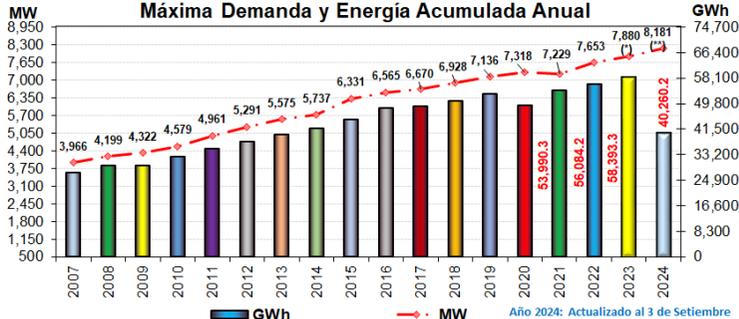
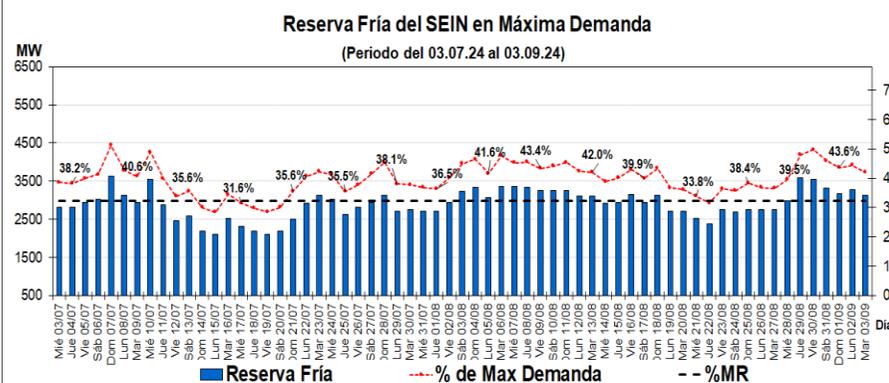
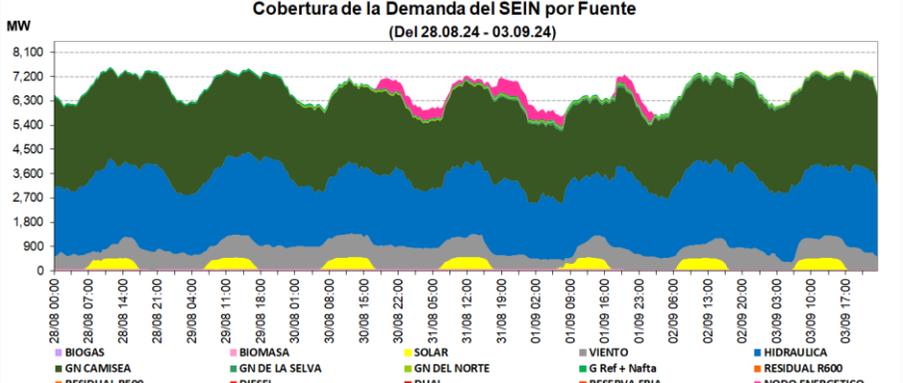
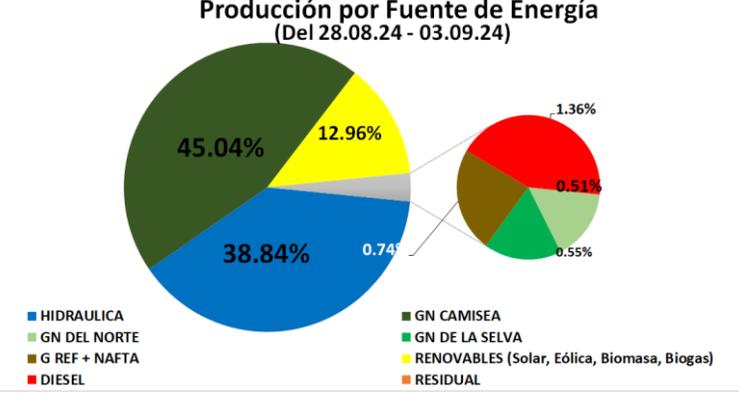
