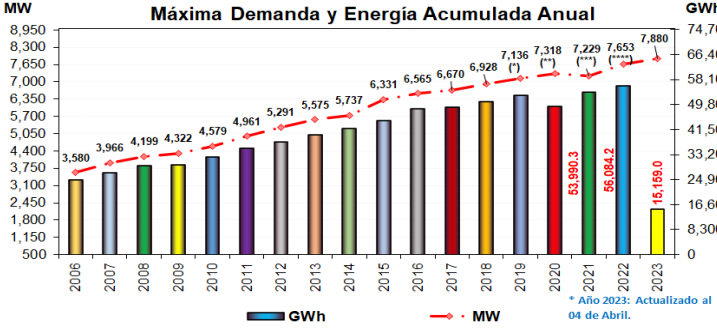
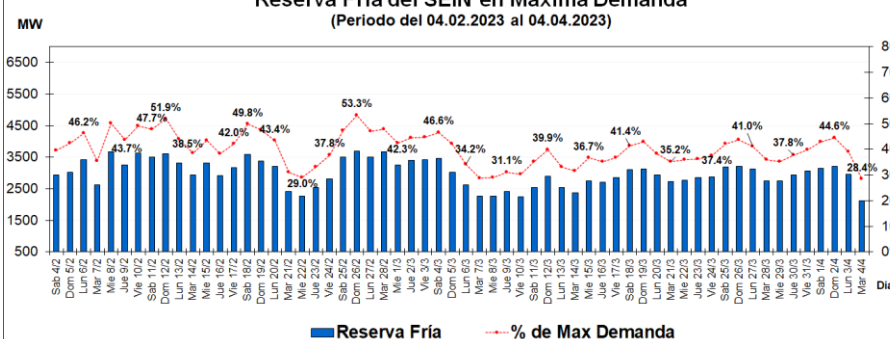
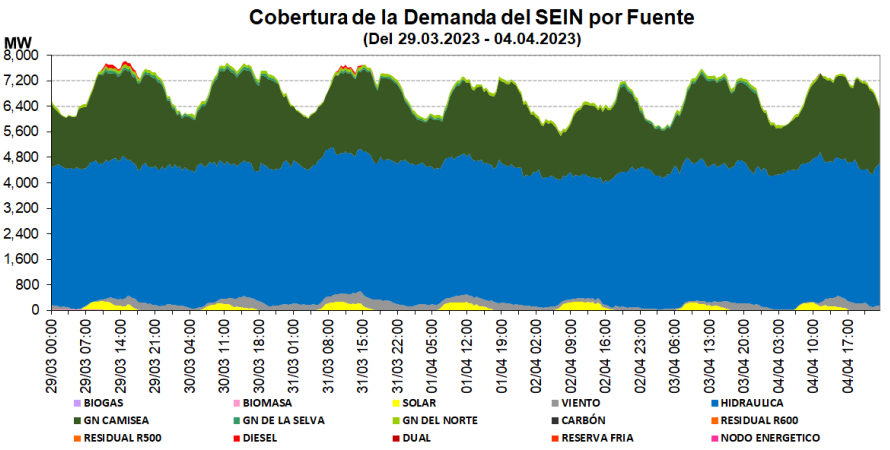
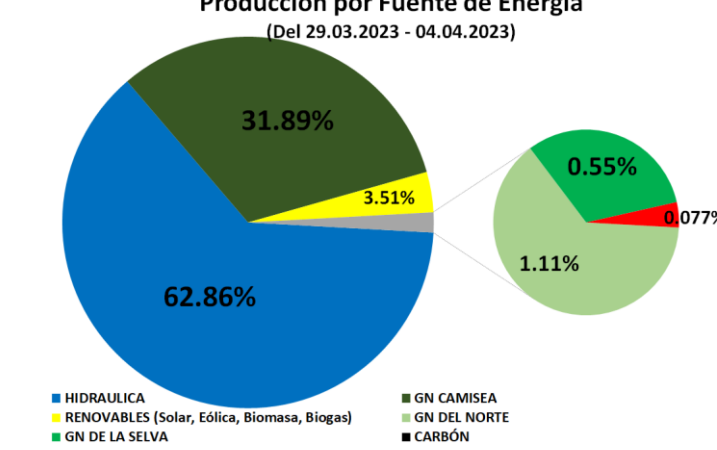
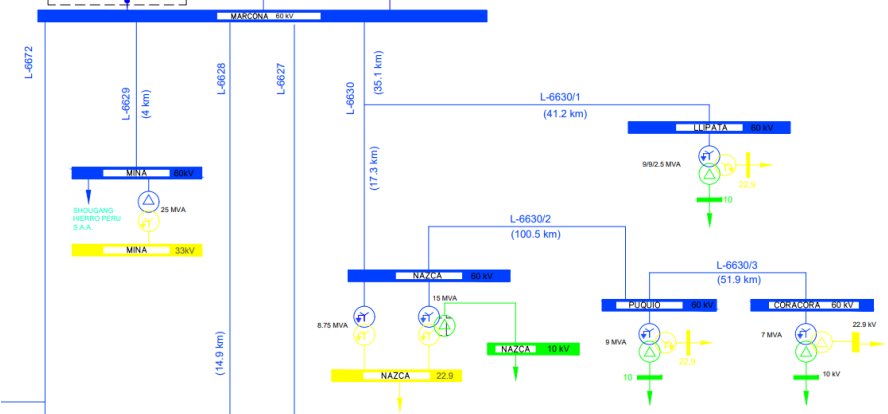
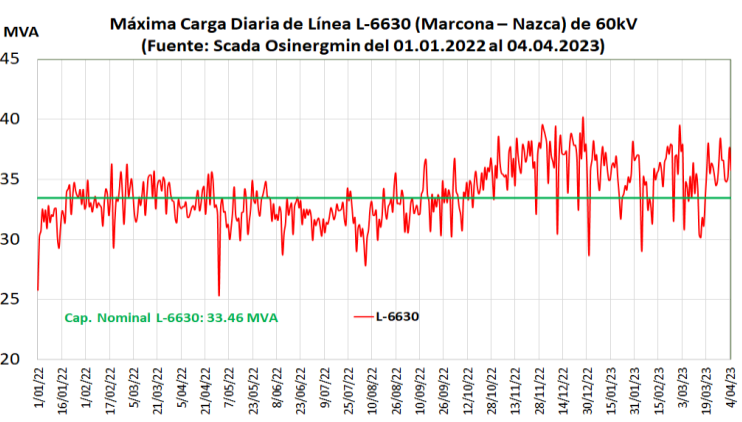
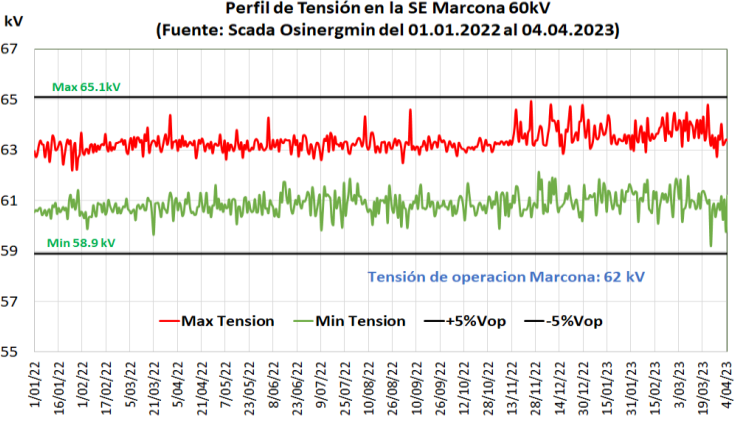
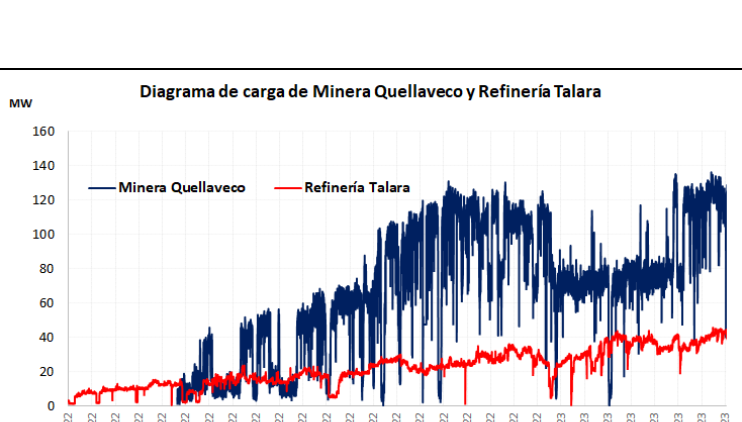




División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
29.03.2023	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 11:30 h del 29.03.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,826.1 MW. No supero los 7,880.46 MW registrado el día 23.03.2023 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 320 1352 520"> <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>1,155.09</td> <td>459.57</td> <td>39.8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,845.61</td> <td>377.91</td> <td>7.8%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,825.38</td> <td>1909.21</td> <td>104.6%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,826.1</td> <td>2,746.7</td> <td>35.1%</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	1,155.09	459.57	39.8%	Centro	4,845.61	377.91	7.8%	Sur	1,825.38	1909.21	104.6%	Total	7,826.1	2,746.7	35.1%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p>  <p>(**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 27.02.2019 a las 12:00 horas. (***) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 14.02.2020 a las 12:00 horas. (****) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 03.12.2021 a las 15:30 horas. (*****) 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	1,155.09	459.57	39.8%																				
Centro	4,845.61	377.91	7.8%																				
Sur	1,825.38	1909.21	104.6%																				
Total	7,826.1	2,746.7	35.1%																				
Del 29.03.2023 al 04.04.2023	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 04.02.2023 al 04.04.2023)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Fénix (Central: 572 MW): Se realizó mantenimiento mayor por 640000 HEO. ➤ C.T. Santo domingo de los Olleros (TG1: 192.76 MW): Se realizó inspección de la cámara de combustión 6 y 14 debido a eventos flashback en la turbina a gas. ➤ C.T. Ventanilla (TG3: 150 MW): Se realizo la inspección de la cámara de combustión y tuning. 																				
Del 29.03.2023 al 04.04.2023	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 04.04.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 29.03.2023 - 04.04.2023)</p> 	<p>Producción por Fuente de Energía (Del 29.03.2023 - 04.04.2023)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 29.03.2023 al 04.04.2023	G	<p>Inicio de prueba de puesta en servicio C.T. Refinería Talara</p> <p>PETROPERU</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 realizo pruebas, llegando a generar hasta 15.01 MW para atender parte de la demanda de la Refería Talara.</p> <p>Desde fines de enero de 2023 hasta fecha, se vienen realizando pruebas de la TV1 y TV2.</p> <p>La unidad TV1 llevo a generar 50.16 MW, y la unidad TV2 a la fecha ha generado 50.63 MW (cada unidad tiene potencia instalada 50 MW).</p>	<p>Generación de la CT Refinería Talara</p>
