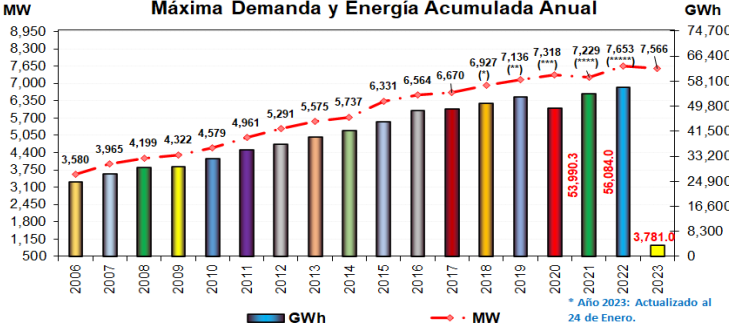
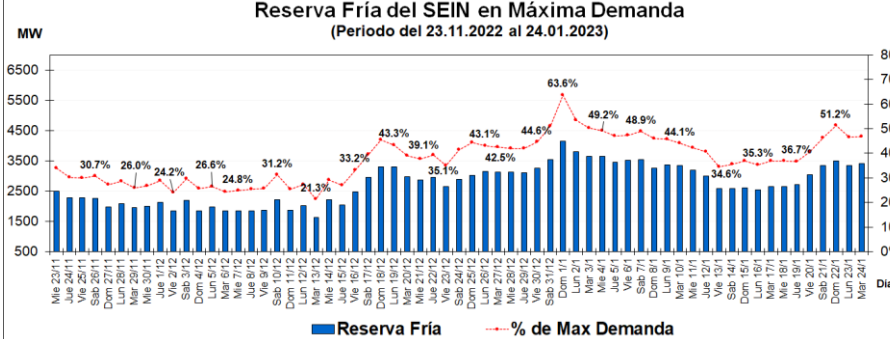
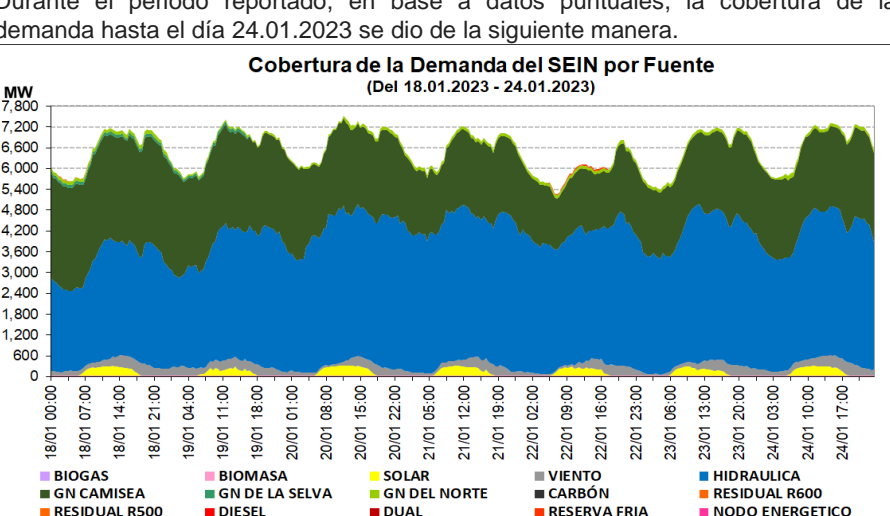
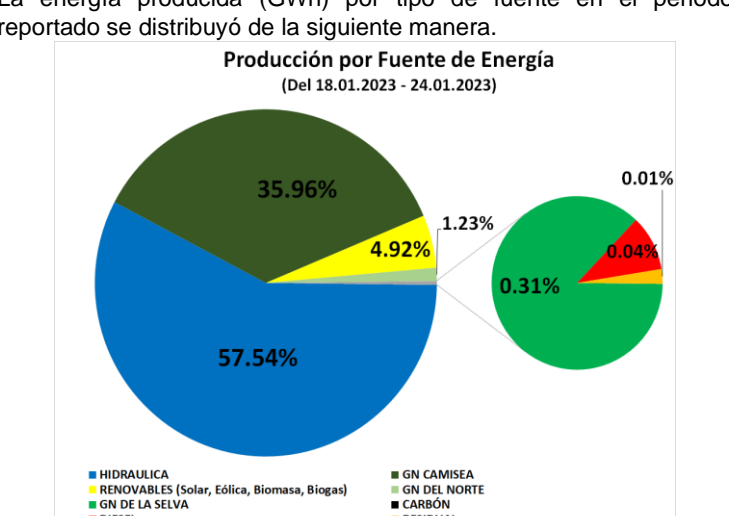

