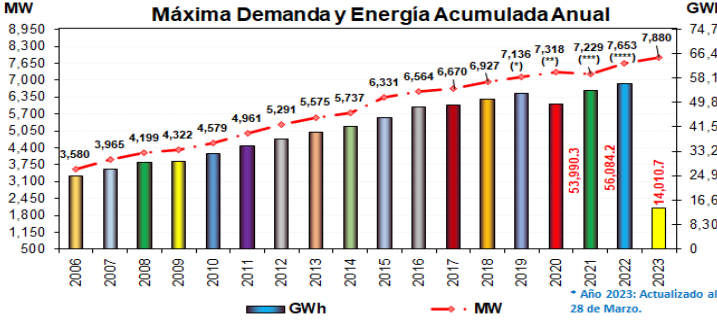
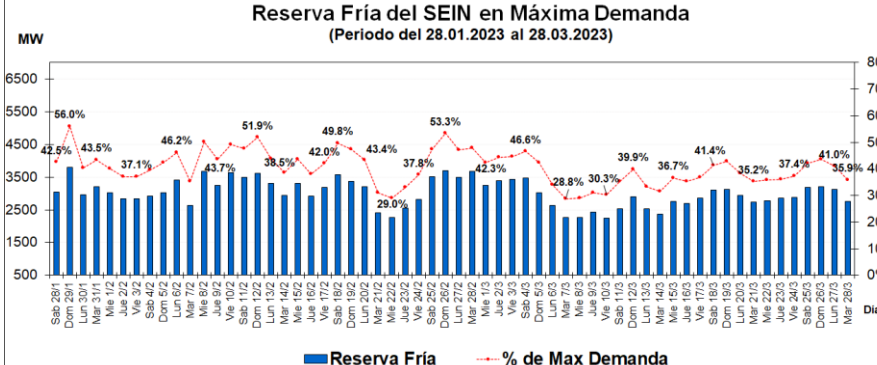
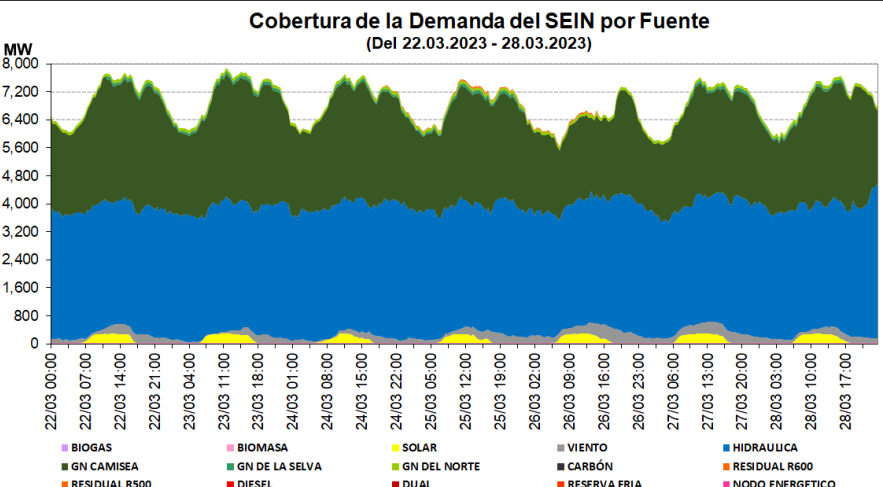
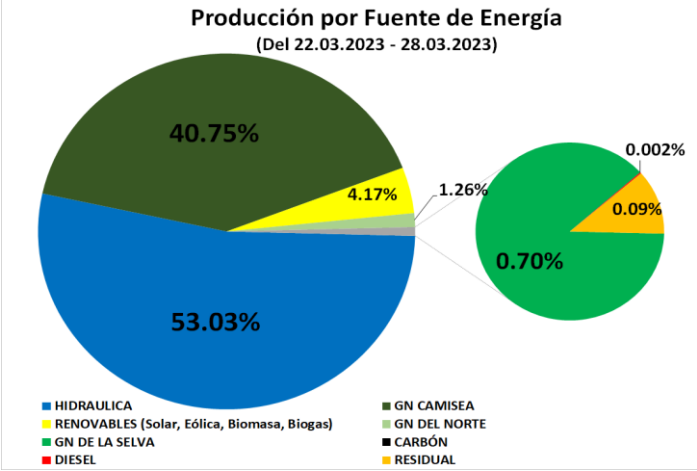
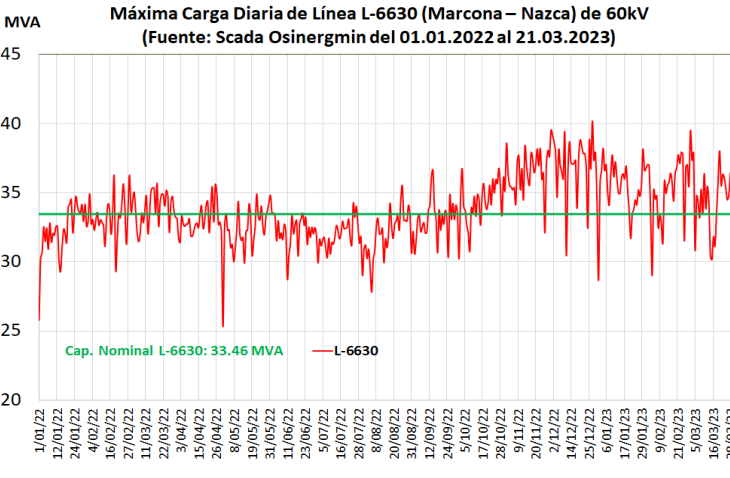
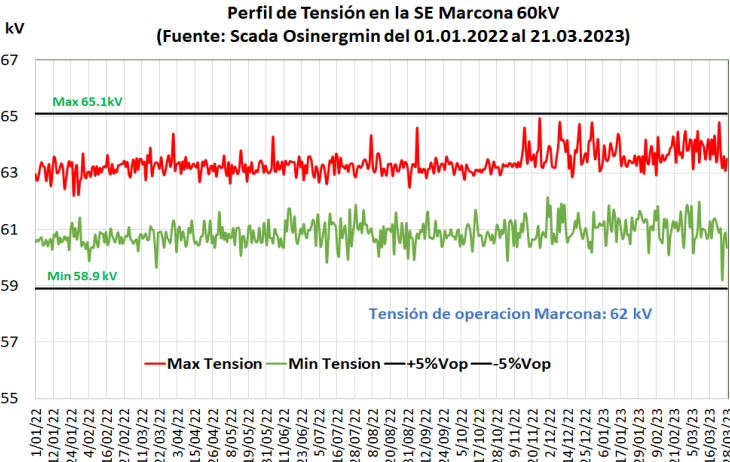
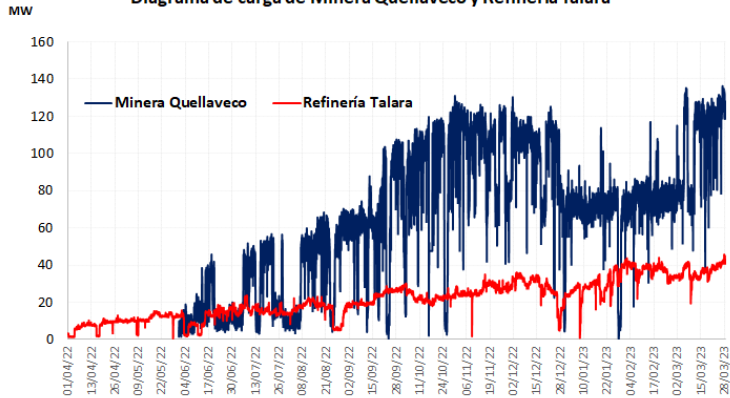
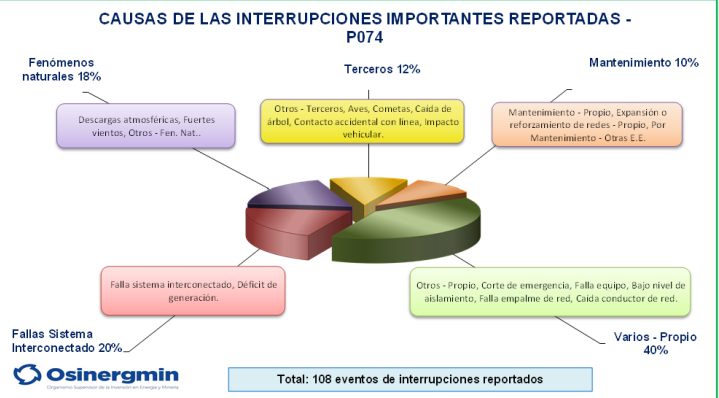
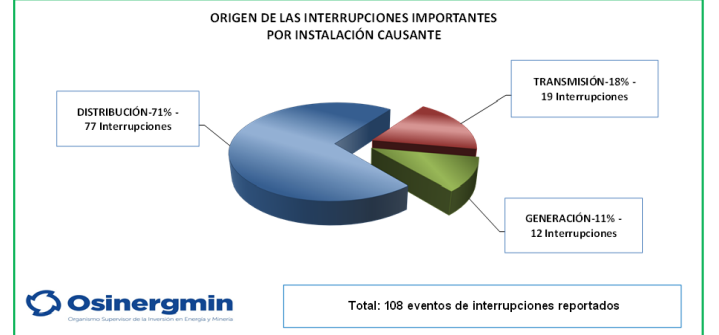


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
23.03.2023	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 23.03.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,880.46 MW. Superando los 7,867.22 MW registrado el día 07.03.2023 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 316 1352 512"> <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>1,149.20</td> <td>638.94</td> <td>55.6%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,933.03</td> <td>307.56</td> <td>6.2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,798.23</td> <td>1906.14</td> <td>106.0%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,880.5</td> <td>2,852.6</td> <td>36.2%</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	1,149.20	638.94	55.6%	Centro	4,933.03	307.56	6.2%	Sur	1,798.23	1906.14	106.0%	Total	7,880.5	2,852.6	36.2%	<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 Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,149.20	638.94	55.6%																				
Centro	4,933.03	307.56	6.2%																				
Sur	1,798.23	1906.14	106.0%																				
Total	7,880.5	2,852.6	36.2%																				
Del 22.03.2023 al 28.03.2023	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 28.01.2023 al 28.03.2023)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Puerto Bravo (TG1: 180 MW): Se presento indisponibilidad de la unidad TG1 por salida de la celda T1. 																				
Del 22.03.2023 al 28.03.2023	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 28.03.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 22.03.2023 - 28.03.2023)</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 22.03.2023 - 28.03.2023)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 22.03.2023 al 28.03.2023	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 que iniciaron las pruebas, la unidad TV1 llego a generar 50.16 MW, y la unidad TV2 registró una potencia de 50.63 MW (cada unidad tiene potencia instalada 50 MW).</p>	<p>Generación de la CT Refinería Talara</p>
