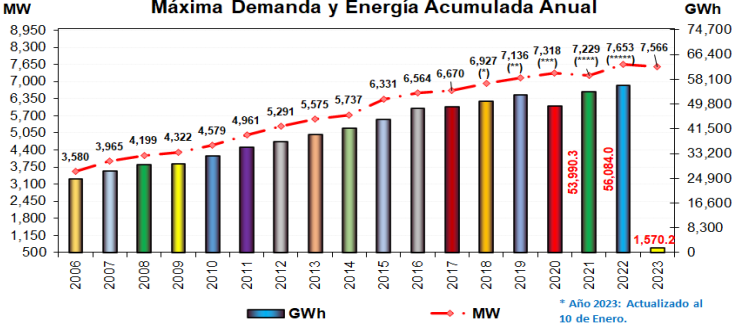
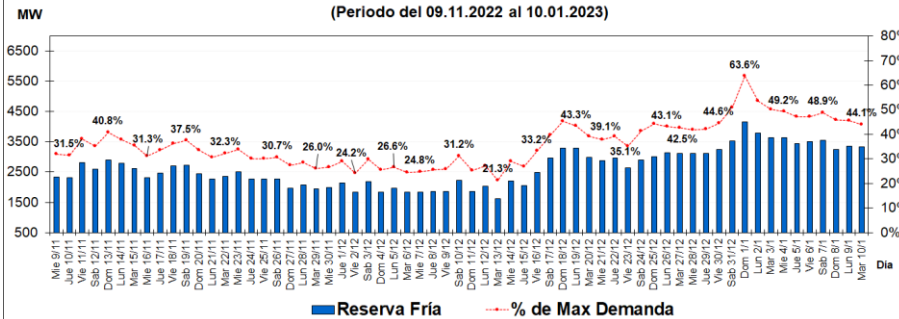
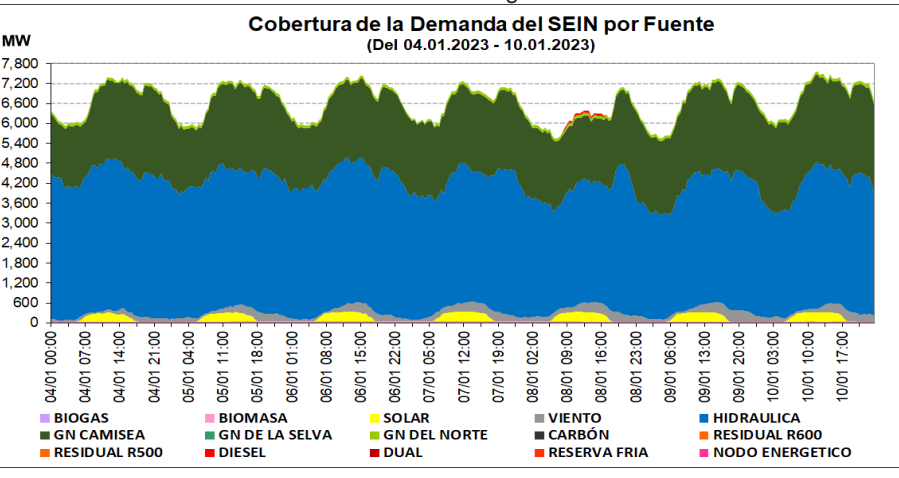
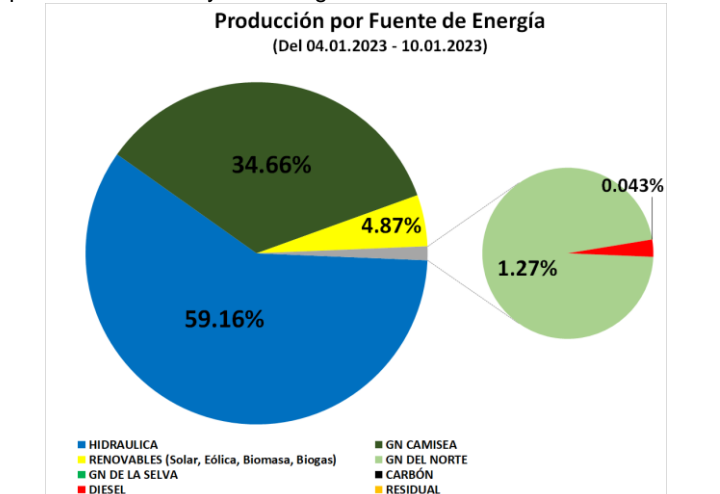
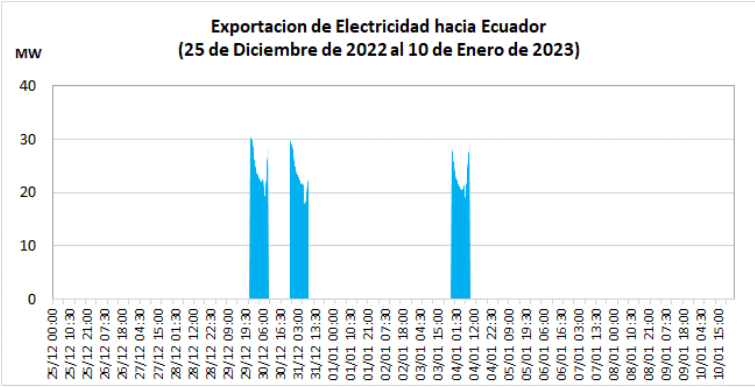