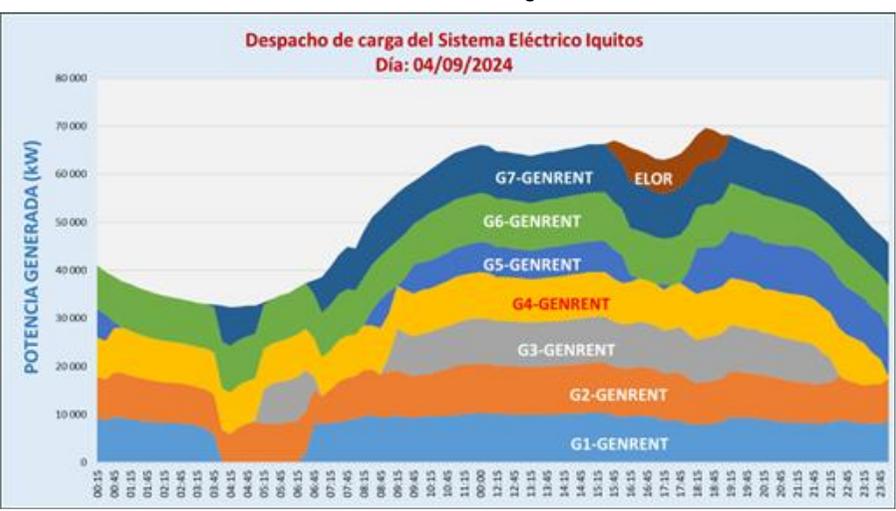
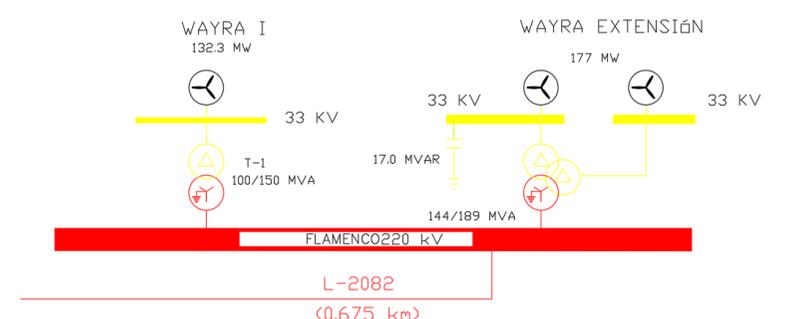
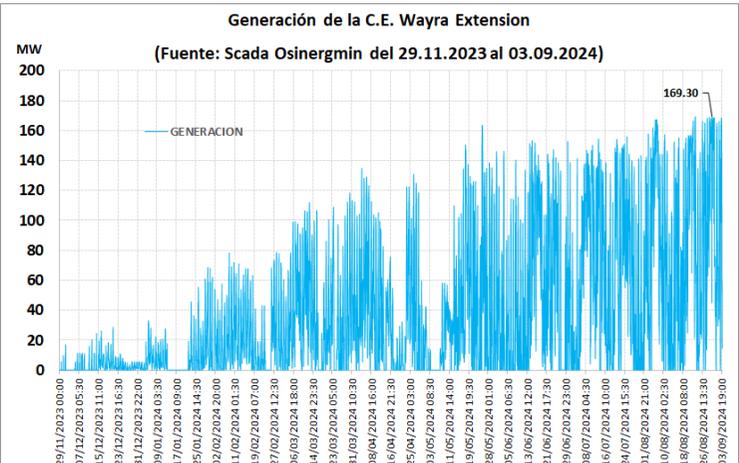


