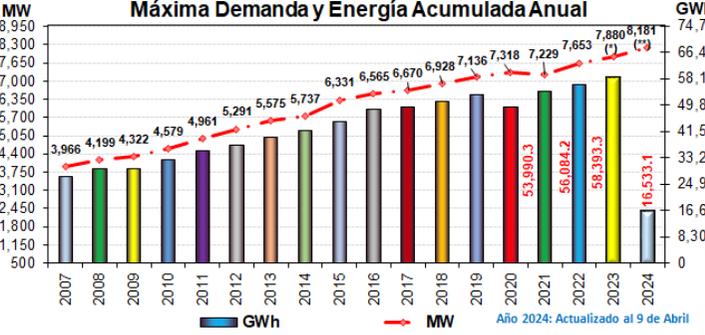
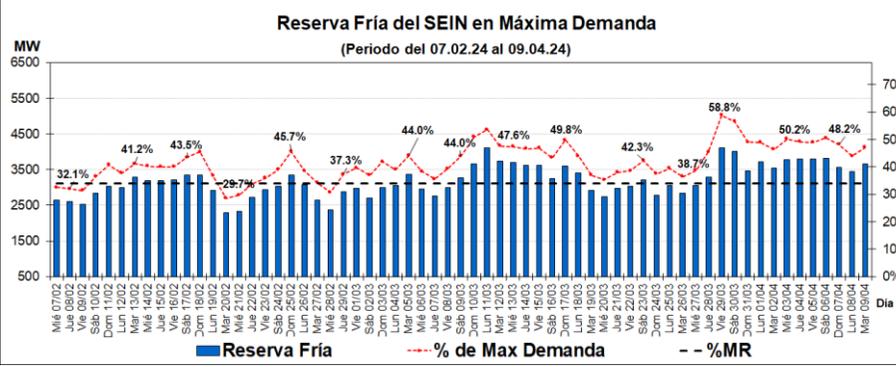
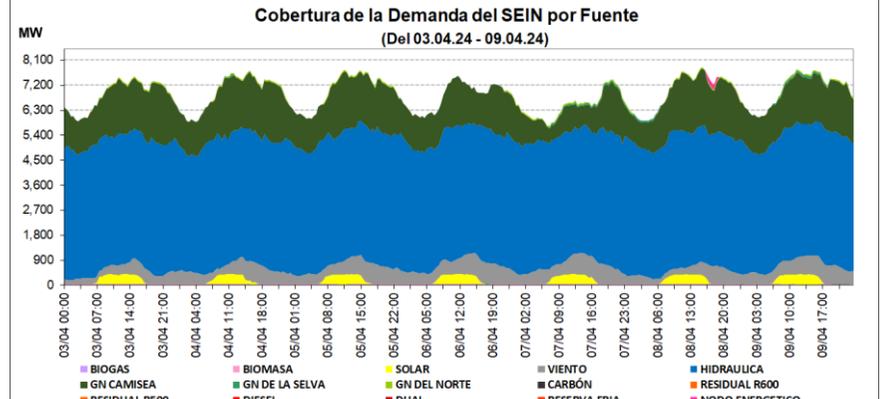
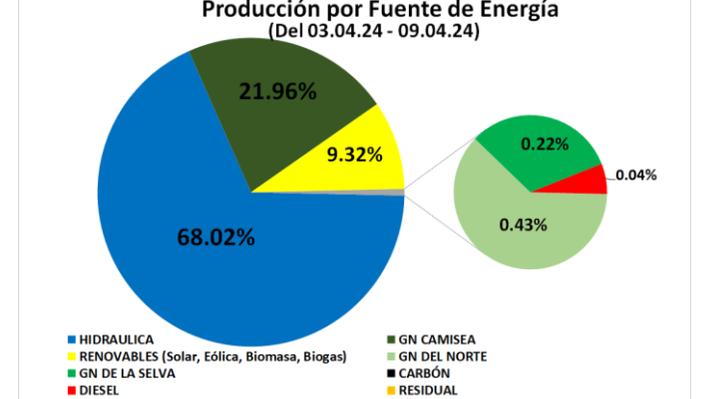
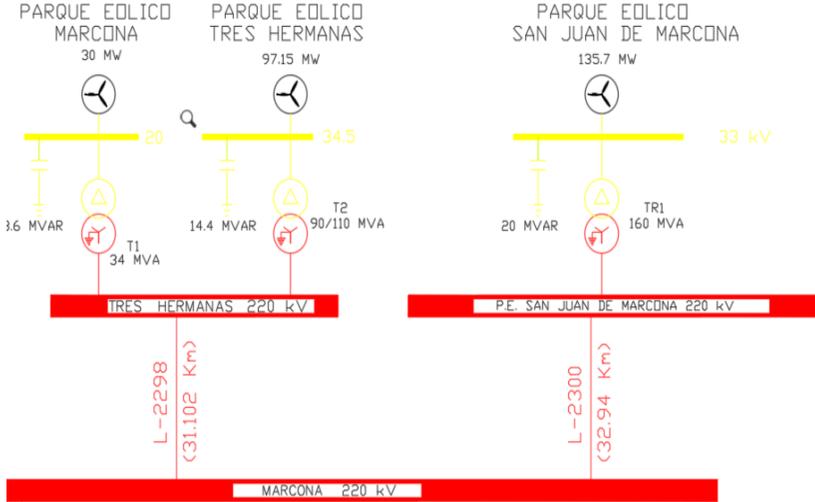
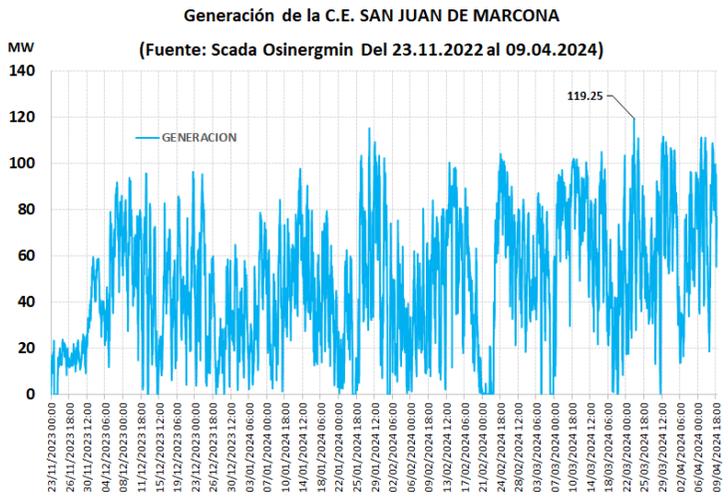