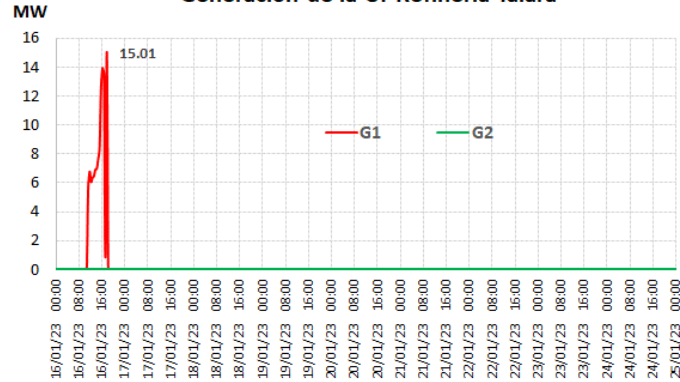
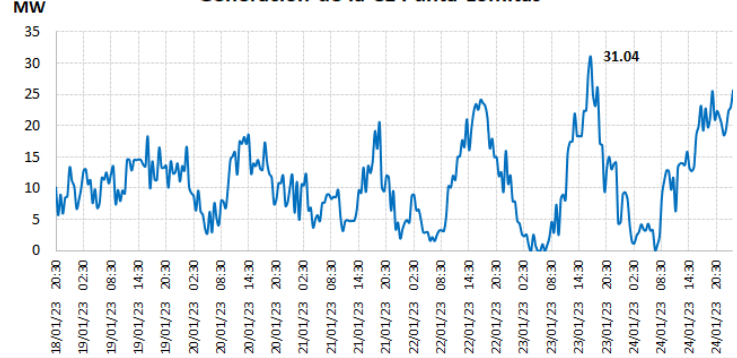