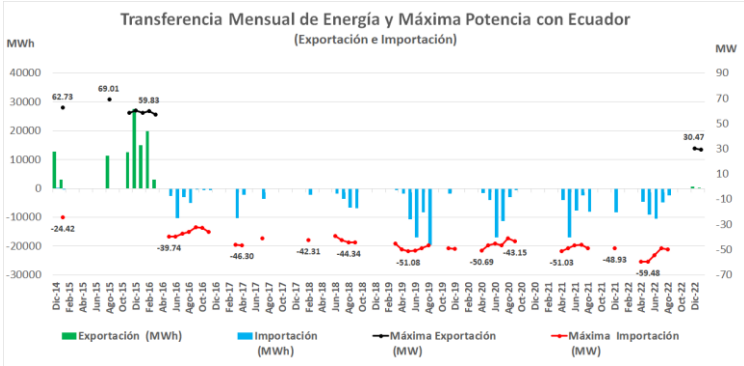
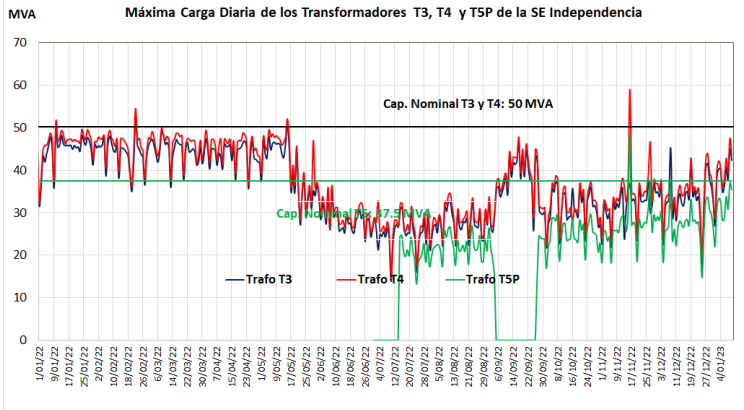
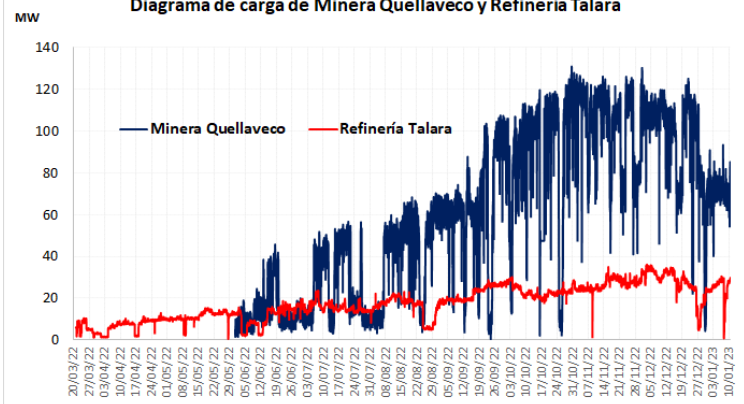

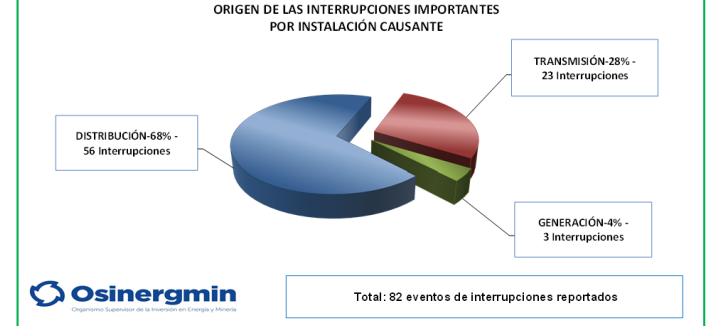





División de Supervisión de Electricidad.