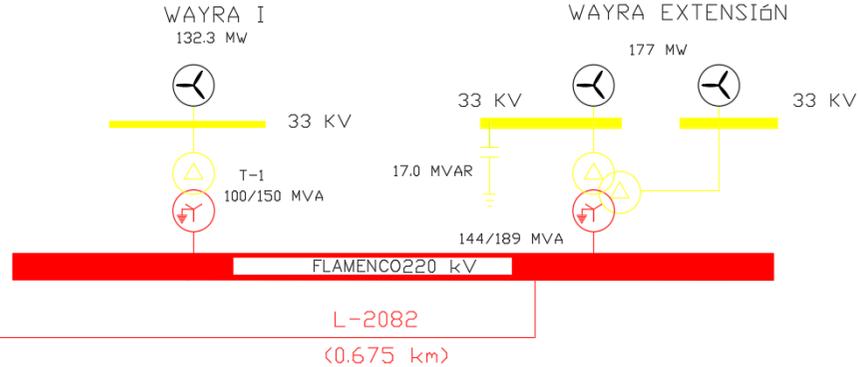
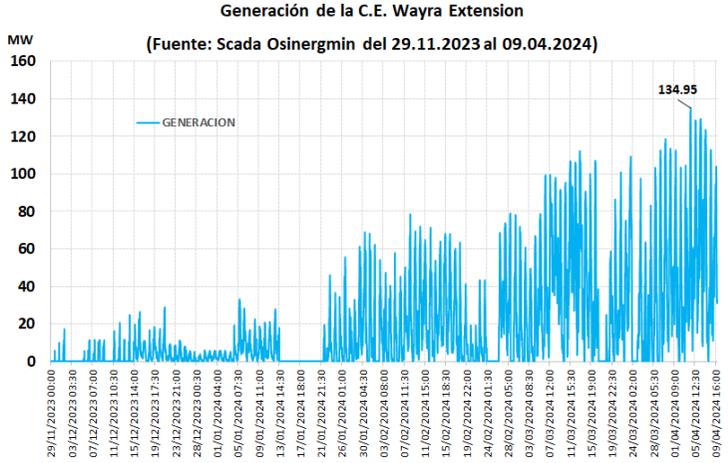
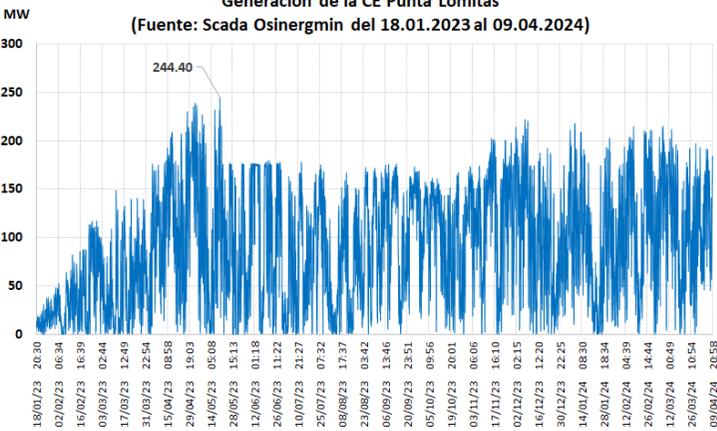
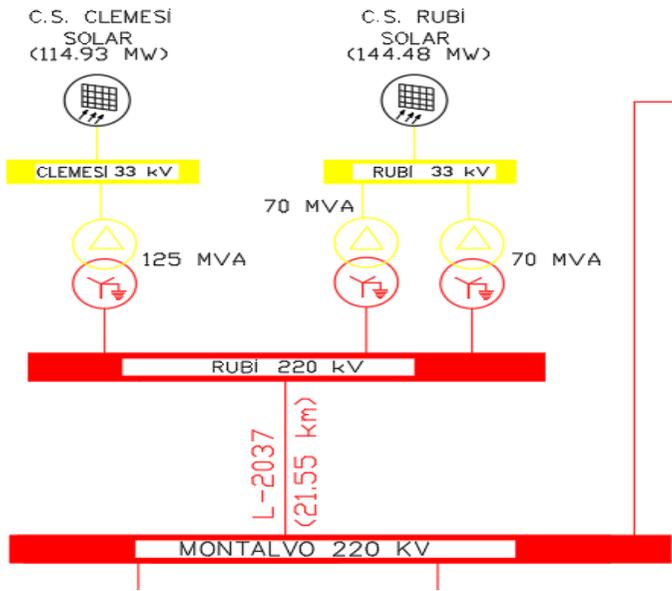
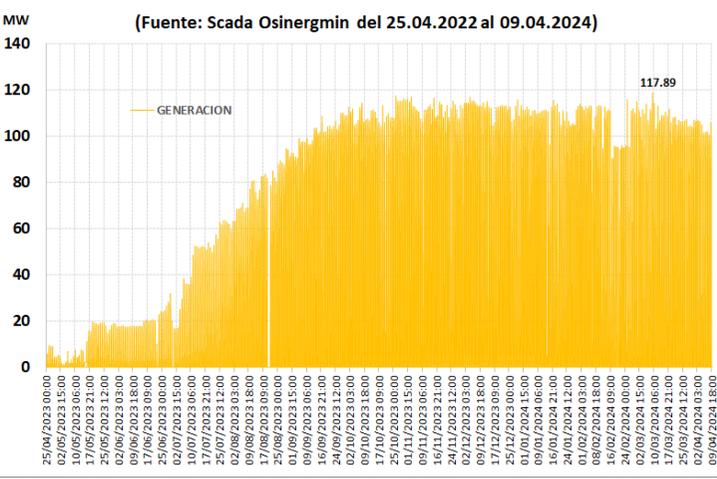


Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°942 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 03 al 09 de abril de 2024

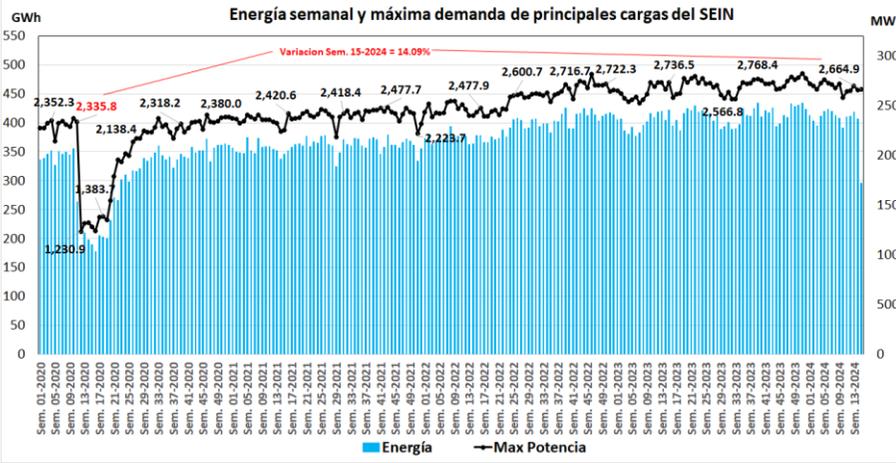
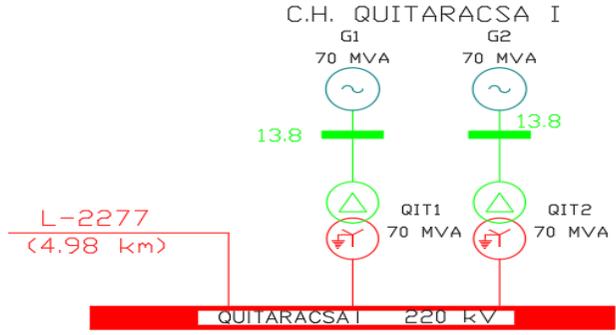
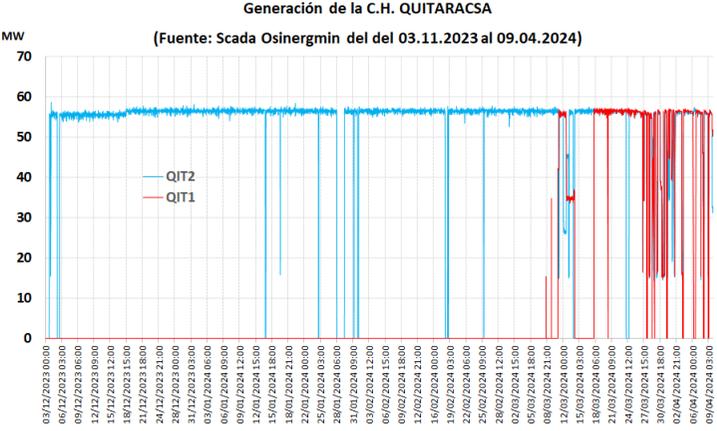
División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
08.04.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 15:30 h del 08.04.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,852.7 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>1,093.83</td> <td>519.05</td> <td>47.5%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,922.78</td> <td>1020.93</td> <td>20.7%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,836.13</td> <td>1907.87</td> <td>103.9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,852.7</td> <td>3,447.9</td> <td>43.9%</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	1,093.83	519.05	47.5%	Centro	4,922.78	1020.93	20.7%	Sur	1,836.13	1907.87	103.9%	Total	7,852.7	3,447.9	43.9%	<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	1,093.83	519.05	47.5%																				
Centro	4,922.78	1020.93	20.7%																				
Sur	1,836.13	1907.87	103.9%																				
Total	7,852.7	3,447.9	43.9%																				
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 07.02.24 al 09.04.24)</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 (TV: 180 MW): Del 03 al 06 de abril la unidad quedó indisponible por inspección menor en la turbina de vapor 25k EOH, además de mantenimiento BOB de equipos auxiliares además se identificó la rotura de la línea de drenaje de alta presión en la turbina a vapor. ➤ C.T. Ventanilla (TG3: 150 MW): Del 05 al 09 de abril la unidad quedó fuera de servicio por mantenimiento preventivo; se realizó la inspección menor de la cámara de combustión. ➤ C.T. Recka (Central: 179.37 MW): Del 08 al 09 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 03.04.2024 al 09.04.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 09.04.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 03.04.24 - 09.04.24)</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 03.04.24 - 09.04.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 03.04.2024 al 09.04.2024</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 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 09.04.2024)</p>
<p>Del 03.04.2024 al 09.04.2024</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 134.95 MW aproximadamente.</p> 	 <p>Generación de la C.E. Wayra Extensión (Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 09.04.2024)</p>