División de Supervisión de Electricidad

| Fecha y Actividad            | Tema de importancia  | Descripción del evento / consecuencias   | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |
|------------------------------|--|--|--|---------------------|-------------------|--------------|-------|----------|--------|-------|--------|----------|--------|-------|-----|----------|---------|--------|--------------|----------------|----------------|--------------|--|
| 20.01.2023                   | G<br><br>Máxima Demanda del SEIN<br><br>OSINERGMIN                 | <p>A las 11:30 h del 20.01.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,526.4 MW. No superó los 7,653.5 MW registrado el día 13.12.2022 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 331 1352 523"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fría (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,147.78</td> <td>404.42</td> <td>35.2%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,680.46</td> <td>736.48</td> <td>15.7%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,698.16</td> <td>1911.10</td> <td>112.5%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,526.4</b></td> <td><b>3,052.0</b></td> <td><b>40.6%</b></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 Fría (MW) | Porcentaje % | Norte | 1,147.78 | 404.42 | 35.2% | Centro | 4,680.46 | 736.48 | 15.7% | Sur | 1,698.16 | 1911.10 | 112.5% | <b>Total</b> | <b>7,526.4</b> | <b>3,052.0</b> | <b>40.6%</b> | <p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 19.12.2018 a las 15:15 horas.<br/>                 (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 27.02.2019 a las 12:00 horas.<br/>                 (***) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 14.02.2020 a las 12:00 horas.<br/>                 (****) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 03.12.2021 a las 15:30 horas.<br/>                 (*****) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 13.12.2022 a las 15:00 horas.</p> |
| Zona                         | Máxima Demanda (MW)  | Reserva Fría (MW)  | Porcentaje %   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |
| Norte                        | 1,147.78   | 404.42   | 35.2%  |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |
| Centro                       | 4,680.46   | 736.48   | 15.7%  |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |
| Sur                          | 1,698.16   | 1911.10  | 112.5%   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |
| <b>Total</b>                 | <b>7,526.4</b>   | <b>3,052.0</b>   | <b>40.6%</b>   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |
| Del 18.01.2023 al 24.01.2023 | G<br><br>Evolución de la Reserva Fría en el SEIN<br><br>OSINERGMIN | <p><b>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 23.11.2022 al 24.01.2023)</b></p>   | <p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ C.T. Santa Rosa (TG8: 188 MW): Se realizó la inspección mayor de la TG, además de la inspección menor del generador (ROTOR-IN)</li> <li>➤ C.T. Santo Domingo De Los Olleros (CENTRAL: 296.3 MW): La TG1 indisponible por inspección debido a falla en el sistema de combustión.</li> </ul> |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |
| Del 18.01.2023 al 24.01.2023 | SEIN<br><br>Cobertura de la Demanda<br><br>OSINERGMIN              | <p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 24.01.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 18.01.2023 - 24.01.2023)</b></p>    | <p><b>Producción por Fuente de Energía (Del 18.01.2023 - 24.01.2023)</b></p>    |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |  |

| Fecha y Actividad            | Tema de importancia | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros  |
|------------------------------|---------------------|---|---|
| Del 18.01.2023 al 24.01.2023 | GSA                 | <p>Ensayos de Potencia Efectiva y Rendimiento (PEyR) de la CT Iquitos</p> <p><b>GENRENT</b></p> <p>Pruebas de potencia efectiva y rendimiento a grupos de la Central Térmica Iquitos Nueva de 79 MW:</p> <p>Debido a que no existe un procedimiento ad-hoc para la ejecución de pruebas de PEyR que se encuentren en sistemas aislados, se ha tomado como referencia normas internacionales y el PR 17 del COES.</p> <p>Entre los días 25 al 27 de noviembre del 2022, se efectuaron los ensayos de potencia efectiva y rendimiento de los Grupos 3, 4, 6 y 7, con resultados preliminares satisfactorios.</p> <p>Entre los días 16 al 18 de enero del 2023, se efectuaron los ensayos de potencia efectiva y rendimiento de los Grupos 1, 2 y 5, con resultados preliminares satisfactorios.</p> |  <p><b>Unidad de generación MAN Diésel &amp; Turbo SE</b></p> |
| Del 18.01.2023 al 24.01.2023 | G                   | <p>Inicio de prueba de puesta en servicio C.T. Refinería Talara</p> <p><b>PETROPERU</b></p> <p>El 26 y 27 de 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>El 16.01.2023, la TV1 de la C.T Refinería Talara realizó pruebas, llegando a generar hasta 15.01 MW para atender parte de la demanda de la Refinería Talara. En los siguientes días se continuará incrementando su carga de manera gradual (potencia instalada 50 MW).</p>  | <p><b>Generación de la CT Refinería Talara</b></p>           |
| Del 18.01.2023 al 24.01.2023 | G                   | <p>Pruebas en aerogeneradores de la C.E Punta Lomitas.</p> <p><b>ENGIE</b></p> <p>Desde fines de diciembre de 2022, la C.E. Punta Lomitas viene operando aerogeneradores (5.2 MW potencia nominal) como parte de las pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de 31.04 MW.</p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021, la C.E Punta Lomitas tiene que llegar a 260 MW.</p> <p>La central irá incrementando carga de forma gradual ya que se tienen instalados 57 aerogeneradores.</p> <p>El proyecto se encuentra dentro de los plazos establecidos en su Cronograma de Ejecución de Obras, en el cual se detalla, la Puesta en Operación Comercial, a más tardar, el 29.05.2024.</p>   | <p><b>Generación de la CE Punta Lomitas</b></p>            |

