



DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO N° JSTE-PI-JULIO 2022

RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN DE LOS SST Y SCT PERIODO MAYO 2021-ABRIL 2025 CORRESPONDIENTE AL MES DE JUNIO 2022



Magdalena del Mar, julio 2022



ÍNDICE

1. OBJETIVO.....	3
2. ALCANCE	3
3. CUMPLIMIENTO GLOBAL DEL PI.....	4
4. CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES POR AÑO PREVISTO DE PUESTA EN SERVICIO	5
5. EJECUCIÓN DEL PI 2021-2025 POR CONCESIONARIA.....	7
6. ELEMENTOS CONCLUIDOS POR CONCESIONARIA, QUE CUENTAN CON ACTA DE VERIFICACION DE ALTA (AVA)	26
7. ELEMENTOS DADOS DE BAJA	26
8. CONCLUSIONES.....	27

INFORME TÉCNICO N° JSTE-PI-JULIO 2022**RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES EN TRANSMISIÓN DE LOS SST Y SCT PERIODO MAYO 2021 - ABRIL 2021 CORRESPONDIENTE AL MES DE JUNIO 2022****1. OBJETIVO**

Presentar el avance del cumplimiento del Plan de Inversiones en Transmisión, período mayo 2021 – abril 2025, por parte de las empresas concesionarias.

La verificación del avance se realiza a través de la recepción de la información de parte de las empresas concesionarias hasta el último día de JUNIO 2022

2. ALCANCE

- Mediante Resolución N°126-2020-OS/CD, con fecha 27.08.2020, se resuelve aprobar el PI-2021-2025 con vigencia desde el 01 de mayo de 2021 hasta el 30 de abril de 2025. En dicho PI se aprobó la cantidad cuatrocientos cuarenta y siete (447) Elementos (líneas de transmisión, transformadores de potencia, celdas y equipos de compensación) a ser implementados por las empresas concesionarias.
- Las empresas concesionarias, que tienen Elementos aprobados en el PI-2021-2025, son diecisiete (17) entre públicas y privadas.
- Para el avance del mes de mayo del 2021, de las diecisiete (17) empresas concesionarias, de estas solo quince (15) empresas reportaron sus avances. Cabe resaltar que el no cumplir con la remisión de dicho reporte está tipificado como infracción, de acuerdo al literal a) del artículo 13 de la Resolución N°091-2021-OS/CD siendo pasible de sanción.

En el presente Informe, para las empresas que no reportaron sus avances del mes y, dado que el PI-2021-2025 inicio su vigencia desde el mes de mayo del 2021; se está considerando la misma información del último reporte mensual enviado o que sus Elementos están sin avance en caso no haya enviado algún reporte.

3. CUMPLIMIENTO GLOBAL DEL PI

En el cuadro 1, se muestra la cantidad de Elementos previstos (P) a ejecutarse en el periodo mayo 2021 – abril 2025 y en servicio (S); asimismo se muestra las concesionarias responsables de dicha ejecución.

Para el citado periodo se ha previsto poner en servicio 447 Elementos (líneas de transmisión, transformadores de potencia, celdas y equipos de compensación), de ellos, ya están en servicio 64 Elementos que representan el 14.32% y el 85.68% restante no se ha concluido (46 Elementos se encuentran en ejecución de obra física y 337 sin avance).

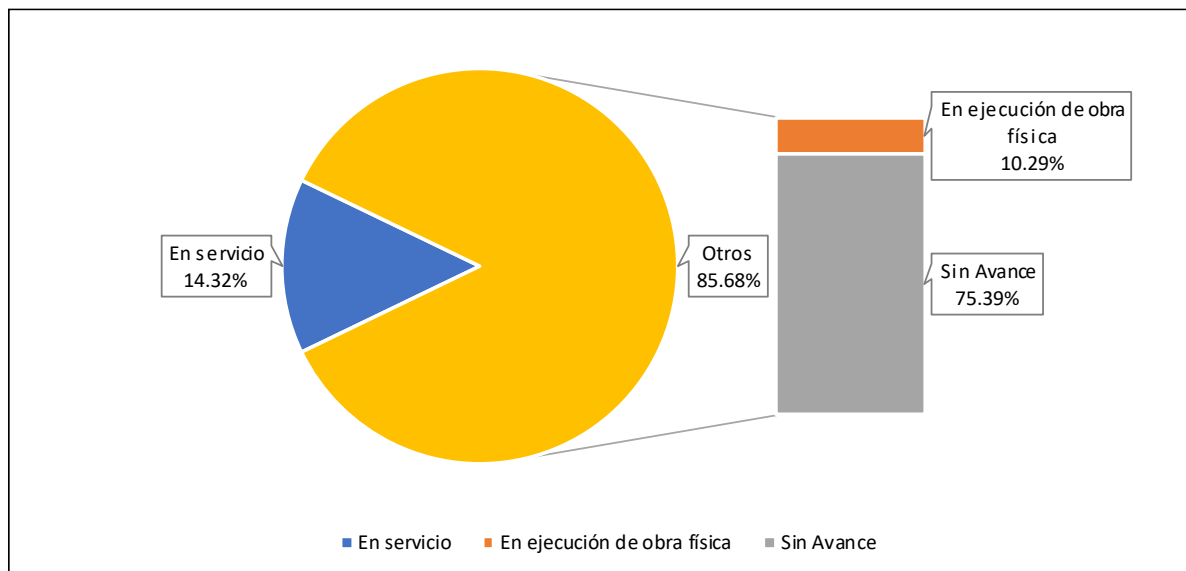
Cuadro N° 1

Mayo 2022																		
Concesionarias	2021			2022			2023			2024			2025			TOTAL PIT-2021-2025		
	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%	P	S	%
COELVISAC	4	4	100%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	4	4	100%
CONELSUR	0	0	0%	17	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	17	0	0%
EGESUR	0	0	0%	0	0	0%	3	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	3	0	0%
ELECTRO SUR ESTE	1	0	0%	7	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	8	0	0%
ELECTRO UCAYALI	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	10	0	0%	0	0	0%	10	0	0%
ELECTROCENTRO	5	0	0%	13	0	0%	4	0	0%	8	0	0%	16	0	0%	46	0	0%
ELECTRODUNAS	5	1	20%	0	0	0%	23	0	0%	8	0	0%	2	0	0%	38	1	3%
ELECTROPUNO	0	0	0%	3	0	0%	0	0	0%	14	0	0%	0	0	0%	17	0	0%
ELECTROSUR	1	1	100%	6	0	0%	3	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	10	1	10.00%
ELOR	2	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	2	0	0%
ENEL	18	15	83.33%	31	2	6%	10	0	0%	50	7	14.00%	0	0	0%	109	24	22.02%
ENOSA	6	2	33.33%	0	0	0%	3	1	33%	0	0	0%	23	8	34.78%	32	11	34.38%
ENSA	13	1	7.69%	10	1	10.00%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	23	2	8.70%
HIDRANDINA	4	0	0%	11	0	0%	36	0	0%	0	0	0%	1	0	0%	52	0	0%
LUZ DEL SUR	12	10	83.33%	13	8	61.54%	0	0	0%	29	1	3.45%	0	0	0%	54	19	35.19%
SEAL	6	2	33.33%	0	0	0%	0	0	0%	11	0	0%	0	0	0%	17	2	11.76%
STATKRAFT	5	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	5	0	0%
Total	82	36	43.90%	111	11	9.91%	82	1	1%	130	8	6.15%	42	8	19.05%	447	64	14.32%

AVANCE GLOBAL DEL PI-2021-2025

En la Figura N° 1, se muestra la cantidad y su porcentaje de Elementos en servicio y no concluidos del PI 2021-2025, considerando lo indicado en el numeral 2 del presente Informe.

Figura N° 1
Avance del Plan de Inversiones – (mayo 2021 - abril 2025)
Total, de Elementos: 447



4. CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE INVERSIONES POR AÑO PREVISTO DE PUESTA EN SERVICIO

Para el año 2021 estaba previsto poner en servicio 114 Elementos; Sin embargo, 32 Elementos fueron postergados hasta el 2022 por lo que 82 Elementos son los que están previstos poner en servicio en el 2021. De esos 82 Elementos, 37 se encuentran en servicio, 14 en ejecución de obra física y 31 sin avance.

Para el año 2022 estaba previsto poner en servicio 79 Elementos; Sin embargo, como se reprogramaron 32 elementos del 2021 para el 2022 (como se indico en el párrafo anterior), entonces 111 Elementos son los que están previstos para el 2022. De estos 111 Elementos, 11 se encuentran en servicio, 17 están en ejecución de obra física y 83 sin avance.

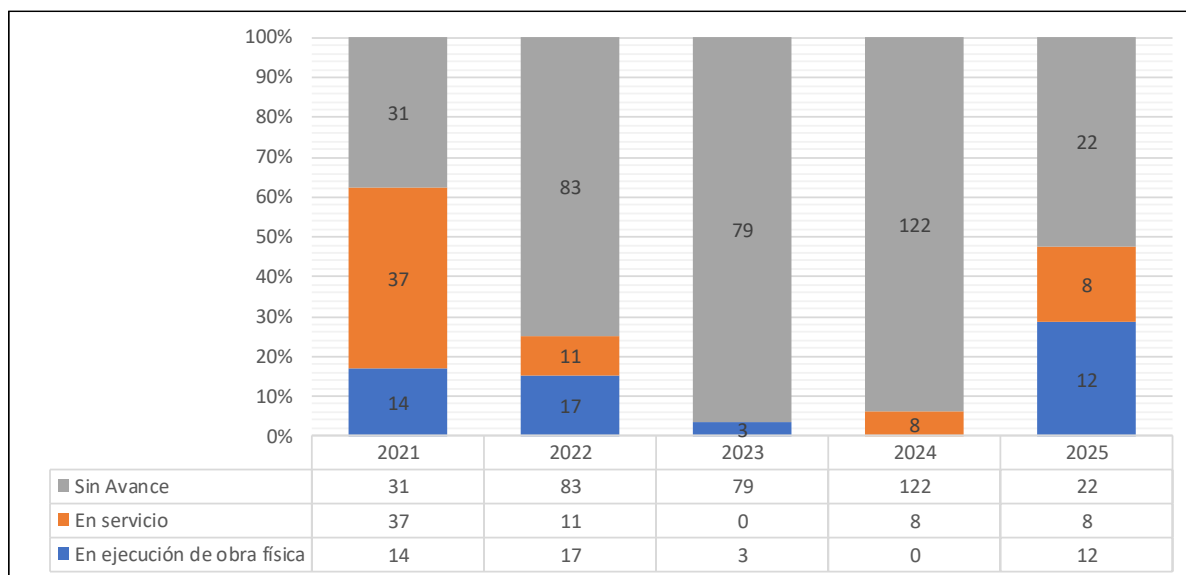
Para el año 2023 se ha previsto concluir con 82 Elementos. De estos 82 Elementos, 0 Elementos se encuentran en servicio, 3 en ejecución de obra física y 79 sin avance.

Para el año 2024 se ha previsto concluir con 130 Elementos. De estos 130 Elementos, 8 Elementos se encuentran en servicio, 0 en ejecución de obra física y 122 sin avance.

Para el año 2025 se ha previsto concluir con 42 Elementos. De estos 42 Elementos, 8 Elementos se encuentran en servicio, 12 en ejecución de obra física y 22 sin avance.

A continuación, en la Figura N° 2 se muestra lo indicado en los párrafos anteriores.

