces, 22h 47' de duración), Mantenimiento - Propio (8.6%, 9 veces, 10h 35' de duración). (4) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (0.4%, 7 veces, 4h de duración), Otros - Fen. Nat. (15.7%, 6 veces, 28' de duración), Fuertes vientos (1.9%, 2 veces, 5h 31' de duración). (5) Terceros: Aves (1.1%, 3 veces, 3h 8' de duración), Otros - Terceros (1.9%, 2 veces, 6h 58' de duración), Cometas (1%, 1 vez, 41' de duración) Fallos Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Deficit de generación (3%, 3 veces, 42' de duración), Otros - Otras E.E. (3%, 3 veces, 3h 46' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	34														
Fallas Sistema Interconectado (2)	27														
Mantenimiento (3)	19														
Fenómenos Naturales (4)	14														
Terceros (5)	6														



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 10.04.2024 al 16.04.2024	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="629 213 1328 419"> <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>53</td> <td>50</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>30</td> <td>29</td> </tr> <tr> <td>Generacion</td> <td>22</td> <td>21</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	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	53	50	Transmisión	30	29	Generacion	22	21	 <p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <ul style="list-style-type: none"> DISTRIBUCIÓN-50% - 53 Interrupciones GENERACIÓN-29% - 30 Interrupciones TRANSMISIÓN-21% - 22 Interrupciones <p>Total: 105 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinergmin Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (56.6%, 30 veces, 4d 22h 42' de duración), Fenómenos naturales (1.7%, 9 veces, 1d 1h 20' de duración), Terceros (9.4%, 5 veces, 8h 12' de duración), Otros suministradores (1.7%, 9 veces, 1d 4h 4' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (86.4%, 8 veces, 1d 21h 4' de duración), Fenómenos naturales (27.3%, 6 veces, 8h 39' de duración), Terceros (4.5%, 1 vez, 35' de duración), Otros suministradores (31.8%, 7 veces, 23h 42' de duración). (3) Generación: Causas internas (23.3%, 7 veces, 10h 49' de duración), Otros suministradores (76.7%, 23 veces, 4d 21h 53' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	53	50													
Transmisión	30	29													
Generacion	22	21													

Del 10.04.2024 al 16.04.2024	G	<p>Supervisión del Contrato: C.H. San Gaban III (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gaban)</p> <p>Empresa: HYDRO GLOBAL PERU</p> <ul style="list-style-type: none"> Con R.M. N° 478-2016-MEM/DM del 22.11.2016, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Generación a favor de Hydro Global Perú S.A.C. Asimismo, se aprobó la suscripción del contrato N° 494-2016. La Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. y la empresa Hydro Global Perú S.A.C. (integrada por China Three Gorges Corporation y EDP (Energías de Portugal) suscribieron un Contrato de Colaboración Empresarial el 18.07.2016, para desarrollar el proyecto. El 25.10.2022 el COES, mediante la carta COES/D/DP-1418-2022 otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad La Concesionaria informó el cambio de conexión de la S.E. Onocora por la S.E Pumuri. HGP viene gestionando la Concesión Definitiva de la L.T. 220 kV S.E. San Gaban-S.E. Pumiri. El 15.03.2023, con R.M. N° 109-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación del Contrato de Concesión incrementando la potencia de 205,8 MW a 209,3 MW y prorrogando la POC hasta el 27.04.2024, sobre la base de la fuerza mayor aprobada con R.M. N° 281-2022-MINEM/DM. El 12.10.2023, con R.M. N° 397-2023-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor los eventos de i) paralización y conflictos sociales; y, ii) Necesidad de mayores trabajos en componentes potencialmente críticos y reducción de productividad (menores rendimientos). El 13.03.2024, con R.M. N° 093-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación del Contrato de Concesión prorrogando la POC hasta el 28.07.2025. El Montaje del Tunnel Boring Machine (TBM) finalizó el 15.02.2022, y el 26.02.2022 se inició su operación con la excavación en la ventana N° 2 para alcanzar el túnel de conducción. El 21.03.2024 la TBM ha terminado su trabajo de excavación de 8 km de túnel y se ha iniciado el trabajo de encofrado para aplicar concreto en la sección del túnel. La Concesionaria continúa con la ejecución de obras y presenta los siguientes avances: en Obras Civiles, el Reservorio de regulación está al 90%, el Desarenador y Barraje móvil están al 100%, el nuevo canal de descarga (C.H. San Gabán II) está al 100%, la Excavación del túnel de aducción está al 100%, la Casa de máquina está al 90%, la Caverna de transformadores está al 75%, y el patio de llaves está al 45%. En cuanto a las obras electromecánicas, la Casa de Máquinas está al 12% y la Línea de transmisión al 25%. El proyecto registra un avance físico de 77,5%. 	 <p>Asentado de ladrillos en salas de control de plataforma de trabajo</p>  <p>Trabajos de instalación de Planchas Metálicas y Tuberías de Equilibrio de Presión.</p>
------------------------------	---	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			<ul style="list-style-type: none"> ▪ La Carta Fianza de Fiel Cumplimiento del Contrato a favor del MINEM se encuentra vigente hasta el 05.10.2024. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria. 	
<p style="text-align: center;">Del 10.04.2024 al 16.04.2024</p>	G	<p>Supervisión del Contrato: P.E. San Juan (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia de Nasca, distrito de Marcona)</p> <p>Empresa: Energía Renovable del Sur S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 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. ▪ Las obras civiles en los caminos de acceso, plataformas y cimentaciones de los 23 aerogeneradores en el parque eólico se han concluido, así como la excavación de zanjas y tendido de cable de media tensión. ▪ Respecto a la línea de transmisión asociada a la generación de 32,9 km han concluido el montaje de las 104 torres, tendido del conductor y cable de guarda. ▪ 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. ▪ El 25.03.2024, con Carta N° COES/D/DP-265-2024, el COES aprobó la integración de 22 Aerogeneradores del P.E. San Juan, a partir de las 00:00 horas del 26.03.2024. ▪ En el P.E. San Juan se ha montado los 23 Aerogeneradores que conforman el proyecto. Por una falla accidental de la pala del Aerogenerador WTG20 (5,9 MW), dicha pala tuvo que desmontarse para su reparación. Los trabajos ya se han culminado, por lo que se realizará su montaje hasta fines de abril 2024. Asimismo, se ha previsto reparar una pala del Aerogenerador WTG17 (5,9 MW). ▪ El 16.04.2024, con Carta N° COES/D/DP-316-2024, el COES aprobó la Operación Comercial del P.E. San Juan De Marcona a partir de las 00:00 horas del 18.04.2024, con una Potencia Nominal de 129,8 MW y con 22 Aerogeneradores. Por estar en reparación la pala del Aerogenerador WTG20 (5,9 MW), ha quedado pendiente su Puesta en Operación Comercial, lo que se subsanará próximamente. ▪ Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 17.04.2024 el Parque Eólico generó como máximo 109,8 MW, en su etapa de pruebas. ▪ La L.T. 220 kV Ersur-Ampliación S.E. Marcona, asociada al P.E. Eólico San Juan está operando y permite que la central pueda inyectar su producción al SEIN. ▪ El avance del proyecto es de 99,5%. La Puesta en Operación Comercial según Contrato de Concesión, está prevista para el 31.12.2024; sin embargo, por el gran avance del proyecto, la POC se adelantará. 	 <p style="text-align: center;">Vista de los aerogeneradores de 5,9 MW, marca Nordex montados</p>  <p style="text-align: center;">Vista de la S.E. Ersur</p>  <p style="text-align: center;">Descarga de pala aerogenerador WTG20</p>