| Fecha y Actividad            | Tema de importancia  | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |   |
|------------------------------|--|---|--|---------------------|-------------------|--------------|-------|----------|--------|-------|--------|----------|--------|-------|-----|----------|---------|--------|--------------|----------------|----------------|--------------|---|
| 10.01.2023                   | G<br><br>Máxima Demanda del SEIN<br><br>OSINERGMIN                 | <p>A las 12:00 h del 10.01.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,565.9 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 1355 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>1,186.03</td> <td>452.03</td> <td>38.1%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,695.68</td> <td>933.02</td> <td>19.9%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,684.15</td> <td>1949.51</td> <td>115.8%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,565.9</b></td> <td><b>3,334.6</b></td> <td><b>44.1%</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 | 1,186.03 | 452.03 | 38.1% | Centro | 4,695.68 | 933.02 | 19.9% | Sur | 1,684.15 | 1949.51 | 115.8% | <b>Total</b> | <b>7,565.9</b> | <b>3,334.6</b> | <b>44.1%</b> | <p><b>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</b></p> <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                        | 1,186.03   | 452.03  | 38.1%  |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |   |
| Centro                       | 4,695.68   | 933.02  | 19.9%  |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |   |
| Sur                          | 1,684.15   | 1949.51   | 115.8%   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |   |
| <b>Total</b>                 | <b>7,565.9</b>   | <b>3,334.6</b>  | <b>44.1%</b>   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |   |
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023 | 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 09.11.2022 al 10.01.2023)</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: 180 MW): Se generó la indisponibilidad por cumplimiento de horas para mantenimiento mayor.</li> <li>➤ C.T. Chilca 1 (TG3: 190 MW): Se realizó la inspección de 16000 EBH, lavado del compresor OFF-LINE, además de cambios de prefiltros de aire.</li> <li>➤ C.T. Recka (TG1: 178 MW): Se realizó el cambio de filtros del sistema de lubricación de turbina.</li> </ul> |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |   |
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023 | 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 10.01.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 04.01.2023 - 10.01.2023)</b></p>   | <p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p><b>Producción por Fuente de Energía (Del 04.01.2023 - 10.01.2023)</b></p>   |                     |                   |              |       |          |        |       |        |          |        |       |     |          |         |        |              |                |                |              |   |

| Fecha y Actividad            | Tema de importancia   | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros  |
|------------------------------|---|---|---|
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023 | G<br><br>Exportación de Energía hacia Ecuador<br><br><b>CENACE - COES</b>   | <p>Durante el periodo indicado, en algunas oportunidades se realizó exportación de energía hacia Ecuador. Se transfirió una carga máxima de 29 MW de la S.E. Machala al sistema eléctrico peruano mediante el cierre del interruptor de la línea L-2280 (Zorritos - Machala) de 220 kV en la S.E. Machala y la apertura del interruptor de acoplamiento de barras de 230 kV de la S.E. Machala y se dio según el siguiente gráfico mostrado.</p>    |    |
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023 | T<br><br>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia<br><br><b>REP</b>                                 | <p>El 15.05.2022, se energizó por primera vez el transformador T5 de 220/60 kV, 37 MVA de la SE Independencia.</p> <p>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".</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, y T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV.</p> <p>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.</p> <p>A las 17:15 h del 27.09.2022, se energizó nuevamente el transformador T5P, ingresando a operar sin inconvenientes.</p> <p>Se aprecia que la demanda en la SE Independencia viene incrementado de forma gradual.</p> |   |
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023 | CL<br><br>Toma de carga de Clientes Libres importantes<br><br><b>ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA</b> | <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Asimismo, Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha viene registrando 36.12 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p>   |  |