Del 22.03.2023 al 28.03.2023	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 22.03.2023 al 28.03.2023	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 transformador 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 22.03.2023 al 28.03.2023</p>	<p>T</p> <p>Cargabilidad de la Línea 6630 (Marcona – Nazca) de 60kV</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. La registros 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 21.03.2023)</p>  <p>Perfil de Tensión en la SE Marcona 60kV (Fuente: Scada Osinergmin del 01.01.2022 al 21.03.2023)</p> 
<p>Del 22.03.2023 al 28.03.2023</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>Diagrama de carga de Minera Quellaveco y Refinería Talara</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 22.03.2023 al 28.03.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 108.</p> <table border="1" data-bbox="600 204 1361 486"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>40</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (2)</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>10</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)	40	Fallas Sistema Interconectado (2)	20	Fenómenos Naturales (3)	18	Terceros (4)	12	Mantenimiento (5)	10	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 108 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (29,8%, 33 veces, 48' de duración), Corte de emergencia (3,7%, 4 veces, 6h 5' de duración), Falla equipo (2,8%, 3 veces, 1h 46' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1,9%, 2 veces, 53' de duración), Falla empalme de red (0,9%, 1 vez, 39' de duración), Caída conductor de red (0,9%, 1 vez, 2h 42' de duración).</p> <p>(2) Fallas Sistema Interconectado: Falla sistema interconectado (14,4%, 15 veces, 10h 3' de duración), Déficit de generación (5,6%, 6 veces, 1h 33' de duración).</p> <p>(3) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (11,5%, 12 veces, 10h 56' de duración), Fuertes vientos (1,7%, 4 veces, 9h 33' de duración), Otros - Fen. Nat. (2,8%, 3 veces, 14h 11' de duración).</p> <p>(4) Terceros: Otros - Terceros (5,6%, 6 veces, 6h 34' de duración), Aves (2,8%, 3 veces, 4h 58' de duración), Contacto accidental con línea (0,9%, 1 vez, 44' de duración), Caída de árbol (0,9%, 1 vez, 8h 50' de duración), Impacto vehicular (0,9%, 1 vez, 9' de duración), Cometas (0,9%, 1 vez, 1h 18' de duración).</p> <p>(5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (6,3%, 7 veces, 3h 43' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (2,8%, 3 veces, 2h 30' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (0,9%, 1 vez, 4h 16' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	40														
Fallas Sistema Interconectado (2)	20														
Fenómenos Naturales (3)	18														
Terceros (4)	12														
Mantenimiento (5)	10														