Figura N° 2
Avance del Plan de Inversiones – (mayo 2021 - abril 2025) por año



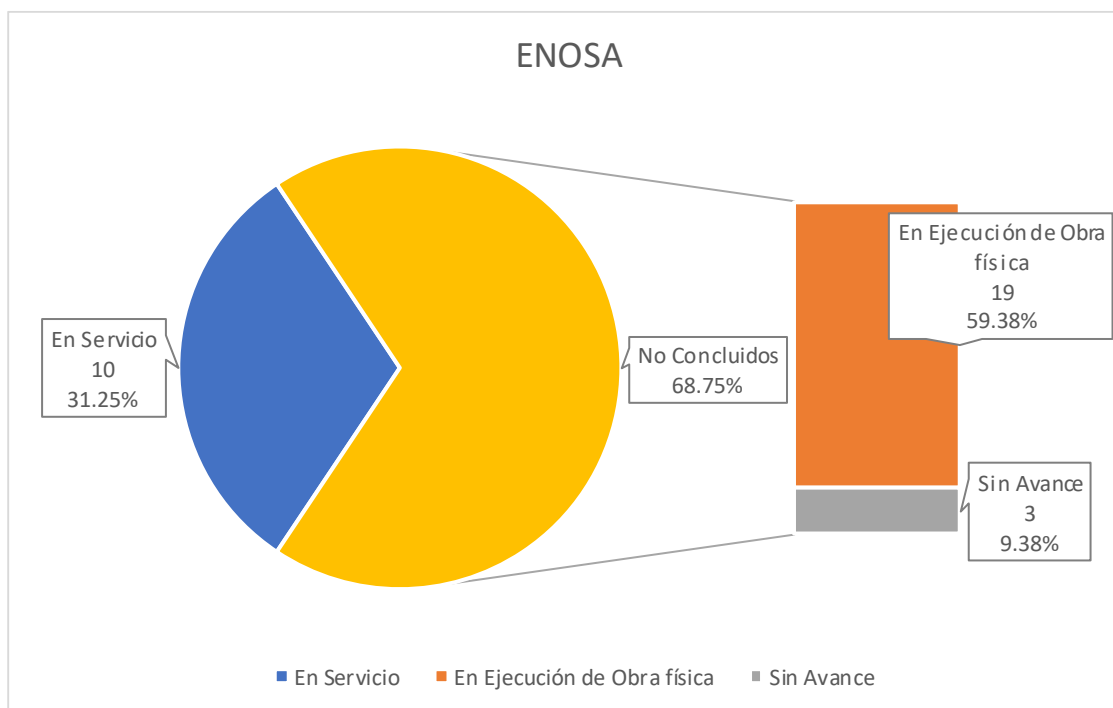
5. EJECUCIÓN DEL PI 2021-2025 POR CONCESIONARIA

En los gráficos y cuadros siguientes se muestra el cumplimiento del PI 2021-2025 de cada concesionaria, de acuerdo a lo reportado en el portal integrado extranet (PISST), y de acuerdo a lo verificado en las supervisiones de campo.

5.1 Plan de Inversiones de ELECTRONOROESTE

Electronoroeste sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 3
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ENOSA: 32



Cuadro N° 2, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ENOSA			
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance
2021	2	4	0
2023	0	3	0
2025	8	12	3
Total general	10	19	3

5.1.1 Factor de Frenaje indicado por Electronoroeste

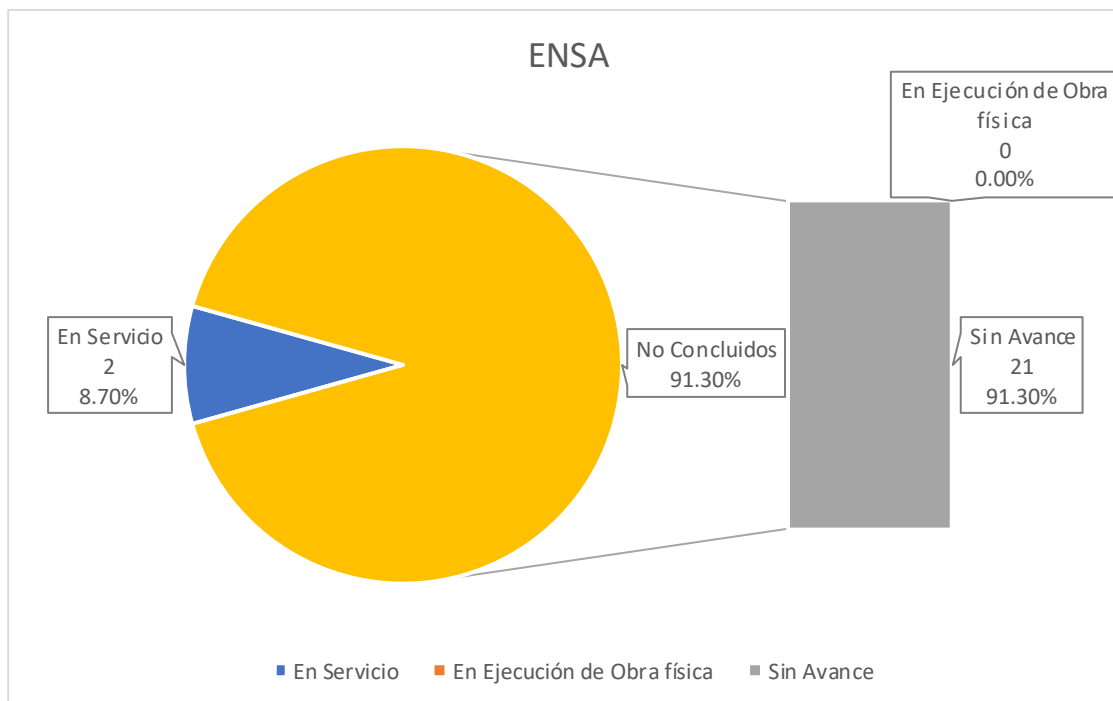
Cuadro N° 3, factores de frenaje reportados por Electronoroeste

ENOSA
- Dificultad de implementar, debido a que el Proyecto esta incluido en el 1er año del PIT 2021-2025
- No esta en retraso, sin embargo, el estado de emergencia por el COVID 19 paralizó la obra.

5.2 Plan de Inversiones de ELECTRONORTE

Electronorte sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 4
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ENSA: 23



Cuadro N° 4, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ENSA		
	En servicio	Sin Avance
2021	1	12
2022	1	9
Total general	2	21

5.2.1 Factor de Frenaje indicado por Electronorte

Cuadro N° 5, factores de frenaje reportados por Electronoroeste

ENSA
- SET no tiene instrumento Ambiental. Con Orden Servicio N° 2220023293 se contrata consultor para elaborar PAD de acuerdo a Nueva Normativa. En proceso la gestión y Aprobación de la DGAAE/MEM
- Cumplimiento Normativo Ley Contrataciones, Gestión y Aprobación Instrumento Ambiental.
- Cumplimiento Normativo Ley Contrataciones, Gestión y Aprobación Instrumento Ambiental. Cumplimiento Invierte.pe, todos los elementos aprobados para la SET Chiclayo Norte, han sido agrupados en un solo proyecto-Unidad Productora SET SECHNOR, cumplimiento Normativo-Invierte.pe, a fin de evitar fraccionamientos.
- Cumplimiento Normativo Ley Contrataciones, Gestión y Aprobación Instrumento Ambiental-PAD ENSA, SET no cuenta con Instrumento Ambiental.
- Terrenos en sector Morrope presentan discrepancias (desplazamientos) entre area ocupadas y areas registradas. Cumplimiento Normativo Ley de Contrataciones. Además se tienen entrapamiento por independización catastral sin la que el compra bajo LCE no se puede

realizar.

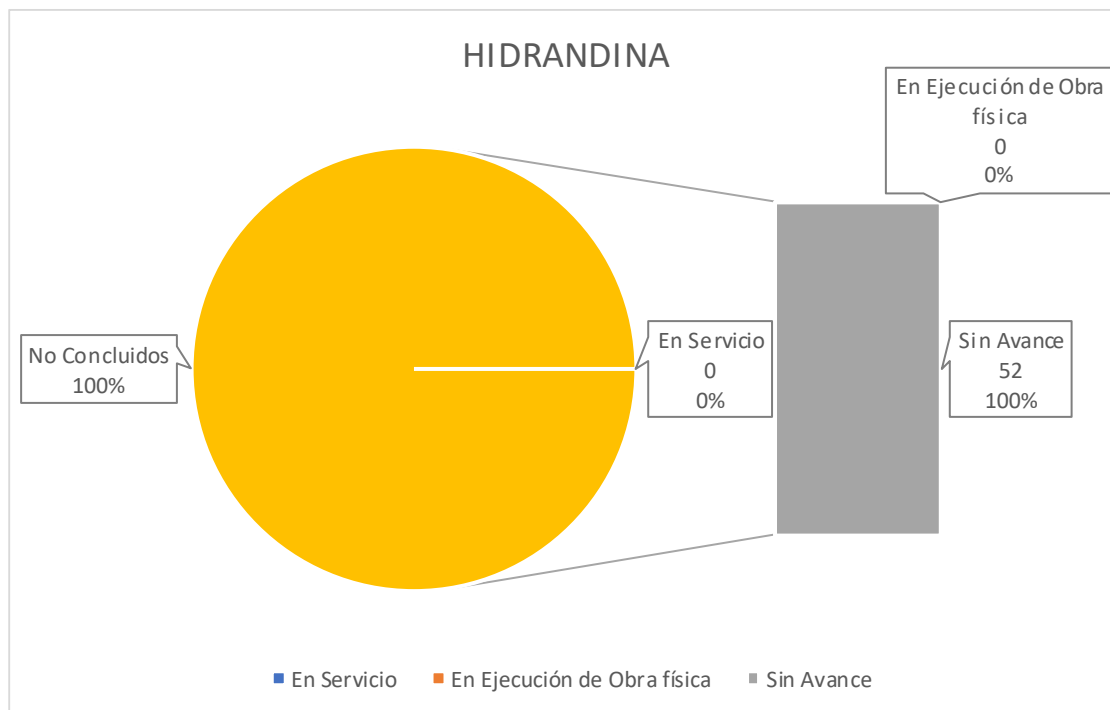
Propietario del terreno, de manera verbal ha solicitado plazo hasta el 31 de mayo para que en coordinación con familiares pueda oficiliazar la intención de venta de terreno donde se contruira la SET Morrope.

Demora en proceso compra terreno.