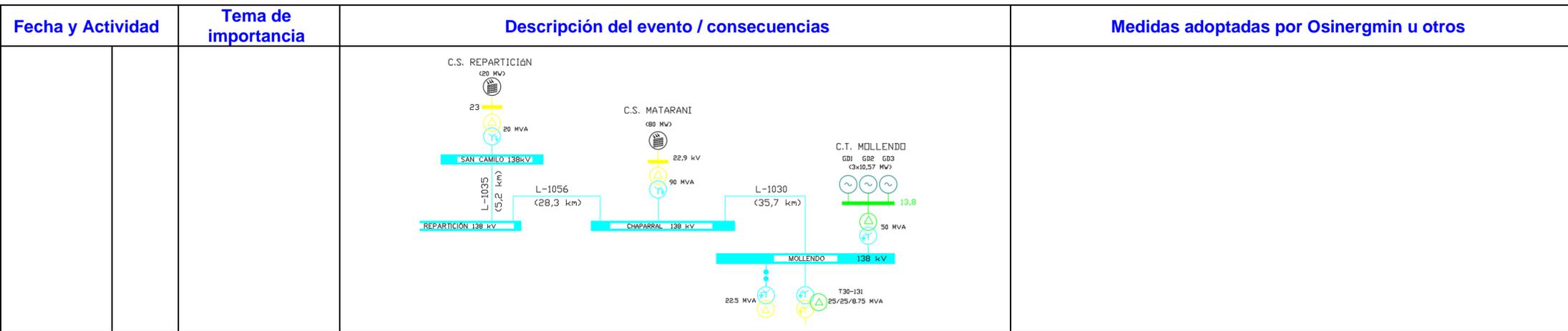
División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
28.08.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 28.08.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,548.8 MW. No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="577 295 1339 497"> <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>1,132.41</td> <td>421.75</td> <td>37.2%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,570.48</td> <td>651.28</td> <td>14.2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,845.86</td> <td>1,909.15</td> <td>103.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,548.8</td> <td>2,982.2</td> <td>39.5%</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	1,132.41	421.75	37.2%	Centro	4,570.48	651.28	14.2%	Sur	1,845.86	1,909.15	103.4%	Total	7,548.8	2,982.2	39.5%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,132.41	421.75	37.2%																				
Centro	4,570.48	651.28	14.2%																				
Sur	1,845.86	1,909.15	103.4%																				
Total	7,548.8	2,982.2	39.5%																				
Del 28.08.2024 al 03.09.2024	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 03.07.24 al 03.09.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Ventanilla (TG4: 150.89 MW): Indisponible el 01 de septiembre por mantenimiento correctivo por presentar desviación en el IGB, asociado a alabes de ingreso. ➤ C.T. Ventanilla (TV: 174.98 MW): Indisponible del 02 al 03 de septiembre por mantenimiento correctivo debido a presencia de aumento en el indicador de contaminación de agua del condensador de la TV. ➤ C.T. Recka (TG1: 216.04 MW): Indisponible el 03 de septiembre por mantenimiento preventivo limpieza de GTE de TG1. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.</p>																				
Del 28.08.2024 al 03.09.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 03.09.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 28.08.24 - 03.09.24)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p>Producción por Fuente de Energía (Del 28.08.24 - 03.09.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																			
Del 29.08.2024 al 04.09.2024	GSA Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 04.09.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 69.6 MW. No ha superado los 69,78 MW registrado el día 04.03.2023 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 	<p>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.</p> <p>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</p> <table border="1" data-bbox="1444 215 2184 590"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Nombre Grupo</th> <th colspan="3">Mantenimiento 36 000 Horas de Operación</th> </tr> <tr> <th>Fecha</th> <th>Estado</th> <th>Observaciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>G1</td> <td>03/05/2024 al 04/06/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G2</td> <td>04/06/2024 al 27/06/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G3</td> <td>09/03/2024 al 27/03/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G4</td> <td>12/04/2024 al 02/05/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G5</td> <td>01/04/2024 al 20/04/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G6</td> <td>18/09/2024 al 26/10/2023</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G7</td> <td>22/01/2024 al 15/02/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p> <p>Los grupos W-1, W-4, W-5, W6, y W7 se encuentran disponibles y operativos con petróleo Diesel-2 para los arranques y paradas cortos (emergencia). Para operación mayor a 4 horas las unidades de CT Iquitos emplean R-6 (Residual).</p>	Nombre Grupo	Mantenimiento 36 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G2	04/06/2024 al 27/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G5	01/04/2024 al 20/04/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G6	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado	Unidad Disponible	G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Unidad Disponible
Nombre Grupo	Mantenimiento 36 000 Horas de Operación																																					
	Fecha	Estado	Observaciones																																			
G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G2	04/06/2024 al 27/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G5	01/04/2024 al 20/04/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G6	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			