| Fecha y Actividad                                     | Tema de importancia           | Descripción del evento / consecuencias   | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros   |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
|---|-------------------------------|--|--|----------------------|-------------------|--------------|-------------------------|----|--------------|----|-----------------------------------|------------|-------------------|---|---|
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023                          | SEIN<br><br><b>OSINERGMIN</b> | <p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 82.</p> <table border="1" data-bbox="600 188 1361 472"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>41</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>7</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) | 41           | Fenómenos Naturales (2) | 20 | Terceros (4) | 16 | Fallas Sistema Interconectado (3) | 16         | Mantenimiento (4) | 7 |  <p><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p> <p>Terceros 16%<br/>Fenómenos naturales 20%<br/>Descargas atmosféricas, Fuertes vientos<br/>Fallas Sistema Interconectado 16%<br/>Otros - Propio, Corte de emergencia, Falla equipo, Contacto de red con árbol<br/>Varios - Propio 41%<br/>Mantenimiento 7,0%</p> <p><b>Total: 82 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p><b>Osinergmin</b><br/>Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (31,2%, 26 veces, 6h 29' de duración), Corte de emergencia (4,3%, 4 veces, 4h 37' de duración), Falla equipo (3,7%, 3 veces, 4h 18' de duración), Contacto de red con árbol (1,2%, 1 vez, 4h' de duración).<br/>(2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (16,3%, 13 veces, 9h 40' de duración), Fuertes vientos (3,7%, 3 veces, 1h 20' de duración).<br/>(3) Terceros: Vandilismo (7,4%, 6 veces, 1h8 48' de duración), Caída de árbol (3,7%, 3 veces, 14h 47' de duración), Contacto accidental con línea (3,7%, 3 veces, 2h 56' de duración), Otros - Terceros (1,2%, 1 vez, 51' de duración).<br/>(4) Fallas Sistema Interconectado: Falla sistema interconectado (14,8%, 12 veces, 12h 19' de duración), Déficit de generación (1,2%, 1 vez, 12' de duración).<br/>(5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (4,6%, 4 veces, 19h de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2,4%, 2 veces, 11h 50' de duración).</p> |
| Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas   | %                             |  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Varios Propio (1)                                     | 41                            |  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Fenómenos Naturales (2)                               | 20                            |  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Terceros (4)  | 16                            |  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Fallas Sistema Interconectado (3)                     | 16                            |  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Mantenimiento (4)                                     | 7                             |  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023                          | 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="629 735 1330 943"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>56</td> <td>68</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>23</td> <td>28</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>3</td> <td>4</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  | Nº de Interrupciones | % de Interrupción | Distribución | 56                      | 68 | Transmisión  | 23 | 28                                | Generación | 3                 | 4 |  <p><b>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</b></p> <p>DISTRIBUCIÓN-68% - 56 Interrupciones<br/>TRANSMISIÓN-28% - 23 Interrupciones<br/>GENERACIÓN-4% - 3 Interrupciones</p> <p><b>Total: 82 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p><b>Osinergmin</b><br/>Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (53,5%, 30 veces, 3d 6h 49' de duración), Fenómenos naturales (17,9%, 10 veces, 5h 59' de duración), Terceros (14,3%, 8 veces, 22h 24' de duración), Otros suministradores (14,3%, 8 veces, 1d 6h 24' de duración).<br/>(2) Transmisión: Causas internas (26,1%, 6 veces, 4h 12' de duración), Fenómenos naturales (26,1%, 6 veces, 5h 1' de duración), Terceros (21,7%, 5 veces, 12h 59' de duración), Otros suministradores (26,1%, 6 veces, 17h 45' de duración).<br/>(3) Generación: Causas internas (66,7%, 2 veces, 13' de duración), Otros suministradores (33,3%, 1 vez, 12' de duración).</p>  |