5.3 Plan de Inversiones de HIDRANDINA

Hidrandina sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 5
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 Hidrandina: 52



Cuadro N° 6, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

HIDRANDINA		Sin Avance
2021		4
2022		11
2023		36
2025		1
Total general		52

5.3.1 Factor de Frenaje indicado por Hidrandina

Cuadro N° 7, factores de frenaje reportados por Hidrandina

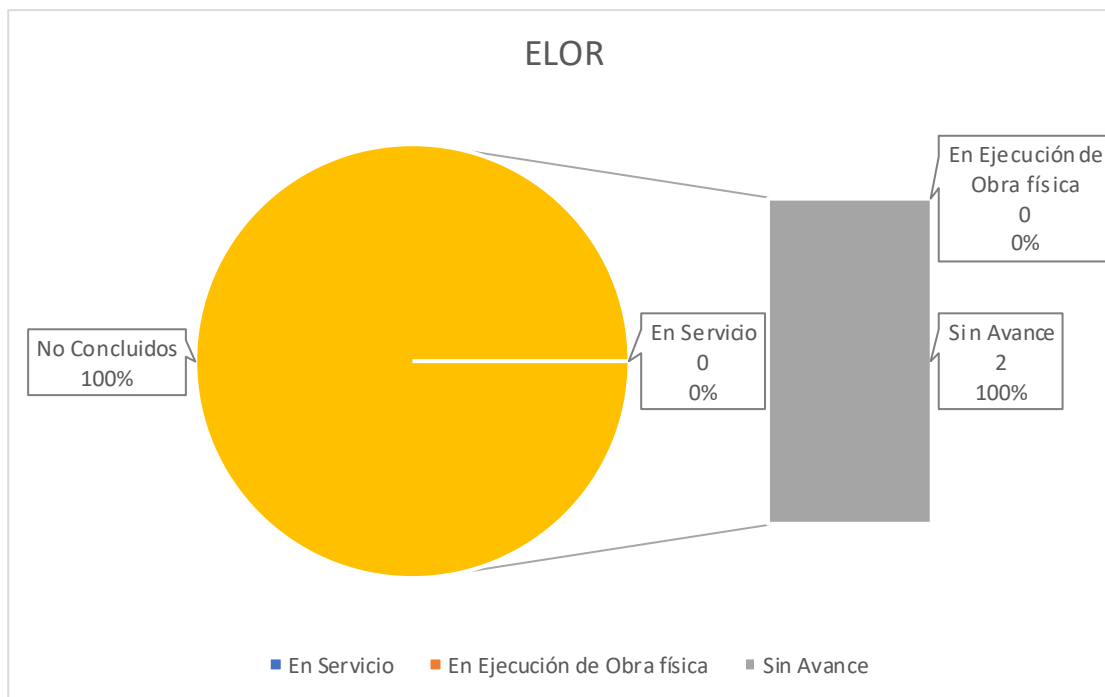
HIDRANDINA
- La obtención del permiso ambiental
- Obtención de los permisos de conexión, en la SET Alto Chicama de propiedad de la compañía Minera Barrick
- Paralización de todas las actividades debido al aislamiento social obligatorio, decretado por el Gobierno ante la pandemia del Covid19
- Cumplimiento de todo el proceso del ciclo del proyecto, enmarcado en el INVIERTE.PE y la ley de Contrataciones con el Estado
- Paralización de todas las actividades debido al aislamiento social obligatorio, decretado por el Gobierno ante la pandemia del Covid19
- Falta de espacios en la SET Viru existente, para realizar el reemplazo del transformador

- *Dificultad para la adquisición del terreno para la Subestación, debido a la poca disponibilidad de terrenos en la zona*
 - *Paralización de todas las actividades debido al aislamiento social obligatorio, decretado por el Gobierno ante la pandemia del Covid19*
 - *Coordinaciones diversas para la aprobación por parte de la empresa REP propietario de la SET Trujillo Norte*
-

5.4 Plan de Inversiones de ELECTRO ORIENTE

Electro Oriente sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 6
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ELOR: 2



Cuadro N° 8, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ELOR		Sin Avance
2021		2
Total general		2

5.4.1 Factor de Frenaje indicado por Electro Oriente

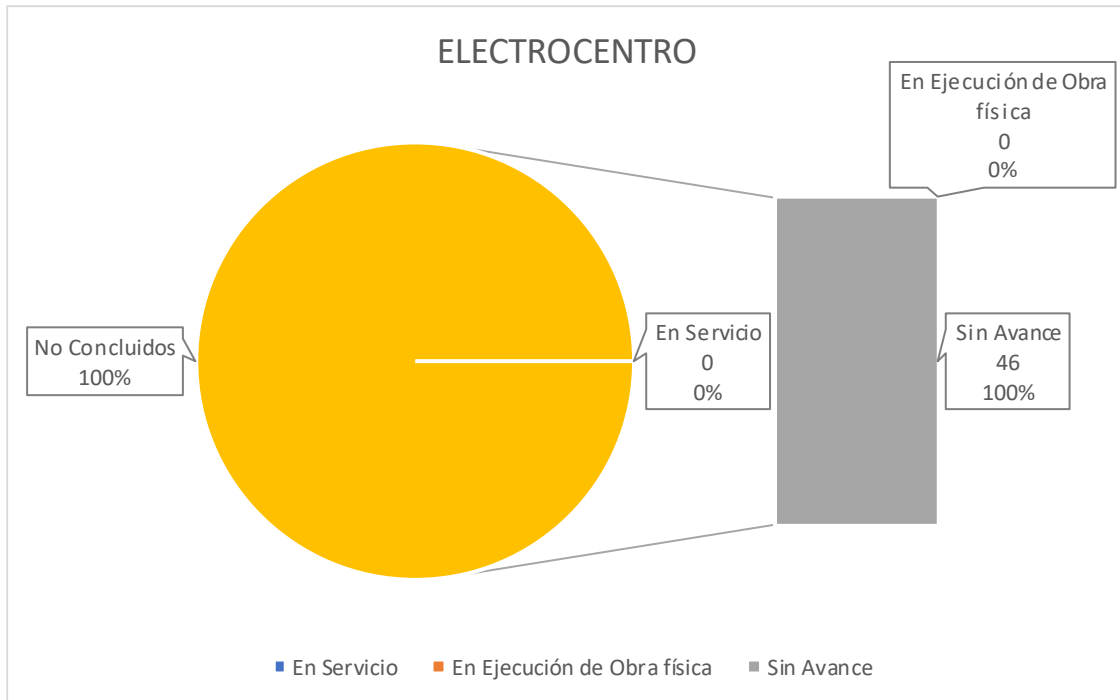
Cuadro N° 9, factores de frenaje reportados por ELOR

ELOR
<ol style="list-style-type: none"> 1. Demora en la aprobacion del ITS por la Entidad Competente. 2. Debido a la demora de la obtención del ITS, el valor referencial del Estudio perdio la vigencia de nueve meses según RLCE, por lo cual, se procedió a la actualización. 3. Estado de Emergencia Nacional por el COVID 19 iniciado desde el 16.3.2020. 4. Demora en la aprobación de la solicitud '-de financiamiento. 5. Cumplimiento del Decreto de Urgencia N° 048-2021. 6. Cumplimiento del Decreto Supremo N° 018-2021-EM

5.5 Plan de Inversiones de ELECTROCENTRO

Electrocentro sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 7
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ELECTROCENTRO: 46



Cuadro N° 10, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ELECTROCENTRO		Sin Avance
2021		5
2022		13
2023		4
2024		8
2025		16
Total general		46

5.5.1 Factor de Frenaje indicado por Electrocentro

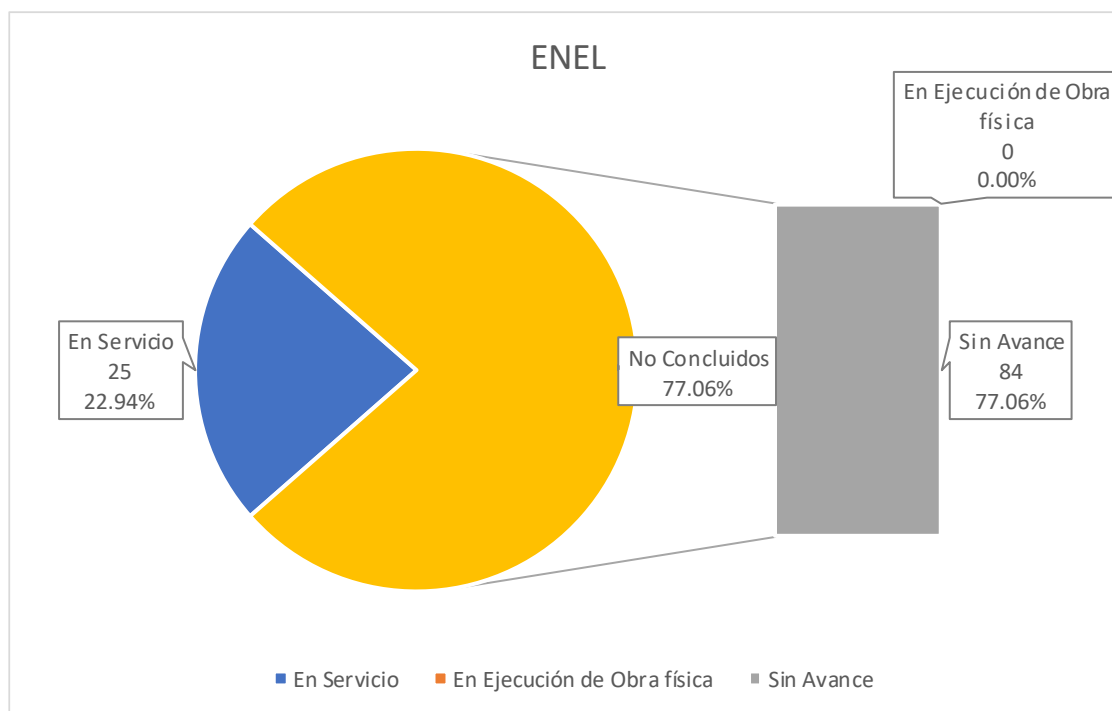
Cuadro N° 11, factores de frenaje reportados por ELECTROCENTRO

ELECTROCENTRO
-En gestión elaboración terminos de referencia para concursos de pre-inversión en el marco del INVIERTE.PE

5.6 Plan de Inversiones de ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ

ENEL Distribución Perú sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 8
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ENEL: 109



Cuadro N° 12, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ENEL	ENEL	
	En servicio	Sin Avance
2021	16	2
2022	2	29
2023	0	10
2024	7	43
Total general	25	84

5.6.1 Factor de Frenaje indicado por Enel

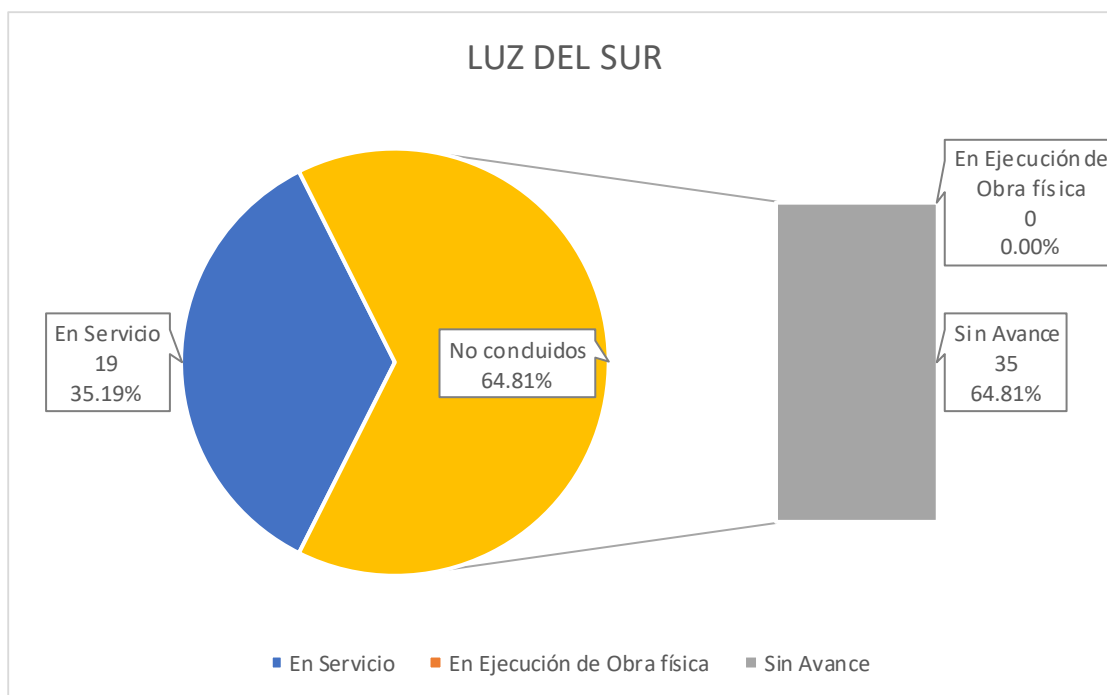
Cuadro N° 13, factores de frenaje reportados por ENEL

ENEL
- Restricción en la fabricación de Equipos por COVID19
- Adquisición de terreno, interrumpido por COVID-19
- Elaboración de sustento para reconsideración

5.7 Plan de Inversiones de LUZ DEL SUR

Luz del Sur sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 9
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 LUZ DEL SUR: 54



Cuadro N° 14, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

LUZ DEL SUR		
	En servicio	Sin Avance
2021	10	2
2022	8	5
2024	1	28
Total general	19	35

(*) Con Oficio N° 2789-2021-OS-DSE se aprueba la postergación de la puesta en servicio de ocho elementos de la SET Pachacútec previstas para el 2021 hasta febrero del 2022.