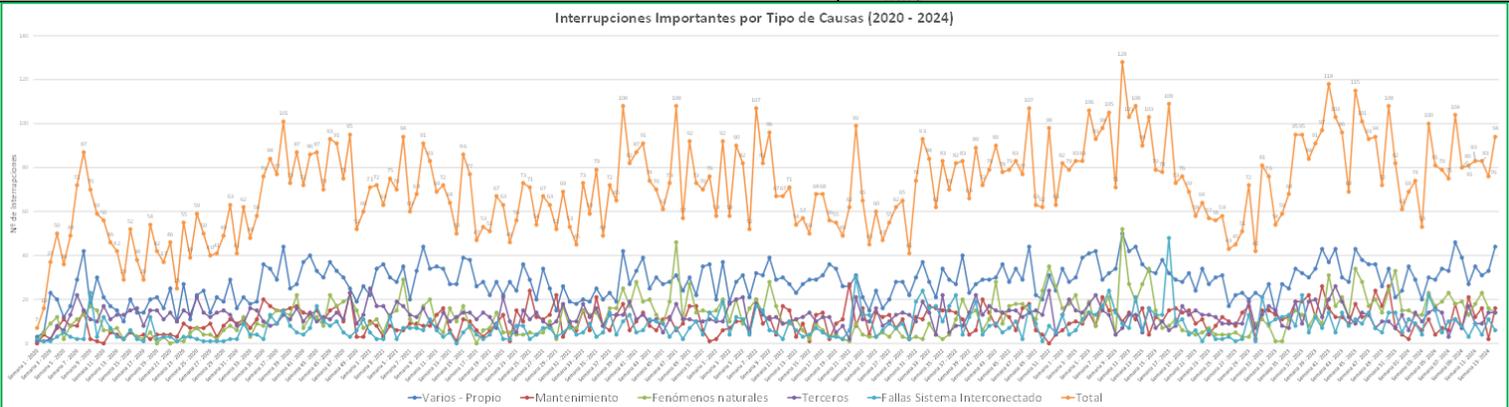
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	CE	<p>Generación C.E Punta Lomitas.</p> <p>(Departamento: ICA, Provincia: ICA, Distrito: Ocuaje y Santiago)</p> <p>ENGIE</p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM 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 09.04.2024)</p> 
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	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 09.04.2024)</p> 