Del 29.03.2023 al 04.04.2023	G	<p>Pruebas en aerogeneradores de la C.E Punta Lomitas.</p> <p>ENGIE</p> <p>Desde fines de diciembre de 2022, la C.E. Punta Lomitas viene operando con algunos aerogeneradores (5.2 MW potencia nominal c/u) como parte de las pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de 148.81 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 296 MW.</p> <p>La central incrementará su generación de forma gradual, dado que, se tiene instalar 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>Generación de la CE Punta Lomitas</p>
Del 29.03.2023 al 04.04.2023	T	<p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>REP</p> <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 trasformador T5P, ingresando a operar sin inconvenientes.</p>	<p>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 29.03.2023 al 04.04.2023</p>	<p>T</p> <p>REP</p>	<p>De acuerdo a la información remitida por Electro Dunas, la línea L-6630 (Marcona – Nazca) de 60Kv viene registrando sobrecargas desde marzo 2022.</p> <p>Cabe precisar que la línea L6630 (Marcona – Nazca) de 60kV, tiene una Capacidad Nominal de 33.46MVA, y la SE Marcona una tensión de operación de 62 kV.</p> <p>Mediante documento COES/P-139-2022, de fecha 21 de julio de 2022, el COES solicitó al MINEM que se declare en situación de emergencia o grave deficiencia del servicio eléctrico al Sistema Eléctrico Nasca, planteando como alternativas de solución temporal, la instalación de un generador de hasta 8 MW en la subestación Puquio o, en su defecto, 9 MW de generación en la S.E. Cora Cora, sustentando su solicitud en el Informe N° COES/D/DO/SPR-IT-005-2022.</p> <p>Desde el 14 de enero de 2023, se declaró en situación de grave deficiencia el Sistema Eléctrico Nazca, debido a un incremento de la demanda y caída de tensión en las subestaciones Nazca, Puquio y Cora Cora.</p> <p>Se aprecia que la demanda en las SSEE Nazca, Puquio y Cora Cora vienen incrementado de forma gradual, debido al crecimiento de la demanda en la Subestación Nazca.</p> <p>En las siguientes gráficas se muestra la cargabilidad de la línea L6630 (Marcona – Nazca) de 60kV y el perfil de tensiones en la SE Marcona 60kV. Los registros de información fueron obtenidos del Sistema SCADA de Osinergmin.</p> 	<p>Máxima Carga Diaria de Línea L-6630 (Marcona – Nazca) de 60kV (Fuente: Scada Osinergmin del 01.01.2022 al 04.04.2023)</p>  <p>Perfil de Tensión en la SE Marcona 60kV (Fuente: Scada Osinergmin del 01.01.2022 al 04.04.2023)</p>  <p>Diagrama de carga de Minera Quellaveco y Refinería Talara</p> 
<p>Del 29.03.2023 al 04.04.2023</p>	<p>CL</p>	<p>Toma de carga de Clientes Libres importantes</p> <p>ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA</p> <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 136.26MW.</p> <p>Del 28 al 30 de enero de 2023 se redujo la carga de la Minera Quellaveco hasta 10MW por mantenimientos programados en molinos. Asimismo, el 29 de enero de 2023, se redujo la carga a menos de 10MW por pruebas de sincronización de grupos de emergencia barra barras 22.9 kV.</p> <p>Por otra parte, Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha viene registrando 45.68 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p>	<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 136.26MW.