5.7.1 Factor de Frenaje indicado por Luz del Sur

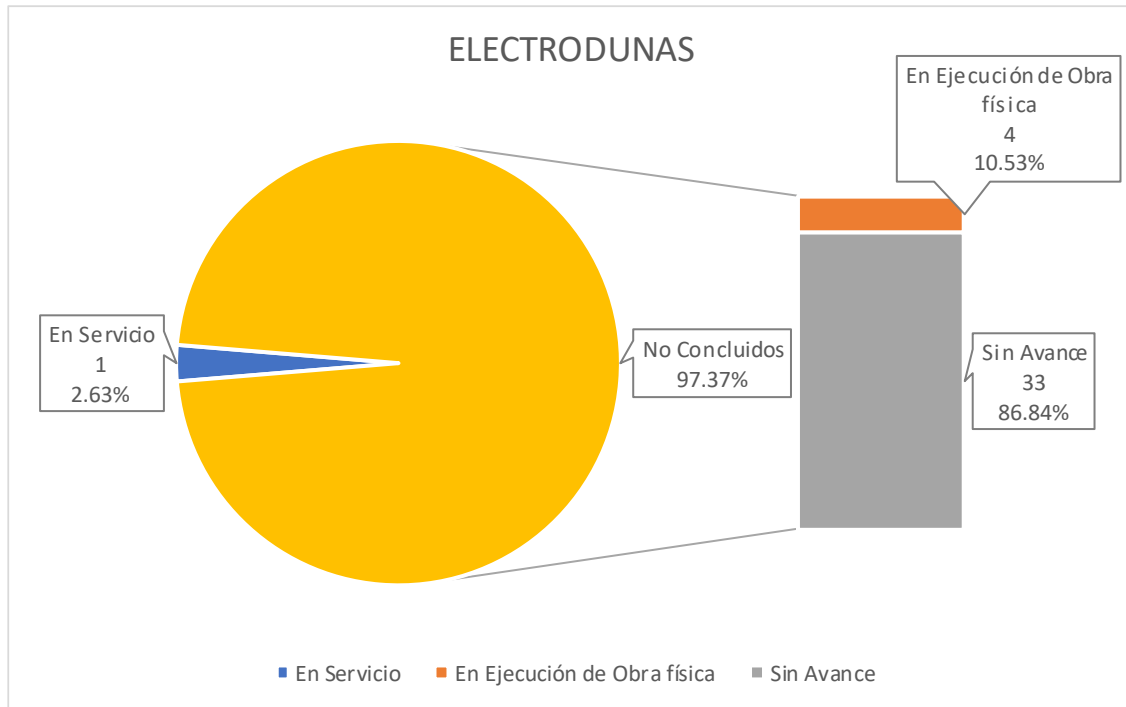
Cuadro N° 15, factores de frenaje reportados por LUZ DEL SUR

LUZ DEL SUR
- Autorizaciones y Licencias continúan en proceso.
- Se vienen presentando retrasos en el embarque de los principales equipos importados del proyecto hacia el país, debido a (i) las restricciones existentes en los puertos de embarque como consecuencia del COVID 19, y; (ii) el incremento sustancial de carga como consecuencia de los retrasos generados por el cierre de fronteras para evitar la propagación del virus, la cual no puede ser atendida por los navíos comerciales. Estos eventos han sido informados por el proveedor SIEMENS."

5.8 Plan de Inversiones de ELECTRO DUNAS

Electro Dunas sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 10
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ELECTRO DUNAS: 38



Cuadro N° 16, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ELECTRODUNAS				
	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance	
2021	1	4	0	
2023	0	0	23	
2024	0	0	8	
2025	0	0	2	
Total general	1	4	33	

5.8.1 Factor de Frenaje indicado por Electro Dunas

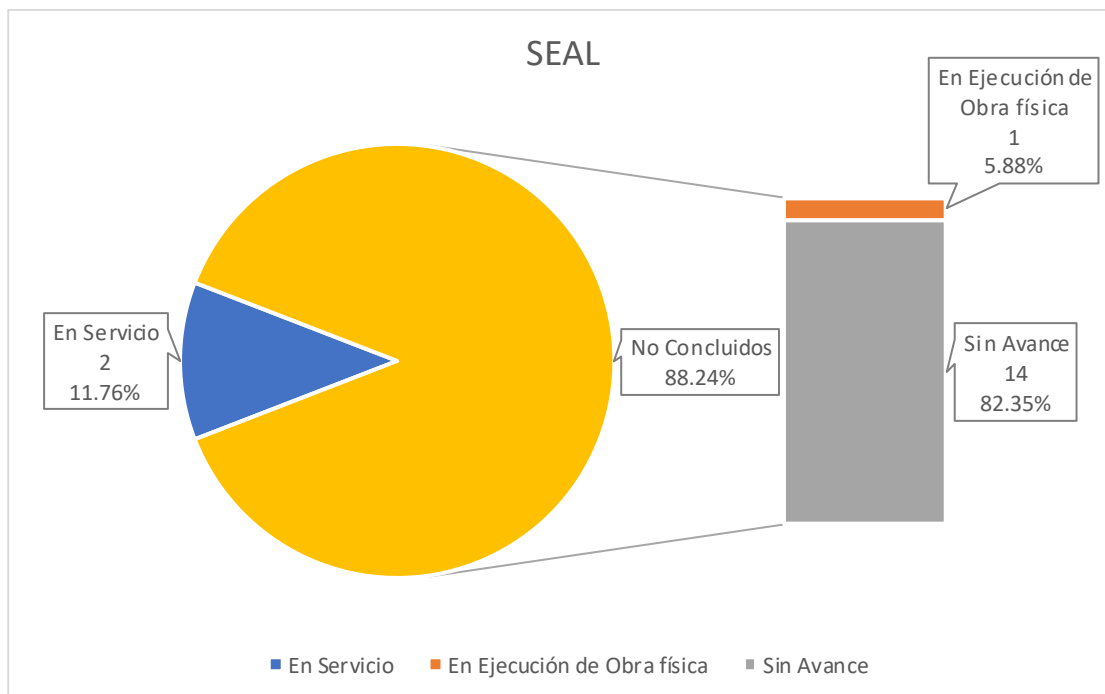
Cuadro N° 17, factores de frenaje reportados por ELECTRO DUNAS

ELECTRODUNAS
- No presentó factores de frenaje

5.9 Plan de Inversiones de SEAL

SEAL, sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 11
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 SEAL: 17



Cuadro N° 18, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

SEAL	En servicio	En ejecución de obra física	Sin Avance
2021	2	1	3
2024	0	0	11
Total general	2	1	14

5.9.1 Factor de Frenaje indicado por SEAL

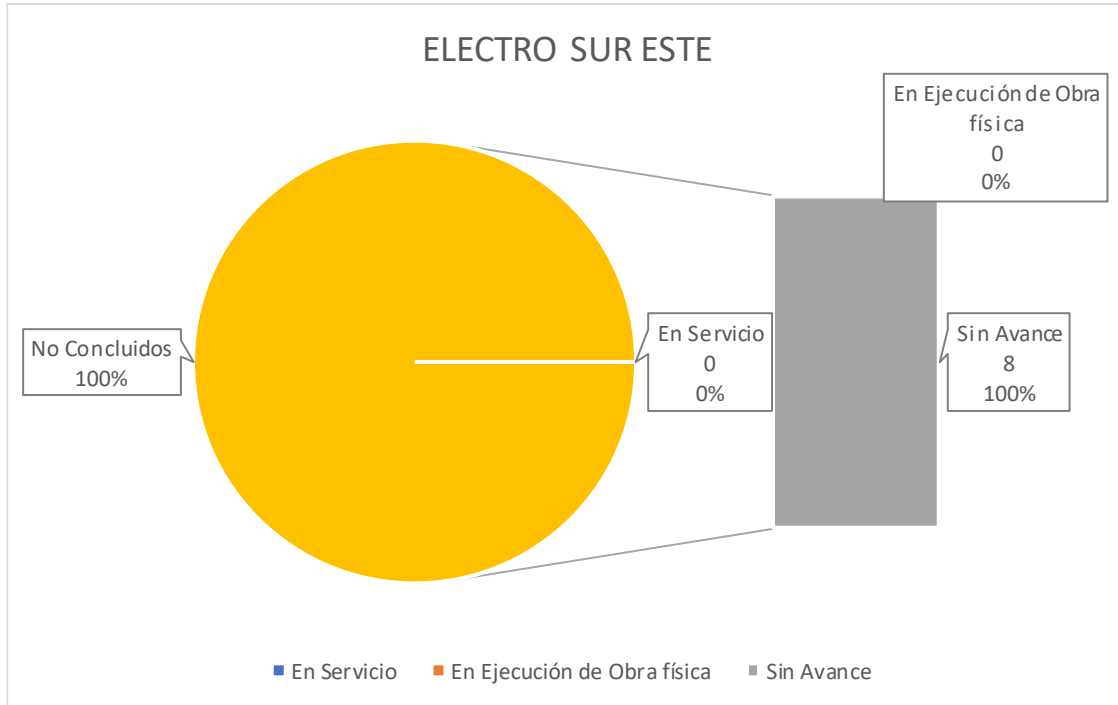
Cuadro N° 19, factores de frenaje reportados por SEAL

SEAL
- No presentó factores de frenaje

5.10 Plan de Inversiones de ELECTRO SUR ESTE

Electro Sur Este, sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 12
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ELECTRO SUR ESTE: 8



Cuadro N° 20, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ELSE		Sin Avance
2021		1
2022		7
Total general		8

5.10.1 Factor de Frenaje indicado por Electro Sur Este

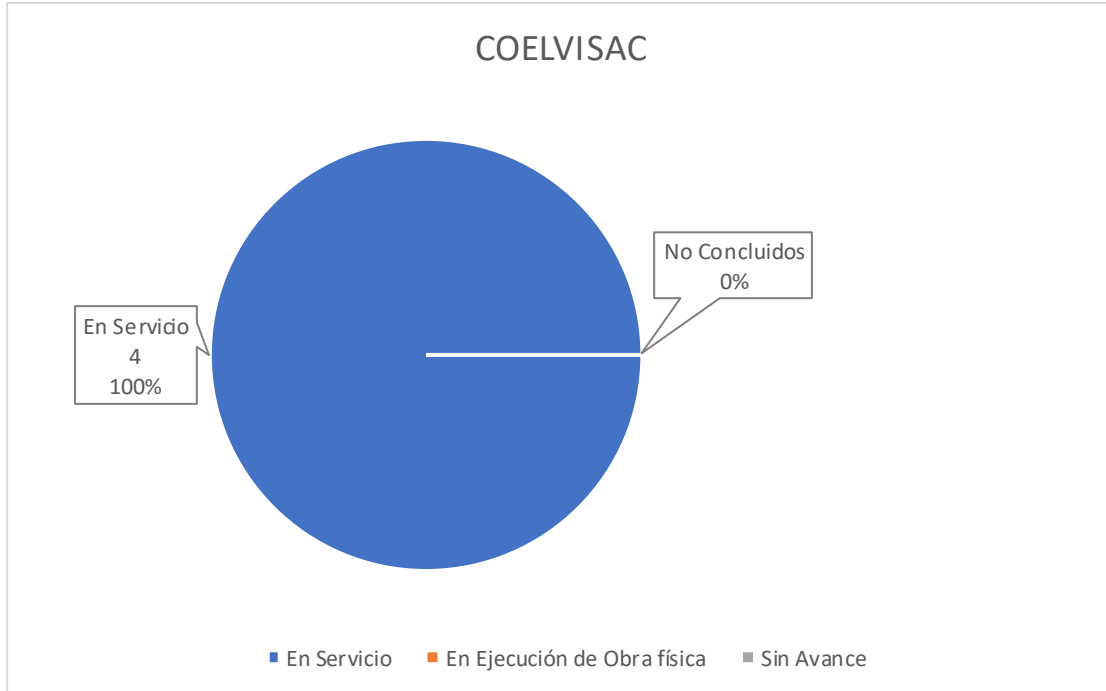
Cuadro N° 21, factores de frenaje reportados por ELECTRO SUR ESTE