Del 22.03.2023 al 28.03.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="631 766 1332 970"> <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>77</td> <td>71</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>19</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>12</td> <td>11</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	77	71	Transmisión	19	18	Generación	12	11	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p>Total: 108 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas Internas (53,2%, 41 veces, 9d 6h 10' de duración), Fenómenos naturales (18,2%, 14 veces, 1d 9h 2' de duración), Terceros (15,6%, 12 veces, 22h 1' de duración), Otros suministradores (13%, 10 veces, 2d 2h 6' de duración).</p> <p>(2) Transmisión: Causas Internas (16,8%, 7 veces, 1d 11h 56' de duración), Fenómenos naturales (26,3%, 5 veces, 1h 38' de duración), Terceros (5,3%, 1 vez, 33' de duración), Otros suministradores (31,6%, 6 veces, 16h 14' de duración).</p> <p>(3) Generación: Causas Internas (50%, 6 veces, 1h 1' de duración), Otros suministradores (50%, 6 veces, 1h 33' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	77	71													
Transmisión	19	18													
Generación	12	11													

<p>Del 22.03.2023 al 28.03.2023</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato: C.E. San Juan</p> <p>Empresa: Energía Renovable del Sur S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 16.04.2021, mediante R.M. N° 102-2021-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Energía Renovable del Sur S.A., la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con 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. ▪ El 29.10.2020, mediante Carta N° COES/D/DP-1108-2020, el COES dio conformidad al Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN de la C.E. San Juan. ▪ El 03.08.2021, ACCIONA ENERGÍA GLOBAL S.L., adquirió el 100% de las acciones emitidas por Energía Renovable del Sur S.A. y, por tanto, se convirtió en el nuevo titular indirecto del Proyecto. ▪ El 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 Central Eólica "Parque Eólico San Juan de 131,1 MW". ▪ El 12.02.2022 se recibió el transformador en sitio y se posicionó sobre la fundación. ▪ La Concesionaria mediante Carta SD-308-2022 del 16.12.2022 informó que el proyecto se encuentra paralizado por conflictos sociales en el país, y ha solicitado ante el MINEM se declare evento de fuerza mayor por lo citado. ▪ La Concesionaria mediante Carta N° SD-026-2023 del 20.01.2023, informó el reinicio de las obras que fueron paralizadas por conflictos sociales en el Perú. ▪ En la S.E. ERSUR se continua con el hormigonado de losa de cubierta del edificio eléctrico. ▪ La Concesionaria informó que a fines de febrero del llegó al Puerto Paracas los componentes