Del 28.08.2024 al 03.09.2024	CE (Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona) ENEL GREEN POWER PERU S.A.	<p>Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio (177 MW de potencia instalada). A la fecha registró una generación máxima de 169.30 MW aproximadamente.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-316-2024 el 27.06.2024 y COES/D/DP-625-2024 del 28.06.24, aprobó la Operación Comercial de la C.E Wayra Extensión a partir de las 00:00 h del 29.06.2024.</p> 	 <p>(Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 03.09.2024)</p>
------------------------------	---	--	---

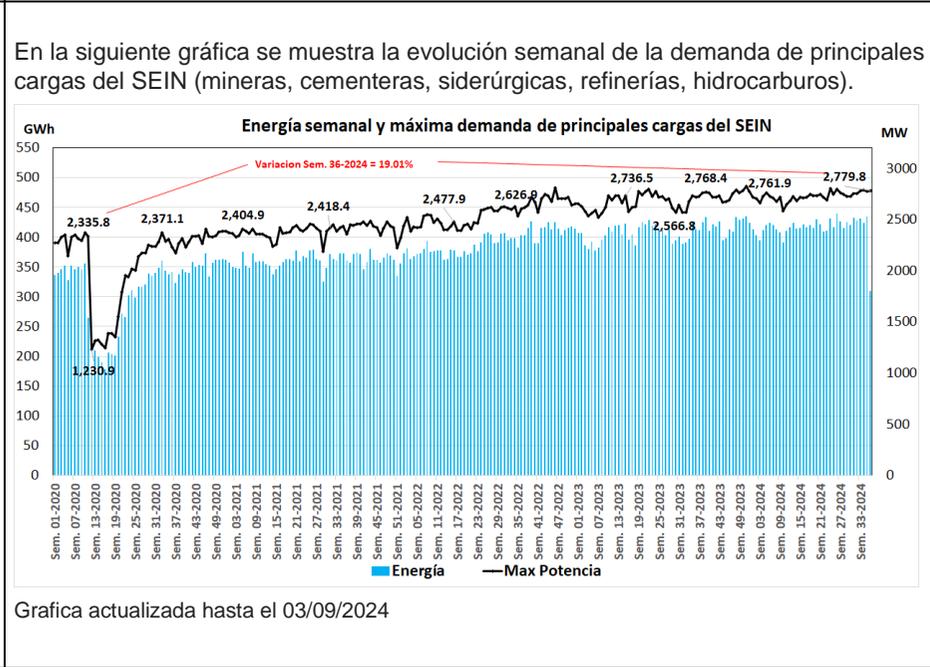
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 28.08.2024 al 03.09.2024</p>	<p>Puesta en operación comercial C.E. San Juan de Marcona</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.</p>	<p>El 19.11.2023, a las 11:20 h, se dio la primera energización de la línea L-2300 (Marcona – San Juan) de 220kV; asimismo, por primera vez se energizó en vacío el transformador TF1 de 220/33 kV en la SE. San Juan de Marcona.</p> <p>El 22.11.2023, a las 09:47 h, sincronizó primera vez con el SEIN la C.E. San Juan de Marcona desde la barra de 220kV de la SE. Marcona por la empresa ERSUR (135MW de potencia instalada).</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-316-2024, el 16.04.2024, aprobó la Operación Comercial Parque Eólico San Juan De Marcona a partir de las 00:00 h del 18.04.2024, con una Potencia Instalada de 129.8 MW y 22 aerogeneradores.</p> <p>Se encuentra pendiente la POC del aerogenerador 23 de 5.9 MW. A la fecha, la Central a registrado como máxima generación 123.04 MW.</p> <p>En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p>	<p>Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA (Fuente: Scada Osinergmin Del 23.11.2022 al 03.09.2024)</p>
<p>Del 28.08.2024 al 03.09.2024</p>	<p>Pruebas en Circuitos de generación C.S Matarani</p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia de Arequipa, distrito de La Joya)</p> <p>Empresa: GR CORTARRAMA S.A.C.</p>	<p>Mediante R.M. N° 031-2023-MINEM/DM, publicado el 31.01.2023 se otorgó la concesión definitiva a GR Cortarrama para desarrollar la actividad de generación por recursos Energéticos Renovables con la Central Solar Fotovoltaica Matarani de potencia instalada de 80MW.</p> <p>El 02.06.24 se dio la primera energización de la S.E. Chaparral de 138kV mediante la L-1056 (Repartición – Chaparral) de 138kV y la L-1030 (Chaparral – Mollendo).</p> <p>Desde julio de 2024, la C.S Matarani viene realizando pruebas de puesta en servicio, llegando a registrar una generación máxima de 77.80 MW aproximadamente.</p>	<p>Generación de la C.S. MATARANI (Del 10.07.2024 al 03.09.2024)</p>



Del 28.08.2024 al 03.09.2024

CL

Demanda de principales cargas mineras del SEIN



En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:

Zona Norte: Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 69.67 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.

Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.

MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)
	ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas		57.99	51.23
Cajamarca Norte			59.40	49.22	46.73
Sider Perú			50.45	8.69	34.95
Cementos Pacasmayo			24.82	6.50	19.16
Barrick - Chicama			18.31	2.69	16.13
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		198.16	48.87	178.42
	Toromocho		163.07	117.75	157.12
	Minera Antamina		138.51	109.24	119.82
	Shougang		122.40	0.23	106.54
	Aceros Arequipa		161.09	22.71	95.84
ZONA SUR	Cerro Verde		462.56	270.35	445.53
	Southern		300.69	210.49	286.01
	Minera Las Bambas		159.36	113.81	147.35
	Quellaveco		148.52	62.15	139.23
Tintaya + Antapaccay		130.72	42.03	123.43	