**Fecha y Actividad**

**Tema de importancia**

**Descripción del evento / consecuencias**

**Medidas adoptadas por Osinergmin u otros**

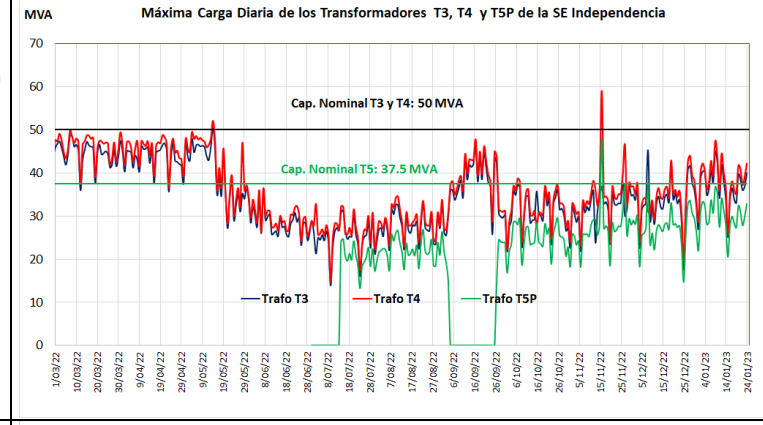
Del 18.01.2023 al 24.01.2023

T

Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia

REP

El 15.05.2022, se energizó por primera vez el transformador T5 de 220/60 kV, 37 MVA de la SE Independencia.  
El 25.05.2022, el COES mediante carta COES/D/DP-789-2022, aprobó la Integración al SEIN de las Instalaciones del proyecto “Instalación de un Transformador de Potencia en la S.E. Independencia”.  
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, y T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV.  
Desde el 04 al 27 de setiembre de 2022, el transformador T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo.  
A las 17:15 h del 27.09.2022, se energizó nuevamente el transformador T5P, ingresando a operar sin inconvenientes.  
Se aprecia que la demanda en la SE Independencia viene incrementado de forma gradual.



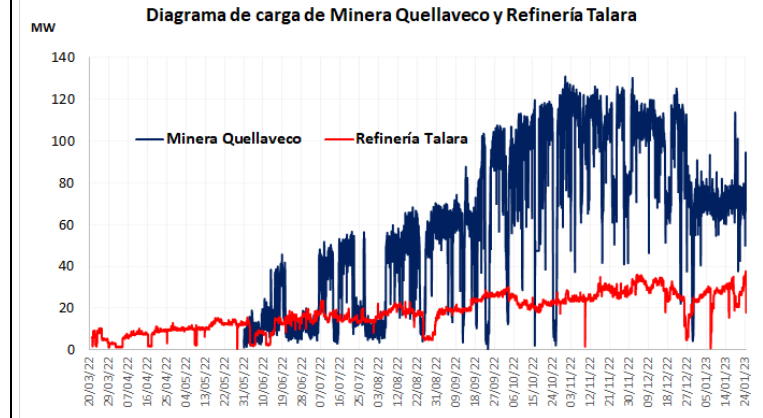
Del 18.01.2023 al 24.01.2023

CL

Toma de carga de Clientes Libres importantes

ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA

El 18.05.2022, el COES mediante carta COES/D/DP-744-2022, autorizó para realizar Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto Minero Quellaveco hasta 168 MW.  
En la siguiente gráfica se muestra el diagrama de carga de la Minera Quellaveco, se aprecia incremento gradual llegando a registrar a la fecha una demanda máxima de 131 MW.  
Asimismo, Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha viene registrando 37.74 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.