ELECTRO SUR ESTE
- No presentó factores de frenaje

5.11 Plan de Inversiones de COELVISAC

Coelvisac sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 13
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 COELVISAC: 4



Cuadro N° 22, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

COELVISAC	
	En servicio
2021	4
Total general	4

5.11.1 Factor de Frenaje indicado por COELVISAC

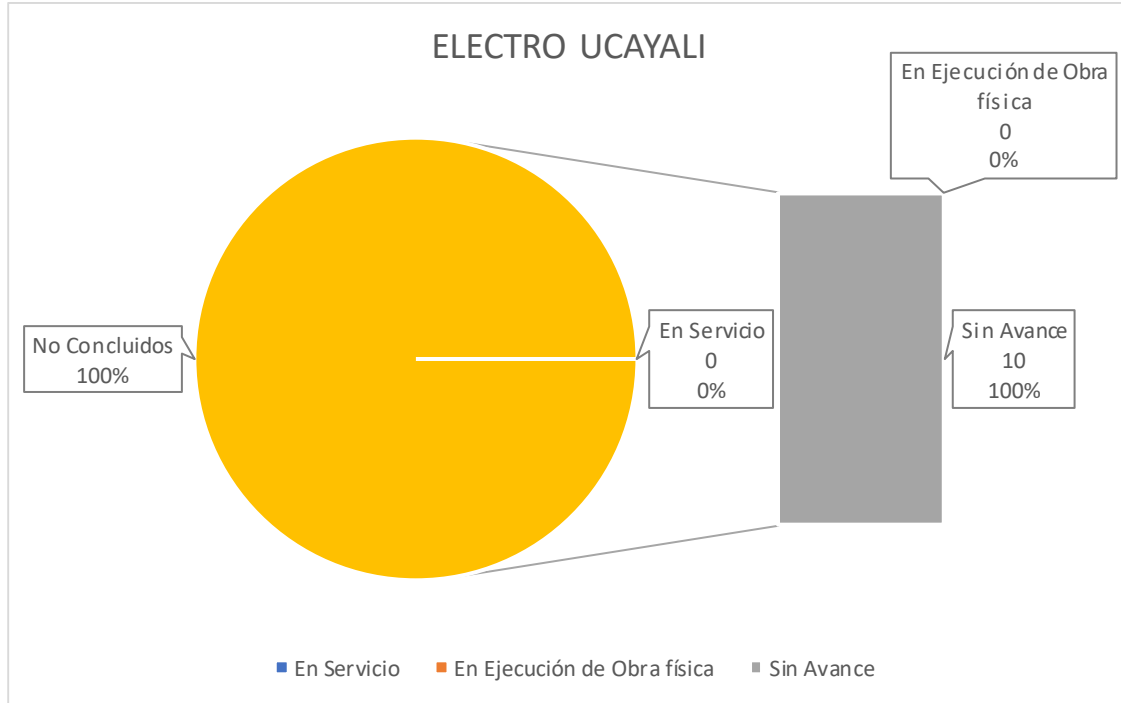
Cuadro N° 23, factores de frenaje reportados por COELVISAC

COELVISAC
- No presentó factores de frenaje

5.12 Plan de Inversiones del ELECTRO UCAYALI

Electro Ucayali no envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos de su último reporte para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 14
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ELECTRO UCAYALI: 10



Cuadro N° 24, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ELUC		Sin Avance
2024		10
Total general		10

5.12.1 Factor de Frenaje indicado por ELECTRO UCAYALI

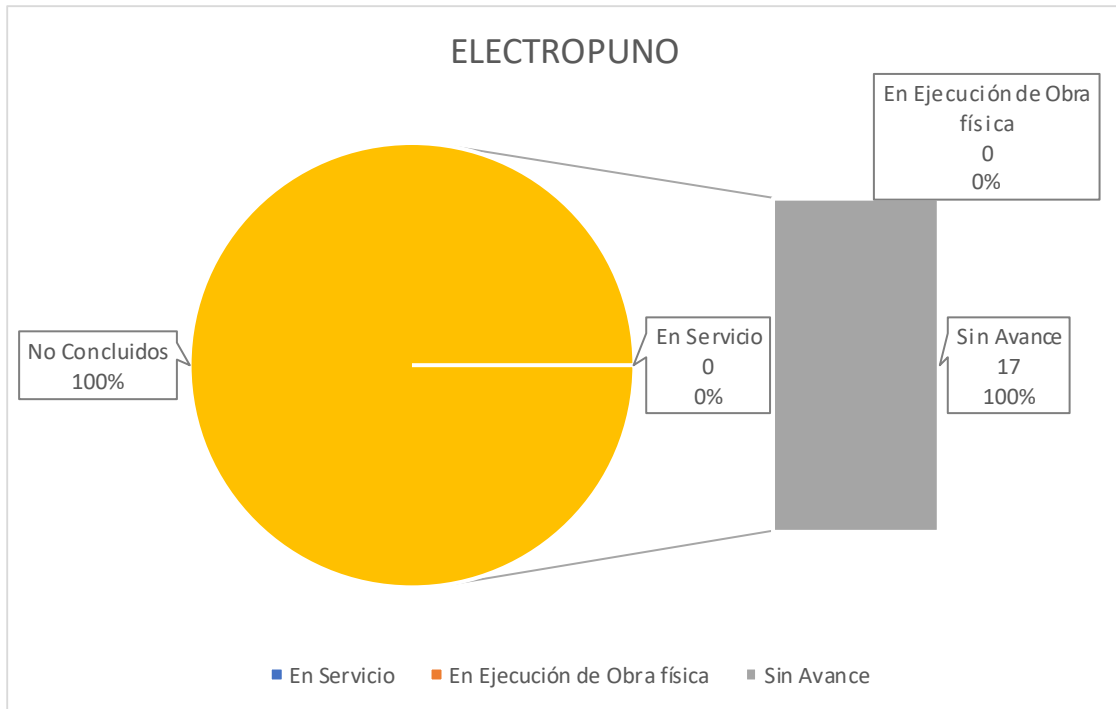
Cuadro N° 25, factores de frenaje reportados por ELECTRO UCAYALI

ELECTRO UCAYALI
- No presentó factores de frenaje

5.13 Plan de Inversiones de ELECTRO PUNO

Electro Puno sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 15
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ELECTRO PUNO: 17



Cuadro N° 26, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ELECTRO PUNO		Sin Avance
2022		3
2024		14
Total general		17

5.13.1 Factor de Frenaje indicado por ELECTRO PUNO

Cuadro N° 27, factores de frenaje reportados por ELECTRO PUNO

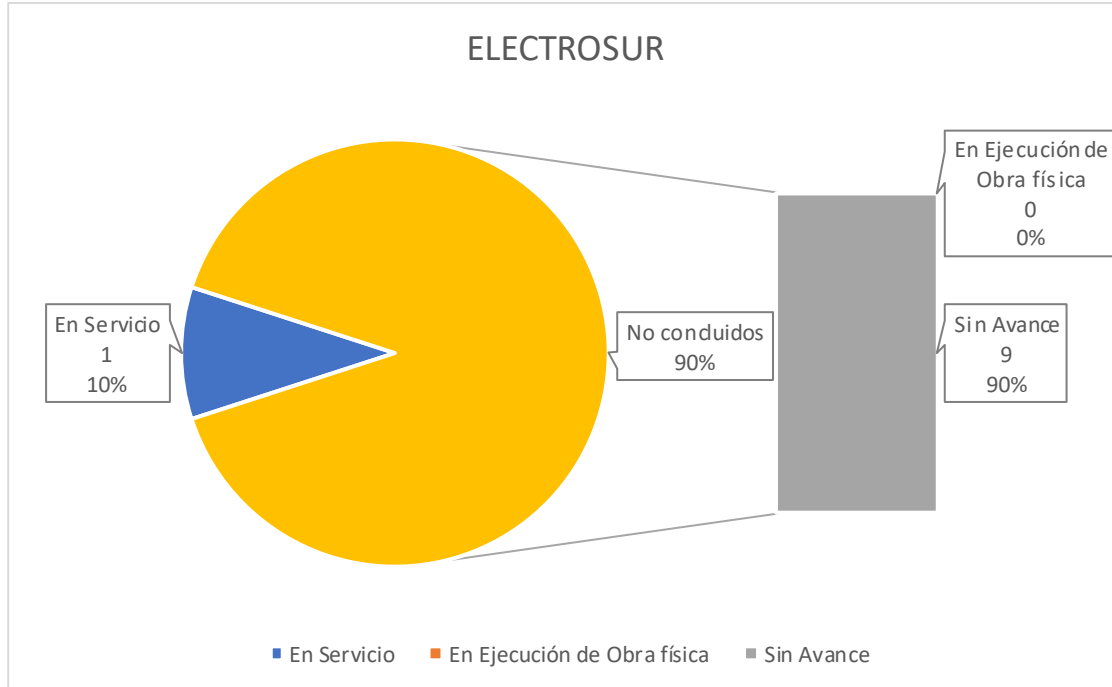
ELECTROPUNO

- No presentó factores de frenaje

5.14 Plan de Inversiones de ELECTRO SUR

Electro Sur sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura Nº 16
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 ELECTRO SUR: 10



Cuadro Nº 28, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

ELECTROSUR		
	En servicio	Sin Avance
2021	1	0
2022	0	6
2023	0	3
Total general	1	9