| Origen de las Interrupciones por instalación causante | Nº de Interrupciones          | % de Interrupción  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Distribución  | 56                            | 68   |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Transmisión   | 23                            | 28   |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Generación  | 3                             | 4  |  |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023                          | G                             | <p>Supervisión del Contrato: <b>C.E. San Juan</b></p> <p>Empresa: <b>ENERGÍA RENOVABLE DEL SUR S.A.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>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 Recursos Energéticos Renovables en el proyecto C.E. San Juan con una potencia instalada de 131,1 MW, autorizando la suscripción del Contrato de Concesión N° 563-2021.</li> <li>Mediante R.D. N° 181-2017-MEM/DGAAE del 24.05.2017, la DGAAE del MINEM, aprobó el EIA detallado del Proyecto "Parque Eólico San Juan y su interconexión al SEIN".</li> <li>El 07.06.2022, mediante Carta N° COES/D/DP-874-2020, el COES dio conformidad a la actualización del Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN de la C.E. San Juan.</li> <li>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.</li> <li>El 25.11.2021, mediante R.M. N° 413-2021-MINEM/DM, el MINEM estableció con carácter permanente a favor de la concesión definitiva de generación de energía eléctrica con RER, la servidumbre de ocupación para la C.E. "Parque Eólico San Juan de 131,1 MW".</li> </ul> |  <p><b>Hormigonado WTG 15</b></p> |                      |                   |              |                         |    |              |    |                                   |            |                   |   |   |



| Fecha y Actividad  | Tema de importancia   | Descripción del evento / consecuencias  | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros  |
|--|---|---|---|
|  |   | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 04.10.2023.</li> <li>▪ El 01.04.2022, la Concesionaria informó que se dio inicio a las obras del proyecto.</li> <li>▪ La Concesionaria ha comunicado que Shougang Hierro Perú no permite realizar trabajos en el camino de acceso de grandes componentes por ser su área de concesión hasta la firma del convenio (en revisión en corporativo China desde Julio 2022).</li> <li>▪ El 23.12.2022, la Concesionaria informó que desde el 16.12.2022 el proyecto se encontraba paralizado por conflictos sociales en el país, y ha solicitado ante el MINEM se declare evento de fuerza mayor por lo citado, sin embargo, el 06.01.2023 reiniciaron nuevamente las obras.</li> <li>▪ Actualmente, continúan con la excavación de fundaciones y movimientos de tierra para plataformas desde WTG 01 a WTG 21. Asimismo, informaron que se ha completado la ejecución de 12 emplantillados y la instalación de 11 jaulas de pernos, además de ello, con instalación de enfierradura y moldajes en 8 aerogeneradores y se completaron el hormigonado de 4 fundaciones.</li> <li>▪ El avance global proyectado es de 27,4 %.</li> <li>▪ El monto de inversión será de aproximadamente 164 MM USD, según lo informado por la Concesionaria.</li> <li>▪ La POC está prevista para el 31.12.2024.</li> </ul>  |  <p data-bbox="1509 639 2132 660"><b>Ejecución sub-base y base plataformas y caminos de acceso</b></p> |
| <p data-bbox="53 1010 181 1114">Del<br/>04.01.2023<br/>al<br/>10.01.2023</p> | <p data-bbox="248 1046 271 1067">T</p> <p data-bbox="331 895 495 1118">Supervisión de futuros proyectos:<br/><b>Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo</b></p> <p data-bbox="331 1150 495 1222">Concesionaria:<br/><b>Transmataro 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 Transmataro (CTM) para la construcción y operación del proyecto Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo (Enlace COYA).</li> <li>▪ El inicio de las obras se realizó: 09.12.2020 en la S.E. Campas; el 12.12.2020 en la L.T. 500 kV Campas-Carapongo y el 01.02.2021 en la L.T. 500 kV Campas-Colcabamba.</li> <li>▪ Mediante R.M. N° 278-2022-MINEM/DGE, el MINEM amplió el plazo de la POC en 28 días, esto es, al 14.09.2022, la cual no se cumplió.</li> <li>▪ CTM informó que se seleccionó a CENERGIA como Inspector del proyecto.</li> <li>▪ El 31.03.2022, CTM presentó al COES el Estudio de Operatividad (EO) del proyecto, el mismo continua en revisión.</li> <li>▪ El 21.06.2022 llegó el último Autotransformador Monofásico a la S.E. Campas.</li> <li>▪ Respecto a la servidumbre, se tiene un avance de 99,9% en negociación y 93,7% en firma de contratos y pagos.</li> <li>▪ En la S.E. Campas aún está en proceso el montaje de reactores en proceso, pruebas de control, protección y servicios auxiliares en proceso.</li> <li>▪ En la S.E. Yanango se concluyó el montaje de equipos secundarios concluido, pruebas SAT de equipos primarios y secundarios. Pendiente actividades relacionadas a pruebas finales.</li> <li>▪ En la S.E. Colcabamba se concluyó el montaje de equipos secundarios concluidos, pruebas SAT de equipos primarios y secundarios. Pendiente actividades relacionadas a pruebas finales y puesta en servicio y prueba de Alta tensión en GIS 500 kV.</li> <li>▪ En la línea de transmisión se tiene un avance de 99,5% en cimentación, 97,1% en montaje, 75,3% en tendido (295,26 km).</li> <li>▪ Se tiene un avance global acumulado de 95,18%.</li> <li>▪ La Concesionaria presentó al MINEM solicitudes de ampliación de plazo para la POC; de aprobarse, la POC se desplazaría al 17.08.2023</li> </ul> |  <p data-bbox="1559 1265 2085 1286"><b>Reactores monofásicos 500 kV Capacidad 25 MVAR</b></p>         |