Del 18.01.2023 al 24.01.2023

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 83.



| <b>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</b> | <b>%</b> |
|--|----------|
| Varios Propio (1)  | 36       |
| Fenómenos Naturales (2)                                    | 27       |
| Terceros (3)   | 18       |
| Mantenimiento (4)  | 12       |
| Fallas Sistema Interconectado (5)                          | 7        |

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).



(1) Varios - Propio: Otros - Propio (21,6%, 18 veces, 15h 9' de duración), Caida conductor de red (3,6%, 3 veces, 11h 23' de duración), Falla equipo (3,6%, 3 veces, 2h 16' de duración), Corte de emergencia (2,4%, 2 veces, 5h 4' de duración), Contacto entre conductores (1,2%, 1 vez, 2h 44' de duración), Animales (1,2%, 1 vez, 2h de duración), Contacto de red con árbol (1,2%, 1 vez, 2h 55' de duración), Falla terminal cable (1,2%, 1 vez, 1h 17' de duración).  
(2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (25,8%, 21 veces, 1h 28' de duración), Fuertes vientos (1,2%, 1 vez, 57' de duración).  
(3) Terceros: Aves (4,8%, 4 veces, 5h 43' de duración), Otros - Terceros (3,6%, 3 veces, 3h 15' de duración), Vandalismo (3,6%, 3 veces, 5h de duración), Impacto vehicular (2,4%, 2 veces, 45' de duración), Contacto accidental con línea (2,4%, 2 veces, 2h 47' de duración), Cometas (1,2%, 1 vez, 8' de duración).  
(4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (8,4%, 7 veces, 12h 48' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (2,4%, 2 veces, 11h de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (1,2%, 1 vez, 8h de duración).  
(5) Fallas Sistema Interconectado: Falla sistema interconectado (5,8%, 5 veces, 6h 26' de duración), Otras - Otras E.E (1,2%, 1 vez, 4h 16' de duración).