de los primeros 10 aerogeneradores (40 tramos de torres, 10 hubs, 10 nacelles y 10 drive trains) y se realizó la respectiva descarga. Asimismo, indicó una alerta respecto del traslado de estos grandes componentes desde puerto al Proyecto, producto de un Oficio del MTC que suspende todos los transportes especiales hasta nuevo aviso (reposición de By Pass o Término de la construcción de los puentes). ▪ El avance global del proyecto es de 41,7%. ▪ La POC está prevista para el 31.12.2024. 	 <p>Hormigonado de losa de cubierta edificio eléctrico S.E. ERSUR</p>
			<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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. ▪ 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). ▪ 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. ▪ El INSPECTOR será Dessau S&Z. ▪ 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. ▪ 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. ▪ 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 	 <p>Montaje de bushing de autotransformador 220/138/33 kV – S.E. Yaros</p>

<p>Del 22.03.2023 al 28.03.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV Nueva Yanango - Nueva Huánuco (YANA)</p> <p>Concesionario: Consortio Transmantaro S.A.</p>	<p>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. Osinergmin reiteró a CTM remitir la subsanación a las observaciones formuladas a la Ingeniería Definitiva.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 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. ▪ En la S.E. Chaglla se culminaron los trabajos de control y protección. También se culminaron la extensión de la barra de transferencia y pruebas del interruptor. Continúa pendiente las pruebas de comunicaciones y pruebas End to End. ▪ En la S.E. Ampliación Campas se culminó con las pruebas de control y protección. Continúa pendiente de las pruebas Hit-Pot GIS 500 kV. ▪ En la S.E. Yaros en proceso las obras civiles en el patio de 500 kV. En proceso de montaje de reactor de barra y ATR 220/138kV con un avance del 50%. ▪ En la S.E. Yungas se culminaron las pruebas de control y protección a nivel 1 y 2. Continúa pendiente pruebas de comunicaciones, nivel 3 y pruebas End to End. ▪ El avance de las obras civiles en las S.E. es de: Amarilis, Tingo María, Campas y Yungas es de 100%, Yaros 70%, Chaglla. ▪ El avance de obras electromecánicas en las S.E. es: Amarilis, Tingo María y Campas es de 100%, Yaros 18,6%, Yungas 99,82% y Chaglla 62,6%. ▪ CTM presentó al MINEM solicitudes de ampliación de plazo para la POC, hasta el 27.03.2023. ▪ La Concesionaria informa informó paralización en actividades por presencia de lluvias y neblina afectando