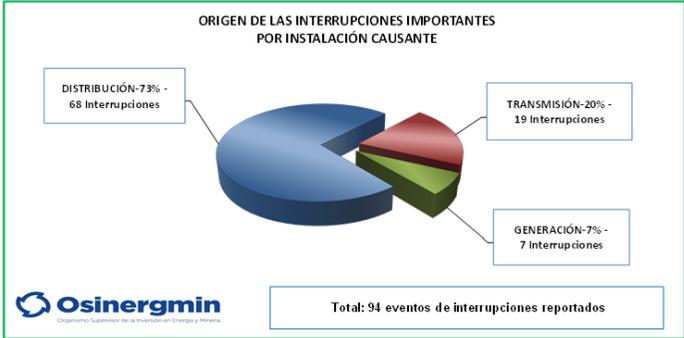
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 03.04.2024 al 09.04.2024</p>	<p>T</p> <p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)</p> <p>REP</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 Chinchá Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio de la SE Chinchá 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. A finales del mes de septiembre, se abrió los circuitos en líneas L-6120 y L-6604, que conectan SE Independencia con la nueva SE Chinchá (60 kV). Como resultado, la demanda en la SE Independencia ha aumentado desde entonces. Sin embargo, cabe destacar que aún existe capacidad disponible en los transformadores, como se evidencia en el gráfico adjunto.</p>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																							
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	CL	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).</p>  <p>Grafica actualizada hasta el 09/04/2024</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="1467 247 2184 694"> <thead> <tr> <th rowspan="2">MAYORES CARGAS DE CUENTAS LIBRES DEL SEIN</th> <th rowspan="2">ZONAS</th> <th rowspan="2">EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima</th> <th>Potencia Minima</th> <th>Potencia</th> </tr> <tr> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> <th>Promedio (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Cajamarca Norte</td> <td></td> <td>58.77</td> <td>48.78</td> <td>48.44</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td></td> <td>53.12</td> <td>11.61</td> <td>34.31</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td></td> <td>26.11</td> <td>12.53</td> <td>24.26</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td></td> <td>19.69</td> <td>12.37</td> <td>17.09</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td></td> <td>53.03</td> <td>0.89</td> <td>14.72</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Cajamarquilla</td> <td></td> <td>194.47</td> <td>66.87</td> <td>156.09</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td></td> <td>159.31</td> <td>79.11</td> <td>149.34</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td></td> <td>133.77</td> <td>112.47</td> <td>127.76</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td></td> <td>112.82</td> <td>88.17</td> <td>89.23</td> </tr> <tr> <td>Aceros Arequipa</td> <td></td> <td>161.59</td> <td>17.44</td> <td>72.01</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Cerro Verde</td> <td></td> <td>461.81</td> <td>232.66</td> <td>429.92</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td></td> <td>301.12</td> <td>216.08</td> <td>282.54</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td></td> <td>159.44</td> <td>130.23</td> <td>150.86</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td></td> <td>121.65</td> <td>40.25</td> <td>118.35</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td></td> <td>150.67</td> <td>33.55</td> <td>102.39</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CUENTAS LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia	(MW)	(MW)	Promedio (MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		58.77	48.78	48.44	Sider Perú		53.12	11.61	34.31	Cementos Pacasmayo		26.11	12.53	24.26	Barrick - Chicama		19.69	12.37	17.09	Rf Talara Pariñas		53.03	0.89	14.72	ZONA CENTRO	Cajamarquilla		194.47	66.87	156.09	Toromocho		159.31	79.11	149.34	Minera Antamina		133.77	112.47	127.76	Shougang		112.82	88.17	89.23	Aceros Arequipa		161.59	17.44	72.01	ZONA SUR	Cerro Verde		461.81	232.66	429.92	Southern		301.12	216.08	282.54	Minera Las Bambas		159.44	130.23	150.86	Tintaya + Antapaccay		121.65	40.25	118.35	Quellaveco		150.67	33.55	102.39
MAYORES CARGAS DE CUENTAS LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima				Potencia Minima	Potencia																																																																																		
			(MW)	(MW)	Promedio (MW)																																																																																					
ZONA NORTE	Cajamarca Norte		58.77	48.78	48.44																																																																																					
	Sider Perú		53.12	11.61	34.31																																																																																					
	Cementos Pacasmayo		26.11	12.53	24.26																																																																																					
	Barrick - Chicama		19.69	12.37	17.09																																																																																					
	Rf Talara Pariñas		53.03	0.89	14.72																																																																																					
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		194.47	66.87	156.09																																																																																					
	Toromocho		159.31	79.11	149.34																																																																																					
	Minera Antamina		133.77	112.47	127.76																																																																																					
	Shougang		112.82	88.17	89.23																																																																																					
	Aceros Arequipa		161.59	17.44	72.01																																																																																					
ZONA SUR	Cerro Verde		461.81	232.66	429.92																																																																																					
	Southern		301.12	216.08	282.54																																																																																					
	Minera Las Bambas		159.44	130.23	150.86																																																																																					
	Tintaya + Antapaccay		121.65	40.25	118.35																																																																																					
	Quellaveco		150.67	33.55	102.39																																																																																					
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	G	<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>Generación de la C.H. QUITARACSA (Fuente: Scada Osinergmin del del 03.11.2023 al 09.04.2024)</p>																																																																																							