| Fecha y Actividad                                     | Tema de importancia                        | Descripción del evento / consecuencias   | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |                      |                   |              |    |    |             |    |    |            |   |   |   |
|---|--|--|--|----------------------|-------------------|--------------|----|----|-------------|----|----|------------|---|---|---|
| Del 18.01.2023 al 24.01.2023                          | SEIN<br><br><b>OSINERGMIN</b>              | <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 421"> <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>54</td> <td>65</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>24</td> <td>29</td> </tr> <tr> <td>Generacion</td> <td>5</td> <td>6</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>   | Origen de las Interrupciones por instalación causante  | N° de Interrupciones | % de Interrupción | Distribución | 54 | 65 | Transmisión | 24 | 29 | Generacion | 5 | 6 |  <p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p>DISTRIBUCIÓN-65% - 54 Interrupciones</p> <p>TRANSMISIÓN-29% - 24 Interrupciones</p> <p>GENERACIÓN-6% - 5 Interrupciones</p> <p>Total: 83 eventos de interrupciones reportados</p> <p><b>Osinergmin</b><br/>Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Hidrocarburos</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (61,1%, 33 veces, 5d 12h 8' de duración), Fenómenos naturales (18,5%, 10 veces, 15h 47' de duración), Terceros (20,4%, 11 veces, 13h 6' de duración).<br/>(2) Transmisión: Causas internas (16,7%, 4 veces, 2h 56' de duración), Fenómenos naturales (37,5%, 9 veces, 4h 42' de duración), Terceros (16,7%, 4 veces, 4h 34' de duración), Otros suministradores (29,2%, 7 veces, 18h 42' de duración).<br/>(3) Generación: Causas internas (100%, 5 veces, 5h 31' de duración).</p> |
| Origen de las Interrupciones por instalación causante | N° de Interrupciones                       | % de Interrupción  |  |                      |                   |              |    |    |             |    |    |            |   |   |   |
| Distribución  | 54   | 65   |  |                      |                   |              |    |    |             |    |    |            |   |   |   |
| Transmisión   | 24   | 29   |  |                      |                   |              |    |    |             |    |    |            |   |   |   |
| Generacion  | 5  | 6  |  |                      |                   |              |    |    |             |    |    |            |   |   |   |
| Del 18.01.2023 al 24.01.2023                          | G<br><br><b>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</b> | <p>Supervisión del Contrato: <b>C.E. Wayra Extensión</b></p> <p>Empresa: <b>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Mediante R.M. N° 370-2020-MINEM/DM publicado el 18.12.2020, el MINEM otorgó a favor de ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables, con una potencia instalada de 108 MW.</li> <li>Mediante R.D. N° 008-2020-SENACE-PE/DEAR del 15.01.2020, el SENACE aprobó la modificación del Estudio de Impacto Ambiental Detallado de la C.E. Wayra I para el proyecto "Wayra Extensión".</li> <li>El proyecto cuenta con el CIRA 262-2014/MC y CIRA 006-2017/MC que comprenden a los aerogeneradores, además de la totalidad de caminos internos, componentes auxiliares y la subestación.</li> <li>La Central Eólica Wayra Extensión es la ampliación de la existente Central Eólica Wayra I; por lo tanto, el punto determinado para la conexión será la futura barra en 220 kV de la SE. Flamenco.</li> <li>El proyecto contempla implementar la barra en el lado de 220 kV de la SE. Flamenco 220 kV, donde se conectará el transformador elevador de la Central Eólica.</li> <li>La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta el 06.02.2023.</li> <li>El "Inicio de Obras" según lo informado por la Concesionaria, tuvo lugar el 21.03.2022, consecuentemente, se viene ejecutando la conformación de plataformas, excavación y vaciado de concreto para fundación de aerogeneradores, montaje de jaula de pernos y colocación de acero de aerogeneradores.</li> <li>La Concesionaria informó, que una vez que se cuente con la aprobación de la actualización del Estudio de Pre Operatividad, se solicitará la modificación de la Concesión Definitiva.</li> <li>El avance físico de las obras es del 37%, según lo informado por la Concesionaria.</li> <li>La POC estuvo prevista para el 30.12.2022. Al respecto la Concesionaria ha presentado al MINEM solicitud de cambio de cronograma y POC del proyecto.</li> </ul> |  <p><b>Montaje de bottom en fundación WTG-52</b></p> |                      |                   |              |    |    |             |    |    |            |   |   |   |