</p> <p>Del 28 al 30 de enero de 2023 se redujo la carga de la Minera Quellaveco hasta 10MW por mantenimientos programados en molinos. Asimismo, el 29 de enero de 2023, se redujo la carga a menos de 10MW por pruebas de sincronización de grupos de emergencia barra barras 22.9 kV.</p> <p>Por otra parte, Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha viene registrando 45.68 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 29.03.2023 al 04.04.2023	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 90.</p> <table border="1" data-bbox="600 199 1361 486"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>39</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>7</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)	39	Fenómenos Naturales (2)	30	Mantenimiento (3)	18	Fallas Sistema Interconectado (4)	7	Terceros (5)	6	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Total: 90 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (26,9%, 25 veces, 22h 14' de duración), Corte de emergencia (4,4%, 4 veces, 4h 9' de duración), Caída conductor de red (2,2%, 2 veces, 4h 52' de duración), Bajo nivel de aislamiento (2,2%, 2 veces, 2h 21' de duración), Contacto de red con árbol (2,2%, 2 veces, 3h 44' de duración), Fallo equipo (1,1%, 1 vez, 46' de duración). (2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (12,2%, 11 veces, 13h 20' de duración), Otros - Fen. Nat. (18,1%, 10 veces, 22h 18' de duración), Fuertes vientos (5,3%, 3 veces, 1h 31' de duración), Inundaciones (1,3%, 3 veces, 1h 39' de duración). (3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (7,9%, 7 veces, 16h 29' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (7,9%, 7 veces, 5h 39' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (2,2%, 2 veces, 10h 25' de duración). (4) Fallas Sistema Interconectado: Falla sistema Interconectado (7%, 6 veces, 8h 17' de duración). (5) Terceros: Aves (1,2%, 1 vez, 50' de duración), Contacto accidental con línea (1,2%, 1 vez, 7h 12' de duración), Cometas (1,2%, 1 vez, 3h 55' de duración), Impacto vehicular (1,2%, 1 vez, 2h 49' de duración), Vandalismo (1,2%, 1 vez, 1h 14' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	39														
Fenómenos Naturales (2)	30														
Mantenimiento (3)	18														
Fallas Sistema Interconectado (4)	7														
Terceros (5)	6														
Del 29.03.2023 al 04.04.2023	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="629 762 1330 970"> <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>61</td> <td>67</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>23</td> <td>26</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>6</td> <td>7</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	61	67	Transmisión	23	26	Generación	6	7	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p>Total: 90 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas Internas (55,7%, 34 veces, 3d 23h 24' de duración), Fenómenos naturales (34,4%, 21 veces, 1d 9h 12' de duración), Terceros (6,6%, 4 veces, 14h 47' de duración), Otros suministradores (3,3%, 2 veces, 13h 49' de duración). (2) Transmisión: Causas Internas (47,8%, 11 veces, 1d 2h 42' de duración), Fenómenos naturales (26,1%, 6 veces, 7h 36' de duración), Otros suministradores (26,1%, 6 veces, 4h 53' de duración). (3) Generación: Causas Internas (100%, 6 veces, 11h 24' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	61	67													