Fecha y Actividad

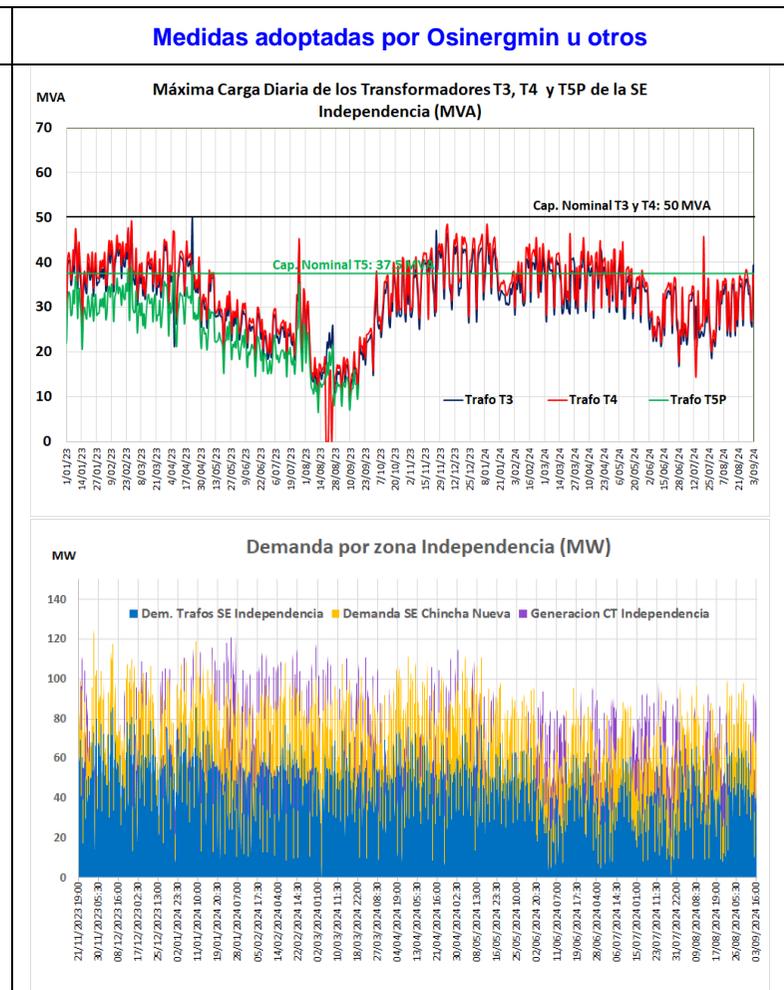
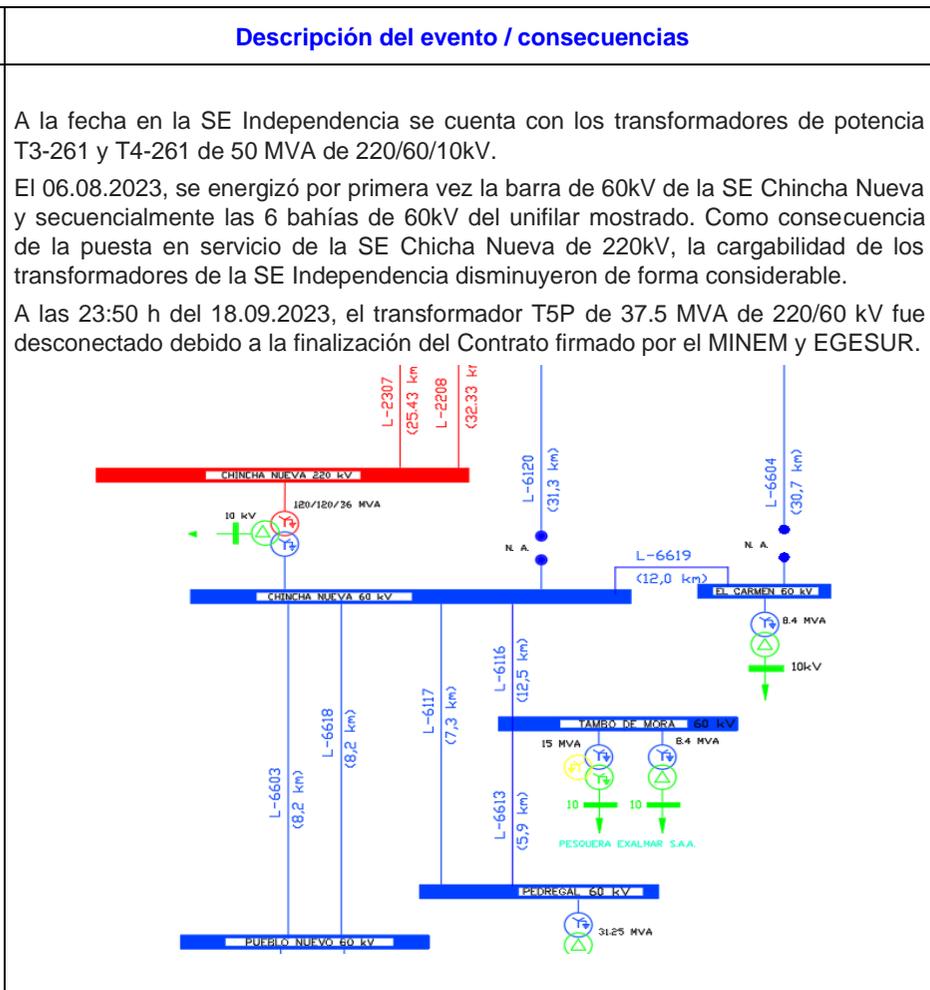
Del 28.08.2024 al 03.09.2024

T

Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia

(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)