| Fecha y Actividad                     | Tema de importancia   | Descripción del evento / consecuencias   | Medidas adoptadas por Osinergmin u otros  |          |                               |                                       |          |            |                              |   |            |  |
|---------------------------------------|---|--|---|----------|-------------------------------|---------------------------------------|----------|------------|------------------------------|---|------------|--|
| Del 04.01.2023 al 10.01.2023          | T<br>Supervisión del Contrato:<br><b>L.T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia</b><br><br>Concesionaria:<br><b>PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.C.</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto forma parte del Plan de Inversiones de Transmisión (PIT) para el periodo 2017-2021, incluido inicialmente mediante Resolución N° 188-2016-OS/CD y ratificado mediante Resolución N° 193-2016-OS/CD.</li> <li>El 27.05.2022, el SERFOR emitió resolución a favor de la ampliación de vigencia de la autorización del estudio de patrimonio en el marco del IGA con RDG N° D000185-2022-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS.</li> <li>Servidumbre, se tiene 16 acuerdos formalizados e indemnizados, que representan 12 km de línea y 28 estructuras.</li> <li>El 04.11.2022, SENACE emitió informe de admisibilidad de la modificación del PPC mediante la Resolución Autodirectoral 00410-2022-SENACE-PE/DEIN.</li> <li>El 28.11.2022, se realizó la reunión de inicio de acompañamiento de Línea Base por parte del SENACE.</li> <li>El 19.07.2022, el Ministerio de Cultura aprobó el CIRA del Proyecto.</li> <li>El 12.12.2022, el Gobierno Regional emitió orden de pago con respecto a la inspección de campo de la S.E. Iberia para la obtención del certificado de asignación del código de referencia catastral.</li> <li>El 22.07.2022, mediante Carta 20220722-MINEM-PMTE-PMI-INDEF, PUMATE presentó a Osinergmin la Ingeniería Definitiva del proyecto L.T. 138 kV Puerto Maldonado - Iberia.</li> <li>El 22.07.2022, mediante Carta 20220722-OSINERGMIN-PMTE-PMI-CRONO, PUMATE entregó el Cronogramas de Avance de Obras y el Cronograma Valorizado del proyecto.</li> <li>El EPO fue presentado al COES el 28.11.2022.</li> <li>El MINEM comunicó con R.M. N° 411-2022-MINEM/DM la aprobación de las adendas que modifican las condiciones de la TASA LIBOR en el contrato de concesión del proyecto. Está pendiente la firma de la Adenda correspondiente.</li> <li>El avance global del proyecto es de 9,3%.</li> <li>El monto de inversión será de 38,62 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul> |  <p style="text-align: center;"><b>Diagrama Unifilar</b></p> |          |                               |                                       |          |            |                              |   |            |  |
|                                       | SEIN<br>G/T   | <p style="text-align: center;"><b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b></p> <table border="1" data-bbox="537 957 1422 1077"> <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>31.01.2023</td> </tr> <tr> <td>L.T. 220 kV Tintaya-Azángaro</td> <td>-</td> <td>14.01.2023</td> </tr> </tbody> </table>   | Generación/Transmisión  | Potencia | Puesta en Operación Comercial | C.T. Cogeneración Refinería de Talara | 102,3 MW | 31.01.2023 | L.T. 220 kV Tintaya-Azángaro | - | 14.01.2023 |  |
| Generación/Transmisión                | Potencia  | Puesta en Operación Comercial  |   |          |                               |                                       |          |            |                              |   |            |  |
| C.T. Cogeneración Refinería de Talara | 102,3 MW  | 31.01.2023   |   |          |                               |                                       |          |            |                              |   |            |  |
| L.T. 220 kV Tintaya-Azángaro          | -   | 14.01.2023   |   |          |                               |                                       |          |            |                              |   |            |  |

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: Proyectado  
Fecha: 12.01.2023