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	G	<p>Reinicio de pruebas de puesta en servicio de Refinería Talara de la 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</p>

Del 03.04.2024 al 09.04.2024	SEIN	<p>Interrupciones importantes reportadas (Causas)</p> <p>OSINERGHMIN</p>	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 94.</p> <table border="1" data-bbox="600 692 1361 975"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>47</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (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)	47	Mantenimiento (2)	17	Terceros (3)	15	Fenómenos Naturales (4)	15	Fallas Sistema Interconectado (5)	6	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Total: 94 eventos de interrupciones reportados</p> <ol style="list-style-type: none"> Varios - Propio: Otros - Propio (14%, 13 veces, 18h 58' de duración), Falla equipo (12.8%, 12 veces, 10h 3' de duración), Corte de emergencia (8.5%, 8 veces, 6h 1' de duración), Caída conductor de red (3.2%, 3 veces, 11h 51' de duración), Animales (3.2%, 3 veces, 1h 33' de duración), Bajo nivel de aislamiento (2.1%, 2 veces, 5h 1' de duración), Falla empalme de red (2.1%, 2 veces, 1h 55' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (1.1%, 1 vez, 12h de duración). Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (11.5%, 11 veces, 21h 5' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (4.3%, 4 veces, 10h 53' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.1%, 1 vez, 3h 5' de duración). Terceros: Otros - Terceros (7.4%, 7 veces, 11h 36' de duración), Impacto vehicular (4.3%, 4 veces, 11h 42' de duración), Aves (1.1%, 1 vez, 58' de duración), Vandalismo (1.1%, 1 vez, 1h 29' de duración), Caída de árbol (1.1%, 1 vez, 3h 4' de duración). Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (9.7%, 9 veces, 5h 17' de duración), Otros - Fen. Nat. (3.2%, 3 veces, 14h 42' de duración), Fuertes vientos (2.1%, 2 veces, 35' de duración). Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (3%, 3 veces, 42' de duración), Otros - Otras E.E. (3%, 3 veces, 3h 46' de duración).
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	47															
Mantenimiento (2)	17															
Terceros (3)	15															
Fenómenos Naturales (4)	15															
Fallas Sistema Interconectado (5)	6															