REP



Del 28.08.2024 al 03.09.2024

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

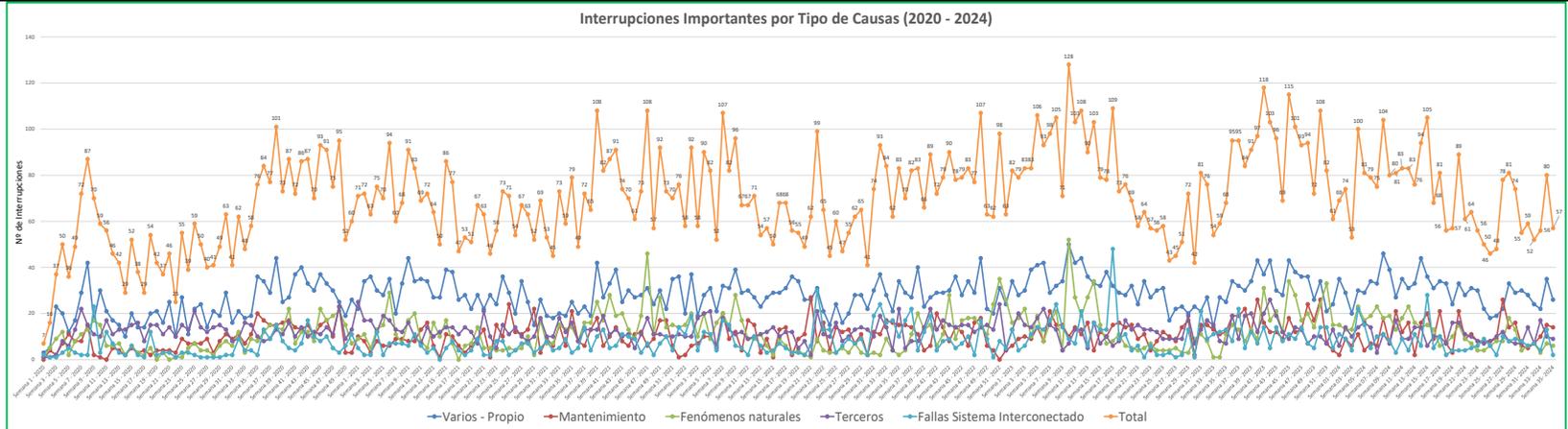
OSINERGMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergrmin en este periodo suman un total de 57.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	44
Mantenimiento (2)	25
Terceros (3)	16
Fenómenos Naturales (4)	11
Fallas Sistema Interconectado (5)	4

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





Del 28.08.2024 al 03.09.2024

SEIN

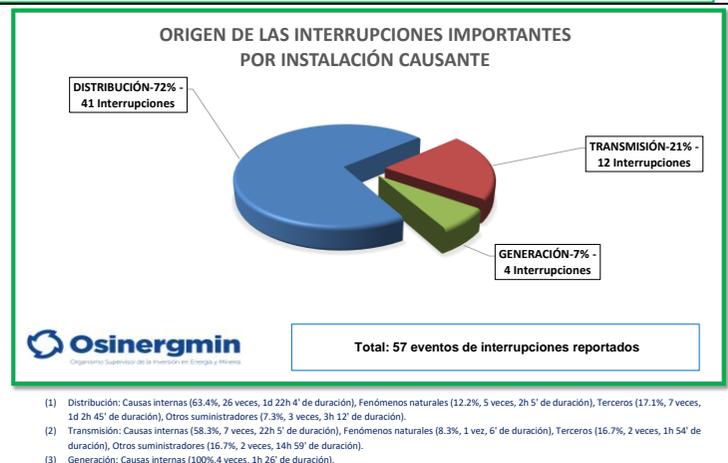
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

OSINERGMIN

Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	41	72
Transmisión	12	21
Generación	4	7

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).
 (*) Se consideran como importantes cuando ocasionan interrupciones a usuarios regulados por un tiempo mayor o igual a cuatro horas, o cuando se interrumpe más de 10 000 usuarios.



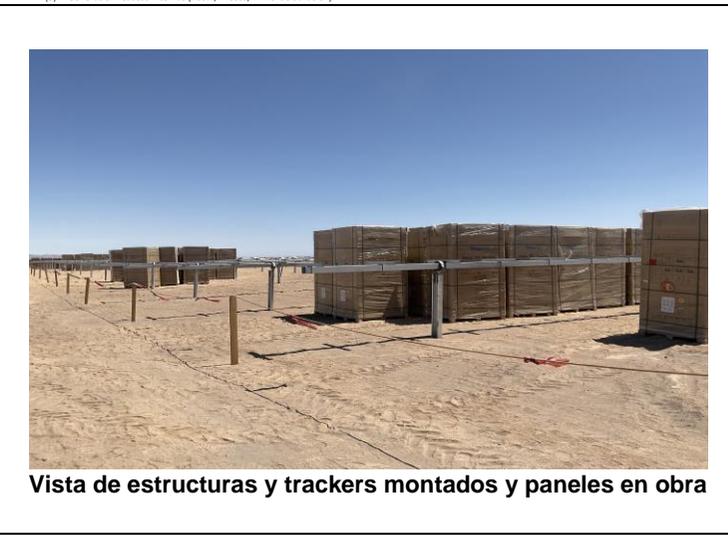
Del 28.08.2024 al 03.09.2024

G

Supervisión del Contrato:
C.S. San Martin

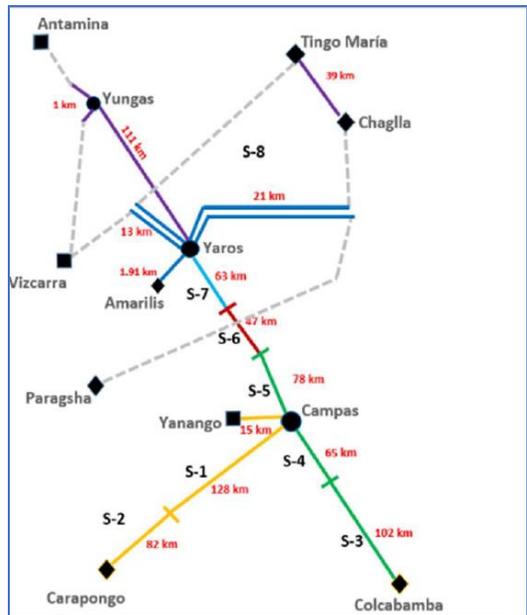
Empresa:
Joya Solar S.A.C.