Transmisión	23	26													
Generación	6	7													

<p>Del 29.03.2023 al 04.04.2023</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato:</p> <p>C.S. Clemesí</p> <p>Empresa:</p> <p>Enel Green Power Perú S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Mediante R.M. N° 061-2021-MINEM/DM publicado el 26.03.2021 en el Diario El Peruano, el MINEM otorgó la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en el proyecto "Central Solar Clemesí". El 03.04.2023, mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación de la concesión definitiva de generación, la cual incluye, entre otros, la nueva configuración de la Central, mediante el cual se modificó la potencia instalada de 116,45 MW a 114, 93 MW. Mediante R.D. N° 139-2019-SENACE-PE/DEAR del 05.09.2019, la Dirección de Evaluación Ambiental para Proyectos de Recursos Naturales y Productivos de SENACE, aprobó la Declaración de Impacto Ambiental del Proyecto; sin embargo, con R.D. N° 0091-2022-MINEM/DGAAE del 16.06.2022 fue modificada. El proyecto cuenta con Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos CIRA N° 2019-045-DDC-MOQ y 2022-023-DDCMOQ/MC, el cual abarca los componentes de generación del proyecto C.S. Clemesí, así como los caminos internos, componentes auxiliares y la subestación. El 12.08.2022, el COES mediante Carta N° COES/D/DP-1141-2022, dio conformidad a la actualización del Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN de la C.S. Clemesí La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 28.09.2023. Se viene ejecutando trabajos tales como: montaje de trackers, paneles, cables de MT de 33 kV, cables de BT; y en la Subestación, montaje y pruebas del sistema SCADA, pruebas al transformador de potencia, tableros de control, protección y comunicaciones. El avance físico y global del proyecto es de 70% y 84,4%, respectivamente. Según el cronograma de ejecución de obras, se encuentra prevista la POC para el 29.04.2023. El monto de inversión será de aproximadamente 80,7 MM USD, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p>Montaje de paneles</p>
			<ul style="list-style-type: none"> 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). 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. 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. CTM informó que se seleccionó a CENERGIA como Inspector del proyecto. El 21.06.2022 llegó el último Autotransformador Monofásico a la S.E. Campas. Respecto a la servidumbre, se tiene un avance de 99,9% en negociación y 93,7% en firma de contratos y pagos. El 10.01.