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	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>68</td> <td>73</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>19</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>7</td> <td>7</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	68	73	Transmisión	19	20	Generación	7	7	 <p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <ul style="list-style-type: none"> DISTRIBUCIÓN-73% - 68 Interrupciones TRANSMISIÓN-20% - 19 Interrupciones GENERACIÓN-7% - 7 Interrupciones <p>Total: 94 eventos de interrupciones reportados</p> <p><small>(1) Distribución: Causas internas (55.9%, 38 veces, 5d 2h 11' de duración), Fenómenos naturales (17.6%, 12 veces, 19h 22' de duración), Terceros (25%, 17 veces, 1d 6h 24' de duración), Otros suministradores (1.5%, 1 vez, 7' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (63.2%, 12 veces, 2d 16h 13' de duración), Fenómenos naturales (10.5%, 2 veces, 1h 13' de duración), Otros suministradores (26.3%, 5 veces, 1d 13h 45' de duración). (3) Generación: Causas internas (42.9%, 3 veces, 3h 38' de duración), Otros suministradores (57.1%, 4 veces, 1h 29' de duración).</small></p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	68	73													
Transmisión	19	20													
Generación	7	7													
Del 03.04.2024 al 09.04.2024	G	<p>Supervisión del Contrato: CENTRAL TÉRMICA REFINERÍA TALARA (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincia de Talara, distrito de Pariñas)</p> <p>Empresa: GM OPERACION ES S.A.C.</p> <ul style="list-style-type: none"> El 13.04.2021, con R.M. N° 081-2021-MINEM/DM se otorgó Autorización por tiempo indefinido a Petróleos del Perú S.A. para desarrollar la actividad de generación eléctrica con las instalaciones de la Central Termoeléctrica Refinería Talara (C.T. Refinería Talara). El MINEM aprobó la Calificación de Central Térmica de Cogeneración con R.D. N° 167-2021-MINEM/DGE del 19.10.2021. El COES aprobó el Estudio de Operatividad y lo comunicó con Carta COES-D-DP-1572-2022 del 13.12.2022. Petroperú transfirió y cedió los derechos de la Autorización de Generación de la Central de Cogeneración de Electricidad de la Refinería Talara a GM Operaciones SAC, la cual fue aprobada por el MINEM con R.M. N° 358-2023-MINEM/DM del 11.09.2023. Con Carta GDPG-1970-2022 del 14.12.2022, para las fases 2 y 3 del proyecto, se solicitó al COES la autorización de conexión para las pruebas de Puesta en Servicio, La central térmica está operando en etapa de pruebas finales, faltando operar en condición de contingencias ante un rechazo de carga parcial (24 MW) y carga total de la Refinería Talara. Estas pruebas aún no se realizan por la falta de combustible (Flexigas) que es suministrado por la nueva Refinería Talara. La POC del proyecto estuvo prevista para el 01.09.2023, cuyo incumplimiento se ha comunicado al MINEM con Oficio N° 367-2024-OS-DSE. El 27.03.2024, con Carta N° COES/D/DP-268-2024, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones del Proyecto desde las 00:00 horas del 28.03.2024. GM Operaciones SAC presentó al MINEM una nueva solicitud para la ampliación de la fecha de POC, proponiendo el 19.04.2024. Dicha solicitud está en evaluación por el Concedente. GM Operaciones SAC presentó al COES mediante Carta N° TAL-GMOP-CAR-CO-018 del 02.04.2024 la aprobación de la Conformidad del Inicio de la Operación Comercial para la central termoeléctrica y que a la fecha está en evaluación y levantamiento de observaciones. 	 <p>Pruebas de Comisionamiento Aerogeneradores</p>												