| Fecha y Actividad                               | Tema de importancia  | Descripción del evento / consecuencias   | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |
|---|--|--|--|
| <p>Del<br/>18.01.2023<br/>al<br/>24.01.2023</p> | <p>T</p> <p>Supervisión del Contrato:<br/><b>Enlace 500 kV Nueva Yanango - Nueva Huánuco (YANA)</b></p> <p>Concesionario:<br/><b>Consortio Transmantaro S.A.</b></p> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El 29.01.2018 se firmó el Contrato de Concesión SGT entre el MINEM y Consorcio Transmantaro (CTM) para la construcción y operación del proyecto YANA.</li> <li>▪ Llegaron a Huánuco los Autotransformadores, 4x250 MVA - 500/220 kV y 4x33 MVA-220/138 kV (almacenados en Huánuco), 4 Reactores de 30 MVAr y 4 de 33 MVAr (almacenados en la S.E. Amarilis). Los otros 4 Reactores de 30 MVAr, se encuentran en proceso de montaje en la S.E Campas (Nueva Yanango).</li> <li>▪ Como un factor de frenaje se tiene la indefinición de las rutas por rechazo social de las comunidades de Marambuco y Malconga; y la situación de Emergencia Sanitaria Nacional decretada por el Gobierno Peruano por el COVID 19, lo cual tendría un impacto en el desarrollo del proyecto, que debe evaluar el MINEM.</li> <li>▪ El INSPECTOR será Dessau S&amp;Z.</li> <li>▪ El 11.04.2022, mediante Carta N° COES/DP-489-2022, el COES remitió a CTM observaciones al Estudio de Operatividad (EO) del proyecto YANA. El 25.08.2022, el COES remitió a CTM la segunda ronda de observaciones al EO.</li> <li>▪ Mediante R.M. N° 279-2022-MINEM-DM del 05.08.2022, el MINEM aprobó ampliar el plazo de la Puesta en Operación Comercial Hasta el 14.10.2022.</li> <li>▪ Se culminó con el tendido de la línea de Transmisión Yaros – Amarilis. En la Ampliación S.E. Campas se culminó con el montaje y pruebas de las trampas de onda, transformadores de tensión, seccionador e interruptor aún está pendiente el montaje de tres pararrayos.</li> <li>▪ El 11.08.2022, mediante Oficio N° 1185-2022-OS-DSE se envió a CTM los resultados de la evaluación a la Ingeniería Definitiva del proyecto, donde se comunicó que en total se han identificado dieciocho (18) observaciones de las cuales; catorce (14) corresponden a la línea y las restantes a subestaciones Asociadas.</li> <li>▪ El 13.01.2023 la Concesionaria remitió los descargos a la evaluación a la Ingeniería Definitiva del proyecto, el cual está siendo evaluado por Osinergmin.</li> <li>▪ En la S.E. Chaglla se culminaron los trabajos de control y protección; en proceso de las pruebas SAT. También se culminaron la extensión de la barra de transferencia y pruebas del interruptor. Solo queda pendiente el cierre de cuellos; actividad que se desarrollará previo a la energización de la nueva celda.</li> <li>▪ En la S.E. Ampliación Campas se culminó con las pruebas de control y protección; sin embargo, se encuentra en proceso de levantamiento de observaciones y falta completar las pruebas de control nivel 1 y 2 de los reactores. Asimismo, se desarrolló las pruebas del sistema contraincendios de los reactores.</li> <li>▪ En la S.E. Yaros en proceso las obras civiles en el patio de 500 kV. Se culminó con el traslado de los equipos inductivos a dicha subestación.</li> <li>▪ En la S.E. Yungas se culminaron las pruebas de control y protección a nivel 1 y 2.</li> <li>▪ El avance de las obras civiles en las S.E. es de: Amarilis, Tingo María y Yungas es de 100%, Yaros 48,9%, Chaglla 99,9% y Campas 99,9%.</li> <li>▪ El avance de obras electromecánicas en las S.E. es: Amarilis 100%, Tingo María 69,22%, Yaros 42,6%, Yungas 99,3%, Chaglla 58,4% y S.E Campas 99,6%.</li> <li>▪ CTM presentó al MINEM solicitudes de ampliación de plazo para la POC, hasta el 27.03.2023.</li> <li>▪ El avance global acumulado es 84,7% (el avance físico de obras en líneas es de 91,5% y en S.E. es 74,4%).</li> <li>▪ El proyecto tiene un avance de inversión de 248,9 MM US\$.</li> </ul> |  <p><b>Montaje de equipo híbrido HIS 220 kV</b></p>  <p><b>Labores de tratamiento con aceite de los autotransformadores</b></p> |