5.14.1 Factor de Frenaje indicado por ELECTRO SUR

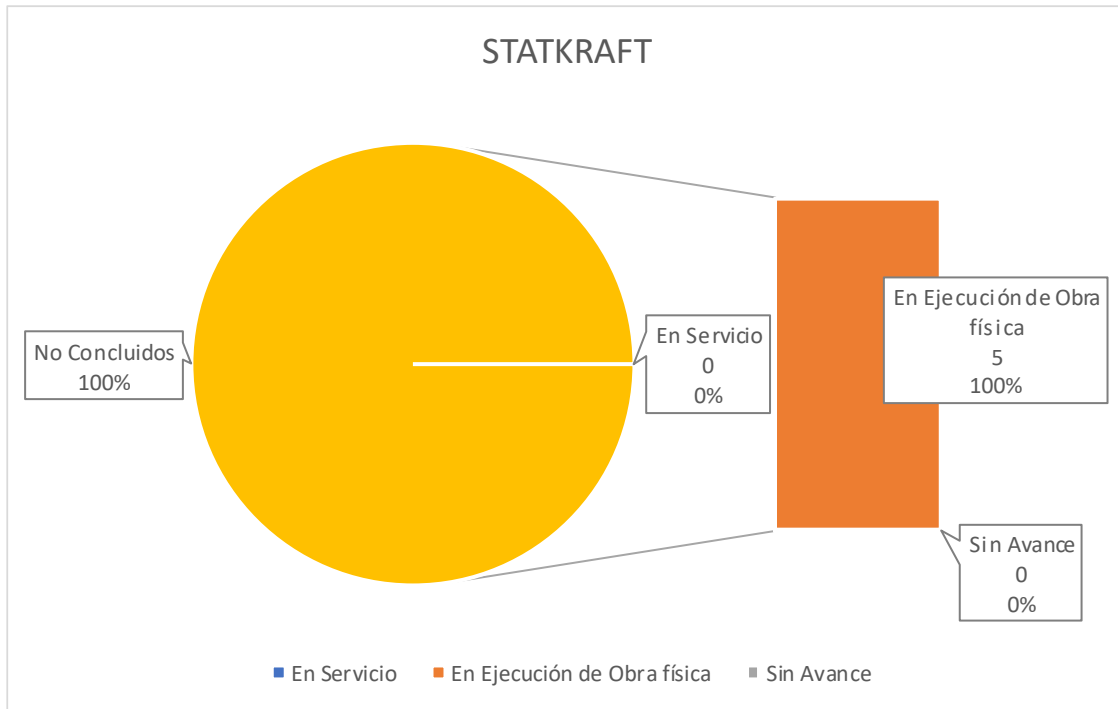
Cuadro Nº 29, factores de frenaje reportados por ELECTRO SUR

ELECTROSUR
- No presentó factores de frenaje

5.15 Plan de Inversiones de STATKRAFT

Statkraft no envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos de su último reporte para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 17
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 STATKRAFT: 5



Cuadro N° 30, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

STATKRAFT	
En ejecución de obra física	
2021	5
Total general	5

5.15.1 Factor de Frenaje indicado por Statkraft

Cuadro N° 31, factores de frenaje reportados por STATKRAFT

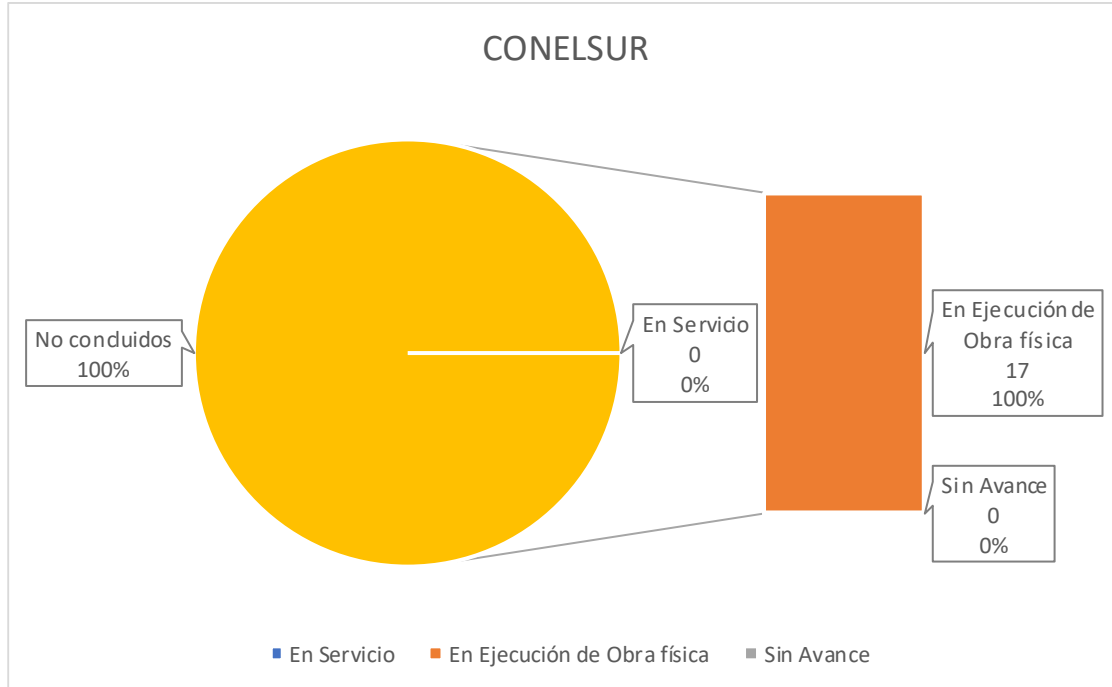
STATKRAFT

- Paralización de actividades en el frente de S.E. Chumpe con coordinación con Minera Corona y Statkraft debido al alto riesgo de contagio de Covid-19. Paro de transportistas del 28 al 31 de marzo, se restringió la entrega de materiales y equipos en el frente de S.E. Chumpe y S.E. Oroya Nueva.

5.16 Plan de Inversiones de CONELSUR

Conelsur sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura Nº 18
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 CONELSUR: 17



Cuadro Nº 32, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

CONELSUR	
En ejecución de obra física	
2022	17
Total general	17

5.16.1 Factor de Frenaje indicado por Conelsur

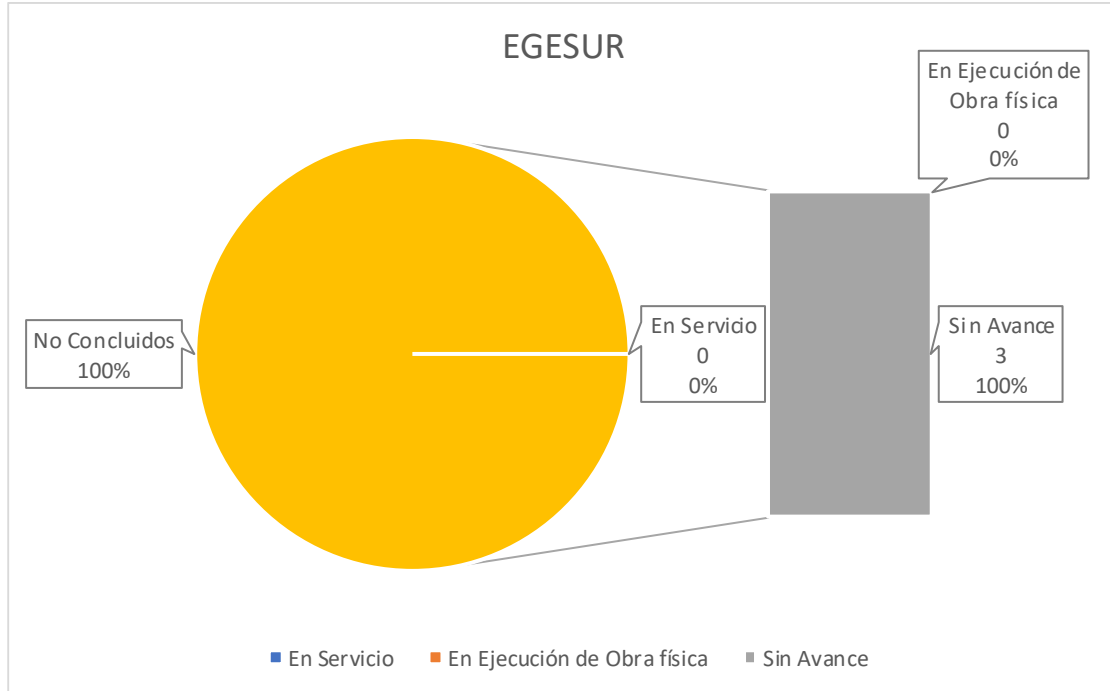
Cuadro Nº 33, factores de frenaje reportados por CONELSUR

CONELSUR
- No presentó factores de frenaje

5.17 Plan de Inversiones de EGESUR

Egesur sí envió su reporte de avance mensual de julio 2022, por lo que se considerará los datos del mismo para la siguiente gráfica y cuadro.

Figura N° 19
Elementos proyectados de mayo 2021 a abril 2025 EGESUR: 3



Cuadro N° 34, estado de Elementos por año previsto de Puesta en Servicio

EGESUR		Sin Avance
2023		3
Total general		3

5.17.1 Factor de Frenaje indicado por EGESUR

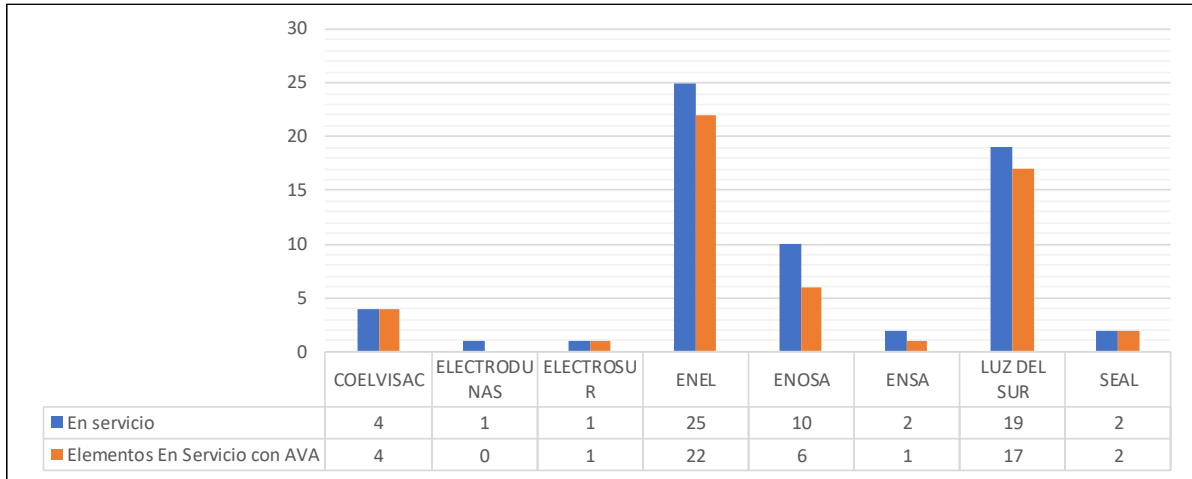
Cuadro N° 35 , factores de frenaje reportados por EGESUR

EGESUR
- No presentó factores de frenaje

6. ELEMENTOS CONCLUIDOS POR CONCESIONARIA, QUE CUENTAN CON ACTA DE VERIFICACION DE ALTA (AVA)

De los 64 Elementos que están en servicio, cincuenta y tres (53) Elementos cuentan con Acta de verificación de Alta (AVA), como se muestra en la figura 20.

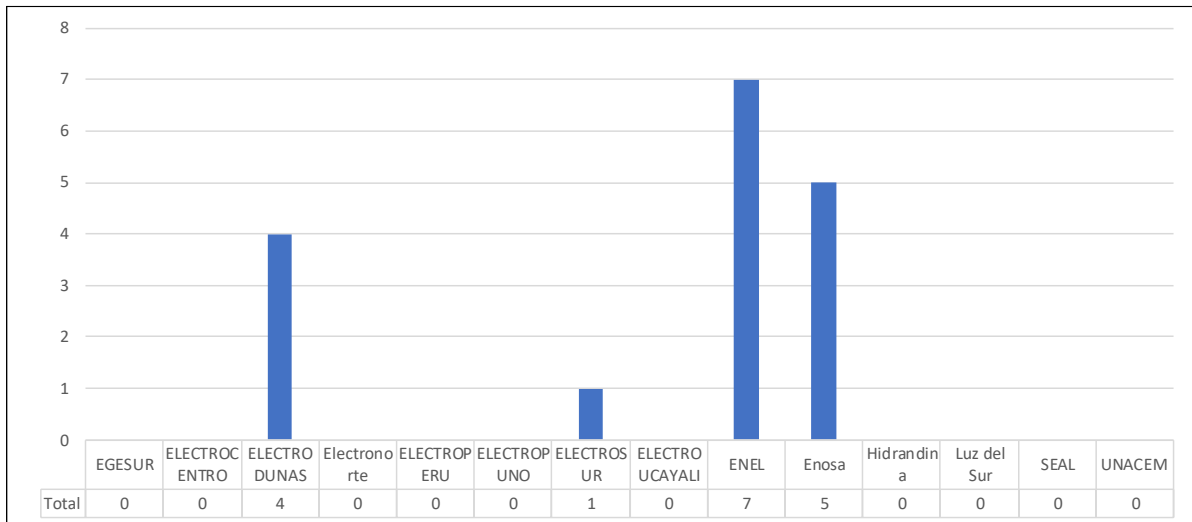
Figura N° 20
Cantidad de Elementos en servicio y Elementos con AVA



7. ELEMENTOS DADOS DE BAJA

En relación a las bajas, se han suscrito quince (15) Actas de Verificación de Baja (AVB) que corresponden 17 Elementos, como se muestra en la figura 21.