Del
03.04.2024
al
09.04.2024

T

Supervisión
del Contrato:
**Enlace 220 kV
Pariñas-
Nueva
Tumbes**
(El proyecto se
encuentra
ubicado en los
departamentos
de Tumbes y
Piura,
provincias de
Piura y Talara,
distritos de
Tumbes y
Pariñas)

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

- Mediante R.M. N° 123-2021-MINEM/DM el Concedente MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 87 días calendarios.
- El EPO fue aprobado el 07.10.2021 con carta COES/D/DP-1501-2021.
- El 22.07.2022, mediante Oficio N° 1275-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva.
- El 23.08.2022, la Concesionaria solicitó al MINEM fuerza mayor por demora en la certificación ambiental.
- El 13.10.2022, mediante R.D. N° 0164-2022-MINEM/DGAAE se aprobó el EIA.
- Se obtuvo el CIRA de la L.T. Pariñas – Alipio Rosales y de los caminos de acceso (grupo III, II, V, I, VI y IV).
- Habiendo cumplido la aprobación del EIA, el Cierre Financiero, Ingeniería Definitiva y el Estudio de Pre Operatividad, estipulado en la Cláusula 4.4 del Contrato SGT, la Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.
- Para lo anterior, como exige el Contrato de Concesión, han presentado las Pólizas y Seguros vigentes durante la fase constructiva.
- En la S.E. Nueva Tumbes (Alipio Rosales) se ha culminado con la construcción del cerco perimétrico, la sala de control y la caseta de campo; y el montaje de estructuras metálicas del patio de llaves. Se está culminando con las fundaciones del patio de llaves y puesta a tierra, montaje de pórtico y soportes de equipos de patio de llaves. Se han montado los soportes metálicos y equipos de maniobra, protección y medición del patio 220 kV y correspondientes canaletas, quedando pendiente el tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV, quedando pendiente la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR.
- En la S.E. Pariñas se ha culminado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición del patio de llaves, pendiente la interconexión entre ellos, conexión de base de equipos a tierra, peinado de cables de control y medición, pruebas SAT.
- En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales (345 torres y 160 km) sigue pendiente, entre otros, el cruce del río Tumbes.
- En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido conductor en 15 torres. Se ha concluido con el montaje y arreglos de la Torre N° 01 con corte de energía de la citada línea 220 kV.
- El 13.11.2023, con la R.M. N° 453-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C. concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en el proyecto "Enlace 220 kV Pariñas – Nueva Tumbes, Subestaciones y Ampliaciones Asociadas".
- Aún no se ha designado al Jefe de Pruebas y al Inspector. Este último debe designarse 8 meses antes de la POC, conforme al Contrato de Concesión.
- El avance global del proyecto es de 95,3%. Avance constructivo 95,7%: Subestaciones 92,3%. Líneas de Transmisión 93,3%.
- El Avance económico registra un acumulado de 96,05%, con un importe aproximado de 32,580 MM USD.
- A finales de diciembre 2023 se produjo el primer robo de conductores entre las torres T-04 a T-10, originando el colapso de la T-06. Durante la 1° semana de enero 2024, se produjeron nuevos robos de conductores (20 km aprox) que ocasionan daños en las estructuras de las torres T-08, T-13 y T-14, dañando también el cable OPGW (6 km aprox).
- El proyecto no cuenta aún con la Concesión Definitiva y la aprobación del Estudio de Operatividad.
- Los atrasos en la construcción y operación del Centro de Control de la



Vista panorámica de la Ampliación de la S.E. Pariñas



S.E. Alipio Rosales: Asfaltado de las vías internas

			<p>Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (Enlace 1), en la S.E. Piura Nueva (Miguel Grau), impactará en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2).</p> <ul style="list-style-type: none"> La POC del proyecto estuvo prevista para el 24.03.2024, cuyo incumplimiento se ha comunicado al MINEM con Oficio N° 498-2024-OS-DSE. 													
	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>30.04.2024</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	30.04.2024	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	30.04.2024														
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, GE: Central Eólica, CS: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Proyectado
Fecha: 11.04.2024