|   |          |  |  |
|---|----------|--|--|
| <p>Del<br/>18.01.2023<br/>al<br/>24.01.2023</p> | <p>T</p> | <p>Supervisión de futuros proyectos:<br/><b>Refuerzo 1 L.T Chilca – La Planicie – Carabaylo</b></p> <p>Concesionaria:<br/><b>Transmantaro S.A.</b></p> | <ul style="list-style-type: none"> <li>La implementación de este proyecto implica el incremento de la capacidad de transmisión y la confiabilidad del esquema troncal de 500 kV, y de esta manera descongestionará las redes de 220 kV existentes en la zona de Lima.</li> <li>El Informe Técnico Sustentatorio Ambiental fue aprobado el 19.05.2021.</li> <li>El 12.04.2022 el COES aprobó el Estudio de Pre-Operatividad (EPO).</li> <li>El 03.05.2022 obtuvieron comunicación del COES con los alcances del Estudio de Operatividad, que constará de tres (3) Estudios Operativos secuenciales.</li> <li>Las obras de repotenciación de la línea y Bypass de la S.E. La Planicie estarán a cargo de Inprecont.</li> <li>Se realizó entrega de terreno a JAB (S.E. Chilca y S.E. Carabaylo), se realiza levantamiento topográfico y replanteo.</li> <li>El 03.06.2022, mediante Oficio N° 917-2022-OS-DSE, Osinergmin remitió el informe de evaluación que contiene observaciones al Estudio de Ingeniería Definitiva.</li> <li>El 06.07.2022, mediante Oficio N° 1019-2022-OS-DSE (Informe N° DSE-SIE-82-2022) se notificó a la Concesionaria observaciones complementarias al Estudio de Ingeniería Definitiva.</li> <li>El 01.08.2022, mediante Carta CS00869-22031031, la Concesionaria CTM dio respuesta a la evaluación de los descargos a las observaciones a la Ingeniería Definitiva del Refuerzo 1 (Adenda N° 4 del Contrato de Concesión SGT de la Línea de Transmisión Chilca-La Planicie-Zapallal).</li> <li>El 15.08.2022, mediante Oficio N° 1193-2022-OS-DSE, el Osinergmin notificó a la Concesionaria observaciones al Estudio de Ingeniería Definitiva.</li> <li>Se culminó las mediciones de resistencia de puesta a tierra en los tramos Chilca – Planicie y Planicie – Carabaylo.</li> <li>El 14.09.2022, mediante Oficio N° 1574-2022-MINEM/DGE, el MINEM dio la conformidad al Cierre Financiero del proyecto.</li> <li>14.09.2022, llegaron los 03 transformadores al Puerto del Callao, correspondientes a la S.E. Chilca.</li> <li>17.09.2022, se concluyó la entrega del 100 % de los accesorios de los transformadores de la S.E. Chilca y la S.E. Carabaylo en las instalaciones de la subestación Chilca.</li> <li>Se inició con el montaje de los autotransformadores (ATR). Se cuenta con presencia del vendedor HYOSUNG para la S.E. Chilca desde el 12.12.2022. realizando el montaje de radiadores, soportes y accesorios de ATR3 y Pruebas de TCs de ATR2 y ATR3.</li> <li>En la S.E. Chilca en ejecución de montaje de seccionadores.</li> <li>En la S.E. Carabaylo en ejecución de montaje de seccionador semipantógrafo y cuchilla PAT</li> <li>El avance global del proyecto es de 39,4%.</li> <li>El monto de inversión será de 19,47 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul> |
|---|----------|--|--|



S.E. Chilca: Trabajos de montaje en autotransformadores



S.E. Chilca: Montaje Electromecánico

| <p><b>SEIN G/T</b></p>                | <p>Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio</p> | <p align="center"><b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b></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. Cogeneración Refinería de Talara</td> <td>102,3 MW</td> <td>31.09.2023</td> </tr> </tbody> </table> | Generación/Transmisión | Potencia | Puesta en Operación Comercial | C.T. Cogeneración Refinería de Talara | 102,3 MW | 31.09.2023 |
|---------------------------------------|--|---|------------------------|----------|-------------------------------|---------------------------------------|----------|------------|
| Generación/Transmisión                | Potencia   | Puesta en Operación Comercial   |                        |          |                               |                                       |          |            |
| C.T. Cogeneración Refinería de Talara | 102,3 MW   | 31.09.2023  |                        |          |                               |                                       |          |            |

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: 26.01.2023