- La central se ubicará en el distrito de La Joya, provincia y departamento de Arequipa; tendrá una potencia instalada de 252,4 MW, con la instalación de 454 560 módulos fotovoltaicos (24 720 módulos de 655 Wp, 404 580 de 660 Wp y 25 260 de 665 Wp)
- La conexión al SEIN se hará con la L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José, Simple Circuito de 2,3 km.
- El 13.09.2022, con R.M. N° 327-2022-MINEM/DM, se otorgó la Concesión Definitiva de generación eléctrica con RER.
- El 30.11.2021, con R.D. N° 0196-2021-MINEM/DGAAE, se aprobó la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Planta Solar La Joya".
- El 08.09.2023, con R.M. N° 334-2023-MINEM/DM, se estableció la servidumbre de ocupación permanente para el proyecto.
- El 26.01.2024, con Carta N° COES/D/DP-089-2024, el COES otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad del proyecto.
- La Concesionaria informó que inicio sus obras civiles el 05.02.2024.
- El 26.06.2024, con R.M. N° 259-2024-MINEM/DM, el MINEM declaró la suspensión del procedimiento de caducidad de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica y aprobar el Calendario



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>Garantizado de Ejecución de Obras, así como la primera modificación del Contrato de Concesión.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El 22.08.2024, la Concesionaria presentó el Estudio de Operatividad de su proyecto al COES, el cual se encuentra en revisión por esta entidad. ▪ Mediante supervisión de campo del 03.09.2024 se ha verificado lo siguiente: <ul style="list-style-type: none"> ○ Continúan con el hincado, el montaje de seguidores, la instalación de bandejas de cables de media tensión y las cimentaciones de las unidades de conversión. ○ S.E. San Martín: Se han finalizado las cimentaciones de los transformadores de potencia, muro corta fuegos y fundaciones de los equipos de patio, en proceso de construcción sala de control. ○ Línea de Transmisión: Se concluyó con las fundaciones de las 8 torres de transmisión de las 10 que contempla el proyecto, pendiente las fundaciones de las torres N° 4 y 5. ○ Ampliación S.E. San José: En proceso de construcción la sala de control y fundaciones de pórticos y equipos de patio. ○ S.E. San José: Se encuentran explanando el terreno. ▪ El avance global del proyecto es de 58 %. ▪ La POC está prevista para el 31.12.2025. 	 <p>Cimentación de las unidades de conversión</p>  <p>Vista de cimentación y muro cortafuegos culminados-S.E. San Martín</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
<p>Del 28.08.2024 al 03.09.2024</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Subestación Nueva Tumbes 220/60 kV y L.T. 60 kV Nueva Tumbes-Tumbes</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Transmisora Reque Tumbes S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Tumbes, provincia de Zarumilla, distrito de Papayal. ▪ El 03.11.2022 se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el MINEM y la Concesionaria Transmisora Reque Tumbes S.A.C.(CTRT). Tendrá una vigencia de 30 años desde la Puesta en Operación Comercial. ▪ El 02.05.2023, con Oficio N° 665-2023-OS-DSE, Osinerghmin emitió la conformidad para que la Empresa APPLUS se encargue de la Supervisión del proyecto. ▪ El 16.06.2023, con Carta COES/D/DP-662-2023, el COES aprobó el Estudio de Pre-Operatividad. ▪ El 18.09.2023, con Oficio N° 1883-MINEM/DGE, la DGE aprobó el uso de Postes de Concreto, al considerarlo como un “Cambio Menor”, son diez estos postes. ▪ El 05.10.2023, con Oficio N° 1539-2023-OS-DSE, el Osinerghmin emitió su opinión técnica favorable al Estudio de Ingeniería Definitiva. ▪ De la evaluación de la documentación presentada por la Supervisora APPLUS, el Osinerghmin con Oficio N° 738-2024-OS-DSE del 03.05.2024 que adjuntó el Informe N° DSE-SIE-120 2024, remitió observaciones a la homologación de suministros, acorde con el Numeral 2.3.3, literal a.2 del Anexo N° 1 del Contrato. ▪ Con la Carta N/Ref.: SE-21376-085-20 del 16.05.2024 que adjuntó el Informe Específico N° 21376-4-0-SE-014, APPLUS presentó los descargos a las observaciones, los cuales fueron evaluados por Osinerghmin. Subsisten las observaciones del OSINERGHMIN. ▪ Las observaciones se refieren a tema de los vínculos comerciales de Empresas que proveerán los suministros principales, al interpretar OSINERGHMIN que la Empresa SIEYUAN tiene la condición de “VENDEDOR” y no la de “FABRICANTE”, y que esta última sería la Empresa JIANGSU. ▪ Sobre el particular, la Concesionaria CTRT manifiesta que las Empresa SIEYUAN y JIANGSU, pertenecen a una misma Corporación de procedencia China, por lo que, cualquiera de ellas puede ofertar y vender los suministros