las actividades en las torres T305 a T318, T277 a T291 y de las T364 a T365 de la línea Campas-Carapongo. ▪ La Concesionaria informó como factor de frenaje trabajos civiles complementarios para la estabilización del terreno para la construcción de la subestación Yaros. ▪ El avance global acumulado es 87,4% (el avance físico de obras en líneas es de 93,2% y en S.E. es 78,7%). ▪ El proyecto tiene un avance de inversión de 262,2 MM US\$. 	 <p>Vista panorámica de Ampliación de S.E. Chaglla 220 kV</p>
<p>Del 22.03.2023 al 28.03.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: S.E. Chincha Nueva 220/60 kV</p> <p>Concesionaria: TRANSMANT ARO</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 06.10.2021, con R.M. N° 361-2021-MINEM/DM, se declaró de Interés Nacional y necesidad pública la ejecución del proyecto "S.E. Chincha Nueva de 220/60 kV". ▪ Mediante R.D. N° 0187-2021-MINEM/DGAAE del 09.11.2021, la Dirección General de Asuntos Ambientales de Electricidad (DGAAE) del MINEM aprobó la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto. ▪ El 29.03.2022, con Carta COES/D/DP-430-2022, el COES aprobó el Estudio de Pre Operatividad. ▪ El Estudio de Operatividad se encuentra a cargo de la empresa Estudios Eléctricos Galoc E.I.R.L. ▪ El 14.07.2022, con Carta CS00825-22031031, CTM informó que con Oficio N° 1212-2022-MEM/DGE del 12.07.2022, el MINEM dio la conformidad a la Ingeniería Definitiva del proyecto "Subestación Chincha Nueva 220/60 kV" y en razón de ello se dio inicio de las obras de construcción del proyecto. ▪ El 16.11.2022, se envió la conformidad a los alcances del contrato del inspector del proyecto. ▪ Se continúan con actividades de obras civiles en (portería, edificio de control, canaletas y ductos, malla a tierra y sala de SS.AA. e instalaciones interiores). Asimismo, se inició el montaje del banco de transformadores monofásicos 220/60/10 kV 100-120/ONAN-ONAF, así como el inicio del montaje de equipos de patio de 60 y 220 kV. También se realiza las pruebas de saturación, excitación y relación de transformación en el transformador de corriente, así como la 	 <p>Alto vacío en la fase S del transformador de potencia</p>

			calibración de seccionadores en 220 kV. ■ El avance global del proyecto es de 74,8%. ■ El monto de inversión será de 17,25 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria.										
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</th> </tr> <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>23.09.2023</td> </tr> </tbody> </table>	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	
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: Proyectado
 Fecha: 30.03.2023