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-039-2023, el COES dio conformidad al Estudio de Operatividad. El 12.01.2023, mediante Oficio N° 93-2023-OS-DSE, remitió a CTM el Informe N° DSE-SIE-8-2023, en el cual se evalúan los descargos presentados por su representada. Dicho Informe concluye que de las veintinueve (29) observaciones formuladas a la Ingeniería Definitiva del proyecto, se tiene que se han subsanado dieciocho (18) y once (11) están por subsanar. En el tramo L.T. 500 kV Colcabamba - Campas se restableció la torre T104, se incluyen obras de protección para mitigar los riesgos de impactos por caídas de roca. En el tramo L.T. 220 kV Campas - Yanango se cuenta con un avance del 80% en 	 <p>S.E. Campas (Vista de equipos de Compensación serie)</p>

<p>Del 29.03.2023 al 04.04.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo</p> <p>Concesionaria: Transmantaro S.A.</p>	<p>el montaje de la superestructura (T28) y se paralizó debido a las intensas lluvias en la zona.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ En la S.E. Campas se culminó el montaje de los equipos GIS 500 kV, de 11 reactores, transformadores de potencia, transformador de SS.AA., sistema contra incendios y pruebas de control y protección nivel 1 y 2. Se inició las pruebas hit pot de los equipamientos GIS 220kV. ▪ En la S.E. Yanango se concluyó el montaje de equipos secundarios concluido, pruebas SAT de equipos primarios y secundarios y con el tenido de cable ADSS. ▪ En la S.E. Colcabamba se culminó las pruebas Hi Pot del equipamiento GIS, montaje de TC de reactor neutro, montaje de accesorio de seccionador, acometidas hacia pararrayos, así como las pruebas nivel 1,2 y 3. Continúa pendiente pruebas de telecomunicaciones y pruebas end to end. ▪ En la S.E. Carapongo se culminó las pruebas Hi Pot del equipamiento GIS, acometidas hacia pararrayos. Continúa pendiente pruebas de telecomunicaciones y pruebas end to end. ▪ La Concesionaria ha informado la paralización de actividades por intensas lluvias del Ciclón Yaku que han ocasionado huaicos y han activado quebradas en Chaclacayo, Chosica, Ricardo Palma, San Mateo y Ucro afectando torres del proyecto T383, T359, T368, T375, T426, T373, T374, T388, T389, T390 de la línea Campas - Carapongo. ▪ Se tiene un avance global acumulado de 96,7%. (el avance de obras en líneas es de 96,7% y en S.E. es 96,5%). ▪ El 24.03.2023, mediante Oficio N° 492-2023-OS-DSE, se reiteró a CTM se sirva disponer que se efectúe la subsanación de las observaciones a la Ingeniería Definitiva. ▪ A la fecha está pendiente la obtención de la Concesión Definitiva. ▪ La Concesionaria informó paralizaciones por comunidades con las que tienen contratos de servidumbre firmados y que solicitan renegociación, asimismo indicaron que están coordinando la construcción de la última torre en predios de ENEL (Aledaños a la subestación Yanango). ▪ La Concesionaria presentó al MINEM solicitudes de ampliación de plazo para la POC; de aprobarse, la POC se desplazaría al 17.08.2023. 	 <p>S.E. Campas (Vista Banco de autotransformadores y subestación GIS)</p>