Del
10.04.2024
al
16.04.2024

T

Supervisión
del Contrato:
**Enlace 500 kV
La Niña-Piura**

(El proyecto se
encuentra
ubicado en el
departamento
de Piura,
provincias de
Piura y
Sechura,
distritos de
Piura y
Sechura)

Concesionaria:
Concesionaria
**Línea de
Transmisión
la Niña S.A.C.**

- 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 k V 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. Continúa 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, se finalizó 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 pruebas SAT están pendientes.
- 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-001/T-002 con la L.T. 138 kV La Niña-Miskymayo. Queda pendiente el tendido de conductores de fase y cables de guarda del vano T-002/T-004 con las líneas 220 kV La Niña-Piura Oeste existentes, que se efectuaría el 21.04.2024.
- El 14.04.2024, el COES comunicó a REP la Cancelación de los trabajos para ese día, asociados a las líneas L-2241/L-2162 (La Niña - Piura Oeste) de 220 kV por indisponibilidad de TGN4 y TG6 de la CT Malacas, por lo cual, no se produjo el corte necesario para realizar los cruces de la línea de 500 kV.
- El domingo 21.04.2024 el COES está autorizando el corte de energía de las dos (2) líneas 220 kV La Niña-Piura Oeste, para su seccionamiento y arreglos en 220 kV, mediante el montaje de dos (2) torres dentro del vano T542/T543. Ello permitirá, como elementos de continuidad, conectar las derivaciones 220 kV hacia la S.E. Piura Nueva (Miguel Grau) y, el cruce de conductores de fase 500 kV y cables de guarda del vano T-002/T-004 con las líneas 220 kV citadas.
- Con las actividades indicadas se inicia la Potenciación de 180 MVA a 450 MVA del tramo de línea T543/T572 (12,5 km) de las líneas 220 kV indicadas.
- En la variante L.T. 220 kV La Niña-Piura Oeste, los frentes de la L.T. 220 kV Punto Seccionamiento-Miguel Grau (L02) L-2162/ L-2241 y (L-03) L-2144/(L-2160) se ha



Actividades previas. Torre N° 01 de la L02 PS-Miguel Grau



Actividades previas. Torre N° 01 de la L03 PS-Miguel Grau



Adecuación plaza de tendido (Freno) para cruce L01 con Vano T002/T004

			<p>culminado el tendido de conductores de fase y cable de guarda, disponibles para culminar trabajos de arreglos y conexiones el 24.04.2024.</p> <ul style="list-style-type: none"> La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta el 28.02.2025. El avance global del proyecto es de 83,6 %. La POC esta prevista para el 23.06.2024. 													
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p align="center">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Generación/Transmisión</th> <th>Potencia</th> <th>Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.T. Refinería Talara</td> <td>102,34 MW</td> <td>19.04.2024</td> </tr> <tr> <td>P.E. San Juan</td> <td>135,70 MW</td> <td>30.05.2024</td> </tr> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td>177,00 MW</td> <td>30.05.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.T. Refinería Talara	102,34 MW	19.04.2024	P.E. San Juan	135,70 MW	30.05.2024	C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.05.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial														
C.T. Refinería Talara	102,34 MW	19.04.2024														
P.E. San Juan	135,70 MW	30.05.2024														
C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.05.2024														

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: Projectado
Fecha: 18.04.2024