Figura N° 21
Cantidad de Elementos en servicio con AVB



8. CONCLUSIONES

- De los 447 Elementos (líneas de transmisión, transformadores de potencia, celdas y equipos de compensación), de ellos, ya están en servicio 64 Elementos que representan el 14.32% y el 85.68% restante no se ha concluido (46 Elementos se encuentran en ejecución de obra física y 337 sin avance).
- El porcentaje de Elementos en servicio del PI mayo 2021- abril 2025, por Concesionaria es:

CONCESIONARIAS	Total PIT-2021-2025		
	N° Elementos	En servicio	%
COELVISAC	4	4	100.00%
CONELSUR	17	0	0.00%
EGESUR	3	0	0.00%
ELECTRO SUR ESTE	8	0	0.00%
ELECTRO UCAYALI	10	0	0.00%
ELECTROCENTRO	46	0	0.00%
ELECTRODUNAS	38	1	2.63%
ELECTROPUNO	17	0	0.00%
ELECTROSUR	10	1	10.00%
ELOR	2	0	0.00%
ENEL	109	25	22.94%
ENOSA	32	10	31.25%
ENSA	23	2	8.70%
HIDRANDINA	52	0	0.00%
LUZ DEL SUR	54	19	35.19%
SEAL	17	2	11.76%
STATKRAFT	5	0	0.00%
Total	447	64	14.32%

- Los porcentajes de avance de ejecución del PI por año de puesta en servicio programado, es el siguiente:
 - 2021: De los 82 Elementos previstos, están en servicio el 45.12%, el 17.07% se encuentran en ejecución y el 37.8% de Elementos están sin avance.
 - 2022: De los 111 Elementos previstos, están en servicio el 9.91%, el 15.32% se encuentran en ejecución y el 74.77% de Elementos están sin avance.
 - 2023: De los 82 Elementos previstos, están en servicio el 0%, el 3.66% se encuentra en ejecución y el 96.34% están sin avance.
 - 2024: De los 130 Elementos previstos, están en servicio el 6.15%, el 0% se encuentran en ejecución y el 93.85% están sin avance.
 - 2025: De los 42 Elementos previstos, están en servicio el 19.05%, el 28.57% se encuentran en ejecución y el 52.38% están sin avance
- Figuran quince (15) Actas de Verificación de Baja (AVB) por parte de las concesionarias Enel, Electrosur, Electro Dunas y Enosa.

9. ANEXOS

- ANEXO N° 1: RESULTADOS DE LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PI, PERIODO MAYO 2017 – ABRIL 2021
- ANEXO N° 2: FOTOGRAFIAS DE LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PI, PERIODO MAYO 2021 – ABRIL 2025

Magdalena del Mar, 11 de julio de 2022

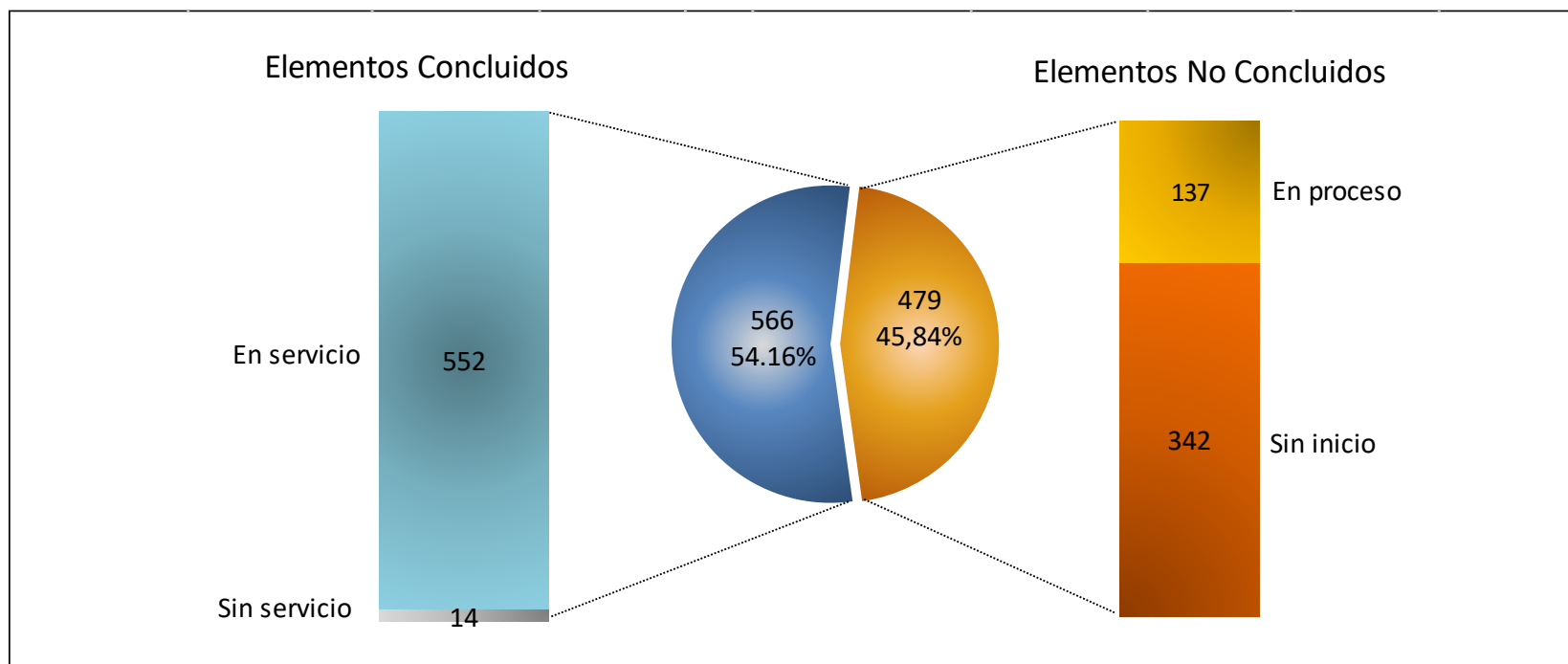
ANEXO N° 1:

RESULTADOS DE LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PI, PERIODO MAYO 2017 – ABRIL 2021

Cumplimiento global del PI 2017-2021

Para el PI-2017-2021, se tiene aprobado la implementación de 1045 Elementos, de estos el 54,16% (566 Elementos están concluidos), de los cuales 552 Elementos se encuentran en servicio y 14 sin servicio y, el 45,84% (481 Elementos no están concluidos) de los cuales 137 Elementos aún permanecen en ejecución y 342 Elementos están sin inicio.

Gráfico N° 1. Cumplimiento Global del PI 2017-2021.



Cuadro N° 1. Ejecución del PI 2017-2021 por año

CONCESIONARIA	2017			2018			2019			2020			2021			2022			TOTAL PIT-2017-2021		
	p	c	%	p	c	%	p	c	%	p	c	%	p	c	%	p	c	%	p	c	%
COELVISAC	0	0	0%	0	0	0%	11	11	100%	0	0	0%	14	14	100%	0	0	0%	25	25	100.0%
EGASA	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	1	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	1	0	0.0%
ELECTRO DUNAS	2	2	100%	0	0	0%	6	6	100%	1	1	100%	26	9	34.62%	0	0	0%	35	18	51.43%
ELECTRO ORIENTE	7	0	0%	14	0	0%	1	0	0%	8	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	30	0	0.0%
ELECTRO PUNO	12	0	0%	31	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	1	0	0%	0	0	0%	44	0	0.0%
ELECTRO SUR	0	0	0%	0	0	0%	4	0	0%	34	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	38	0	0.0%
ELECTRO SUR EST	0	0	0%	0	0	0%	13	13	100%	24	0	0%	2	0	0%	14	11	78.57%	53	24	45.28%
ELECTRO UCAYALI	0	0	0%	1	1	100%	0	0	0%	11	0	0%	12	0	0%	0	0	0%	24	1	4.17%
ELECTROCENTRO	0	0	0%	8	5	62.50%	23	1	4.35%	18	1	5.56%	11	0	0%	0	0	0%	60	7	11.67%
ENEL DP	33	33	100%	61	61	100%	62	62	100%	30	30	100.00%	7	7	100.00%	2	0	0.00%	195	193	98.97%
ENOSA	11	4	36.36%	57	22	38.60%	8	3	37.50%	13	0	0%	2	0	0%	0	0	0%	91	29	31.87%
ENSA	17	17	100%	23	14	60.87%	0	0	0%	2	0	0%	10	0	0%	0	0	0%	52	31	59.62%
HIDRANDINA	3	1	33.33%	19	3	15.79%	9	0	0%	33	2	6.06%	26	1	3.85%	0	0	0%	90	7	7.78%
LUZ DEL SUR	32	32	100%	93	93	100%	27	27	100%	30	30	100%	41	41	100%	0	0	0%	223	223	100.0%
SEAL	0	0	0%	1	0	0%	1	1	100%	13	0	0%	65	5	7.69%	0	0	0%	80	6	7.50%
STATKRAFT	0	0	0%	2	2	100%	0	0	0%	2	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	4	2	50.00%
Total	117	89	76.07%	310	201	64.84%	165	124	75.15%	220	64	29.09%	217	77	35.48%	16	11	68.75%	1045	566	54.16%

Se reprogramaron catorce Elementos (14) de Electro Sur Este de 2021 a 2022 y 2 Elementos de Enel de 2021 a 2022, por lo tanto (16) Elementos previstos para el 2021 han sido reprogramados para el 2022.