<p>Del 29.03.2023 al 04.04.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: S.E. Nazca Nueva 220/60 kV</p> <p>Concesionaria: Transmantaro S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto ha sido incluido en el Plan de Inversiones de Transmisión para el periodo 2013-2017 y complementado en el Plan de Inversiones de Transmisión para el periodo 2017-2021, aprobados mediante Resoluciones N° 151-2012-OS/CD y N° 104-2016-OS/CD del 19.07.2012 y 26.05.2016 respectivamente. ▪ El 27.06.2022, mediante Carta CTM CS00774, CTM presentó la solicitud de servidumbre de electroducto a la SBN. En paralelo envió la Carta CTM CS00775 dirigido al MINEM solicitando buenos oficios a efectos de reforzar la petición ante la SBN para que emita un permiso de edificación para el inicio de la construcción del proyecto. ▪ El 14.07.2022, mediante Oficio N° 1065-2022-OS-DSE (Informe N° DSE-SIE-95-2022) se notificó a CTM la opinión favorable de Osinergmin al Estudio de Ingeniería Definitiva. ▪ El 14.08.2022, la Municipalidad Provincial de Nazca emitió la Licencia de Edificación para la SE Cahuachi. ▪ El 01.09.2022, llegó al Perú el transformador de potencia y se encuentra en los almacenes de TALPA en Pisco. ▪ El 17.09.2022, mediante R.M. N° 337-2022-MINEM/DM, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva para el proyecto "S.E. Nazca Nueva de 220/60 kV". ▪ El 16.11.2022, CTM reingresó el informe de solicitud de suspensión de plazo del proyecto por acción indebida de la Municipalidad de Nasca al MINEM. El MINEM denegó la solicitud de suspensión de plazo, CTM continuará el proceso de trato directo y arbitraje. 	 <p>Cimentación de base para el Transformador de Potencia</p>

- La Concesionaria informó que por retrasos en la obtención de la Licencia de Edificación se reprogramaría la POC para el 31.12.2023.
- El 02.03.23, CTM presentó el Estudio de Operatividad al COES.
- El 07.03.23 mediante R.M. N° 062-2023-MINEM/DM, el MINEM estableció el derecho de servidumbre de electroducto con carácter permanente a favor de la Concesión Definitiva de transmisión de energía eléctrica del proyecto “Subestación Nazca Nueva de 220/60 kV”.
- CTM solicitó adicionalmente suspensión de plazo por Fuerza Mayor por retrasos en el suministro de equipos debido a la Guerra entre Rusia y Ucrania; y por el bloqueo de carreteras debido a la huelga Nacional. Esto se encuentra en evaluación del MINEM.
- El 14.03.2023, se realizó la supervisión de avance de las obras en la S.E. Cahuachi (Ex S.E. Nazca Nueva), verificándose que las obras civiles, montaje de las torres y conexión del by pass provisional de los enlaces de las líneas en 220 y 60 kV están concluidas. Asimismo, en la subestación se ha concluido la cimentación para el transformador de potencia y el montaje de los soportes de los equipos de patio de 220kV y 60 kV.
- Está pendiente el traslado del Transformados de Potencia a Obra, debido a que está restringido el pase por los puentes Viscas, Palpa y Rio Grande por la crecida de los ríos.
- El avance global del proyecto es de 63,2%.
- El monto de inversión será de 11,51 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria.



Montaje de Pararrayos Patio de 60 kV

SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL		
		Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial
		C.T. Cogeneración Refinería de Talara	102,3 MW	23.09.2023

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: Proyectoado
 Fecha: 06.04.2023