que fabrica la Corporación. ▪ Se han sostenido reuniones para clarificar esta situación, impase que está en vías de resolverse para no afectar el desarrollo del proyecto. ▪ La Concesionaria informó que las obras iniciaron el 14.05.2024. ▪ En la subestación Nueva Tumbes presenta los siguientes avances: <ul style="list-style-type: none"> ○ Se han completado las fundaciones de los aisladores tipo poste, equipos de patio y pórticos de 220 y 60 kV. ○ Se ha finalizado la cimentación del transformador de potencia y el muro cortafuegos. ○ Se encuentra en construcción el edificio de control, tanque de agua, biodigestor y el pozo de percolación, así como, la construcción de canaletas e instalación de percheros. ▪ En la línea de transmisión aún no han comenzado las obras. La Concesionaria informó que está en tratos con la Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C. (CLTLN), ya que esta última tiene previsto construir una línea de 22,9 kV, cuyas estructuras estarían muy cercanas a la línea de transmisión de 60 kV, existiendo incluso, un punto de cruce en el trazado de la ruta. ▪ La Concesionaria informó que el transformador de potencia llegó a obra el 27.08.2024 y el 28 fue montado en su ubicación final, con ello se cumpliría el Hito 3 del Contrato de Concesión SGT. ▪ La POC está prevista para el 03.05.2025. 	 <p>Vista panorámica de la S.E. Nueva Tumbes</p>  <p>Transformador de potencia en su ubicación final</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 28.08.2024 al 03.09.2024</p> <p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV Nueva Yanango – Nueva Huánuco</p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Huánuco, Junín provincias de Huánuco y Chanchamayo, distritos de Amarilis y Chanchamayo)</p> <p>Concesionaria: Consortio Transmantaro S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> El 28.08.2020, con la R.D. N° 0085-2020-SENACE-PE/DEIN, se aprobó el EIA. El 26.10.2020, con Carta COES/D/DP-1096-2020, el COES aprobó el EPO del proyecto. El 16.12.2022, con Carta COES/D/DP-1096-2022, el COES aprobó el Estudio de Operatividad del proyecto YANA Etapa 1; que comprende las líneas Chaglla-Tingo María, Antamina-Yungas y Vizcarra-Yungas. Con R.M. N° 216-2023-MINEM-DM del 31.05.2023, el MINEM aprobó ampliar la POC hasta el 29.01.2023, lo cual no se cumplió. El 06.03.2023, con Carta CS00315-23031031, se presentó el Estudio de Operatividad (EO) del proyecto YANA Etapa 2; que comprende las líneas asociadas a la subestación Yaros; dicho EO será actualizado debido a la reubicación de la subestación. Aún no se emite la Concesión Definitiva y la aprobación del EO de la Etapa 1 de YANA (L.T. 220 kV Chaglla-Tingo María y L.T. 220 kV VizcarraYungas-Antamina), cuyas obras se encuentra en su etapa final. Los atrasos del proyecto L.T. 220 kV Chaglla-Tingo María (CTM) estaría impactando en la culminación del proyecto Enlace 220 kV Tingo María (Leoncio Prado)-Aguaytía de CLTLN. CTM solicitó al MINEM ampliación de plazo de la POC para el 02.03.2028, por fuerza mayor, debido a la reubicación de la S.E. Yaros. CTM ha manifestado que, en reunión con el MINEM, éste último ha indicado que la solicitud de Fuerza Mayor por la reubicación de la S.E.Yaros debía permanecer en suspenso debido a que se registró con fecha posterior a la POC contractual vigente (29.01.2023). Se está elaborando los Estudios de Ingeniería de la Nueva S.E. Yaros y se vienen ejecutando trabajos en la L.T. 500 kV Campas-Yaros. 	 <p>Área para la nueva ubicación de la S.E. Yaros</p>  <p>Esquema del proyecto YANA (Yanango-Yaros y Enlaces de Conexión)</p>

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL

Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
C.T. Nazca	ELECTRO DUNAS	CT	9.9	8.65	93%	26.11.2024	C
P.E. San Juan	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	CE	135.7	164.1	99.9%	31.12.2024	N.C
C.S.F. Matarani	GR CORTARRAMA S.A.C	CSF	80	71.9	99.8%	31.12.2024	N.C
C.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	91.1%	29.12.2024	C
C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	85.9%	28.07.2025	C
C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	58 %	31.12.2025	N.C
C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3.1%	31.12.2025	N.C
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	17%	31.12.2025	N.C
C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	14%	30.06.2025	N.C
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0%	30.12.2026	N.C

**SEIN
G/T**

Próximos
Proyectos a
Ingresar en
Servicio

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CSF: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, C: Convencional, N.C: No convencional, L: Legal, P: Proyecto
Fecha: 05.08.2024