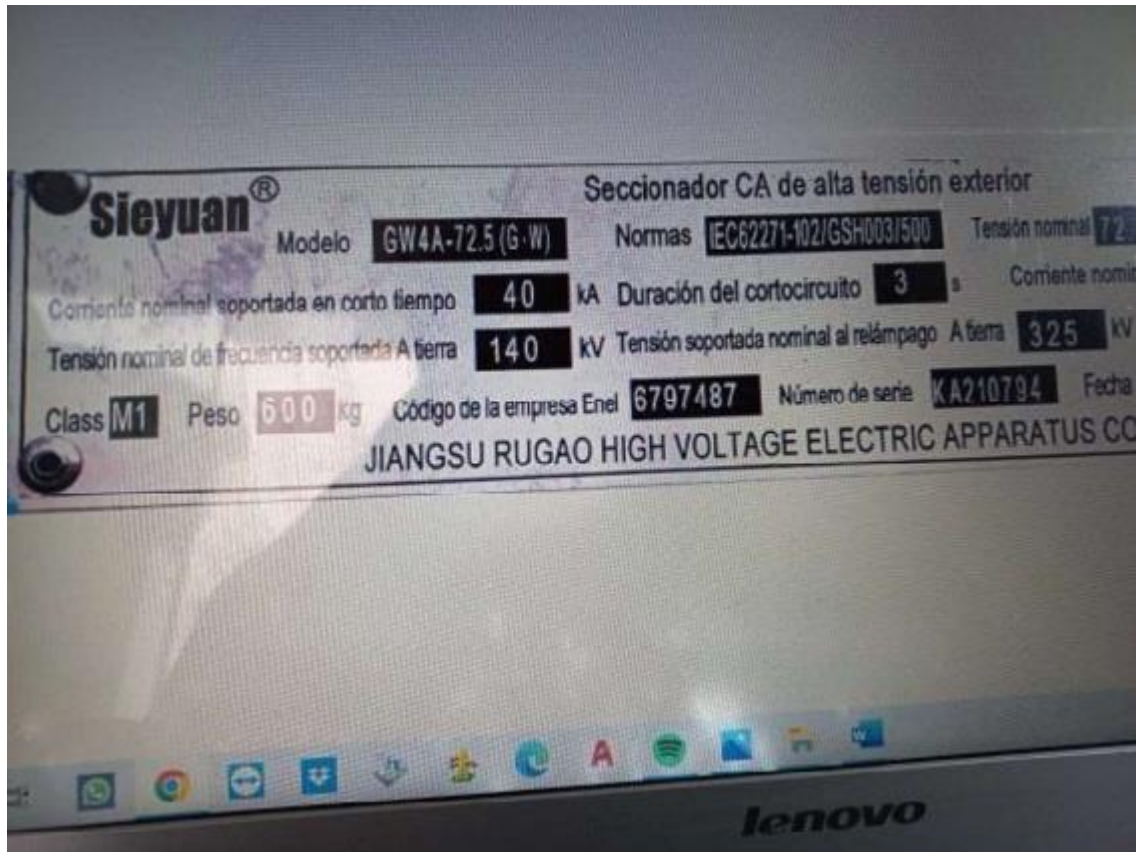
ANEXO N° 2

FOTOGRAFÍAS DE LA SUPERVISIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL PI, PERIDO MAYO 2021 – ABRIL 2025

Fotografía N° 1. Seccionador barra I Celda Transformador 2 SET Chavarria, Enel DP



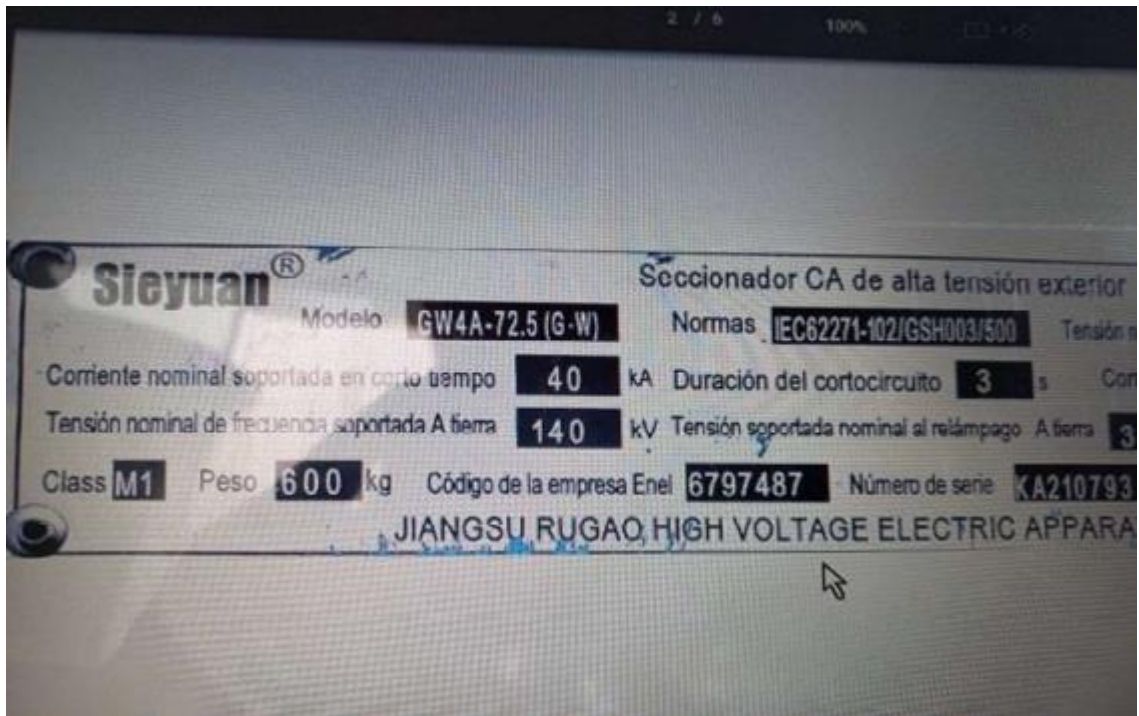
Fotografía N° 2. Placa característica del seccionador barra I Celda Transformador 2 SET Chavarria, Enel DP



Fotografía N° 3. Seccionador barra II Celda Transformador 2 SET Chavarria, Enel DP



Fotografía N° 4. Placa característica del seccionador barra II Celda Transformador 2 SET Chavarria, Enel DP



Fotografía N° 5. Interruptor de potencia Transformador 2 SET Chavarria, Enel DP



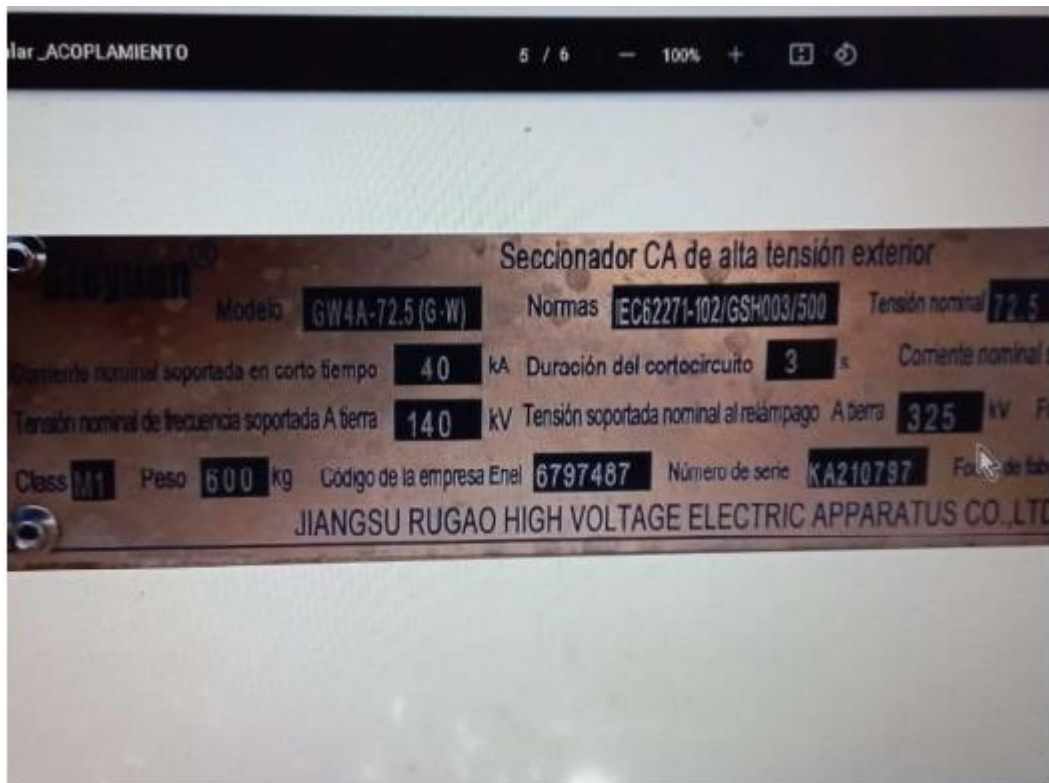
Fotografía N° 6. Seccionadores de celda transformador TR2 desinstalados SET Chavarria, Enel DP



Fotografía N° 7. Seccionador barra I Celda Acoplamiento 60 kV SET Chavarria, Enel DP



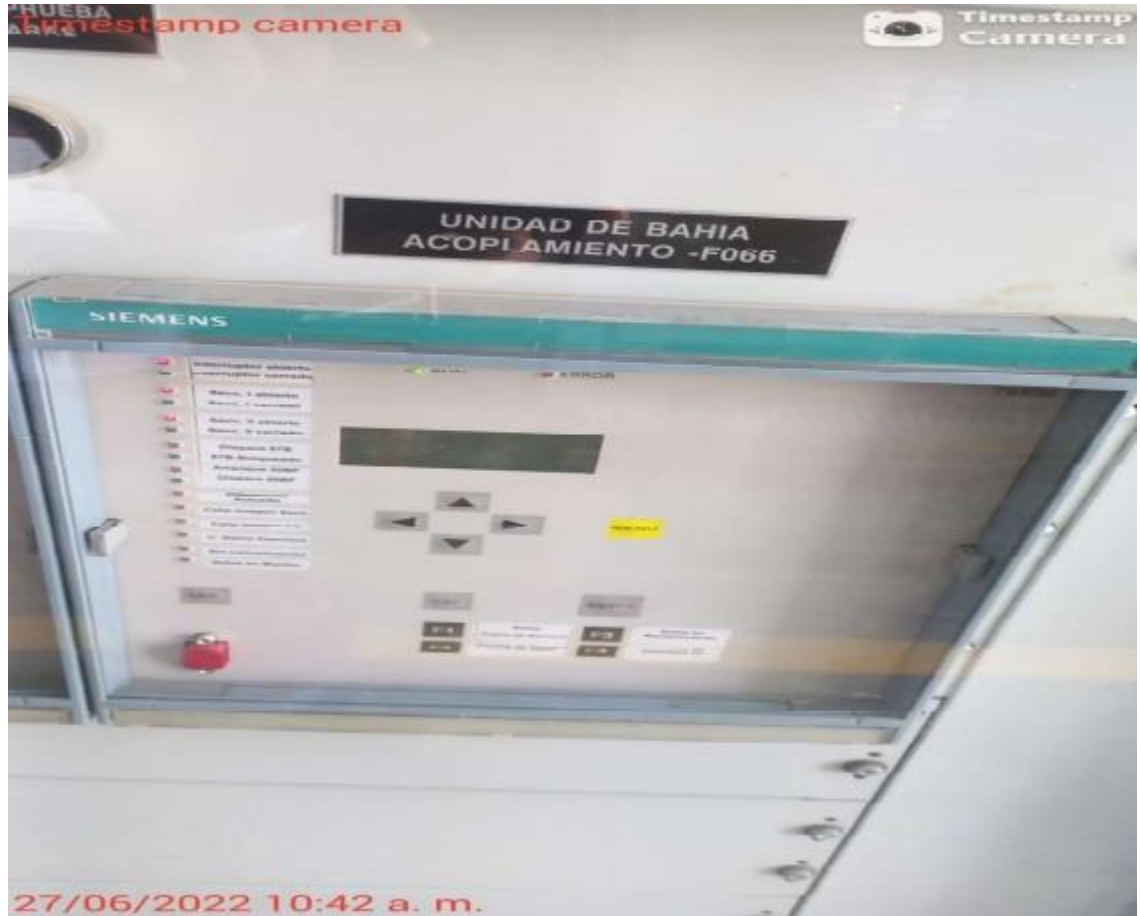
Fotografía N° 8. Placa característica seccionador barra I Celda Acoplamiento 60 kV SET Chavarria, Enel DP



Fotografía N° 9. Transformador de Corriente Acoplamiento lado 60 kV SET Chavarria, Enel DP



Fotografía N° 10. Relé diferencialde Bahía de Acoplamiento 60 kV SET Chavarria, Enel DP



Fotografía N° 11. Seleccionador de la celda Acoplamiento 60 kV desinstalados SET Chavarria, Enel DP

