



**INFORME TÉCNICO
N° DSE-STE-577-2025**



**CATÁLOGO:
INSTALACIONES DE
GENERACIÓN AISLADA
EN ALERTA**

Primer Trimestre 2025

CATÁLOGO: INSTALACIONES DE GENERACIÓN AISLADA EN ALERTA PRIMER TRIMESTRE 2025

RESUMEN EJECUTIVO

1. OBJETIVO

- Analizar el número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados.
- Determinar las instalaciones de generación aislada en alerta, las cuales se encuentran por debajo de su margen de reserva límite.

2. ALCANCE

- Evaluación estadística del número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados durante el primer trimestre 2025.
- Se determinarán las instalaciones de generación aislada que se encuentran en alerta, con base en el margen de reserva durante el primer trimestre 2025.

3. METODOLOGÍA

Fallas y salidas forzadas

El servicio eléctrico en los sistemas aislados se ha analizado con base en los reportes de interrupciones causadas por fallas y salidas forzadas de las unidades de generación que remiten periódicamente las empresas involucradas en cumplimiento al “Procedimiento para la Supervisión de la Operatividad de la Generación en Sistemas Eléctricos Aislados” aprobado mediante Resolución OSINERGMIN N° 220-2010-OS/CD¹ (en adelante Procedimiento P220).

En este caso, el origen de las fallas o salidas forzadas en las unidades de generación que abastecen a los sistemas eléctricos aislados pueden ser clasificados como fallas propias, fallas en redes, por terceros y por fenómenos naturales o de fuerza mayor.

Margen de reserva

El margen de reserva es equivalente al excedente de oferta como porcentaje de la demanda máxima; específicamente:

$$MARGEN DE RESERVA (\%) = \left(\frac{POTENCIA EFECTIVA - DEMANDA MÁXIMA}{DEMANDA MÁXIMA} \right) * 100\%$$

El margen de reserva en generación que garantiza la cobertura de la demanda en los sistemas eléctricos aislados ha sido determinado en el informe técnico N° 620-2024-GRT “Proceso de Regulación de los Precios en Barra”, publicado a través de la Resolución N° 162-2024-OS/CD del 27 de agosto de 2024.

En dicho informe técnico, se ha efectuado una tipificación a los sistemas aislados en función de su fuente primaria de abastecimiento y otros criterios.

¹ Antes Procedimiento 152-2005-OS/CD “Procedimiento para la Supervisión de la Generación en Sistemas Eléctricos Aislados”

4. CONCLUSIONES

Interrupciones

- Durante el primer trimestre del año 2025, las empresas Concesionarias de distribución con generación propia en sistemas eléctricos aislados reportaron a Osinerghmin, un total de **76 interrupciones** con una duración acumulada de **168,75 horas** a causa principalmente de **fallas propias (67%)**.
- **Electro Oriente** tiene el **mayor número de interrupciones** con un total de **48 incidencias**, y también **la mayor duración de interrupciones** por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional con una duración de **102,2 horas**.
- **Indiana (Electro Oriente)** fue el sistema eléctrico aislado donde se tuvo el **mayor número de interrupciones con 16 incidencias**, la cuales fueron principalmente a causa de **fallas propias**.
- **Indiana (Electro Oriente)** es el sistema eléctrico aislado donde se tuvo la **mayor duración en horas de interrupciones, con 63,32**, que principalmente se debieron a **fallas propias**.

Margen de Reserva

- El parque de generación, evaluado con base en el Procedimiento P220, abastece a un total de 30 sistemas aislados, conformados por un total de **38 centrales de generación disponibles**, de las cuales **22 son Térmicas, 11 Hidroeléctricas y 5 Solares FV**. **Electro Oriente** es la Concesionaria que cuenta con la mayor cantidad de centrales eléctricas (18 centrales térmicas y 3 centrales solares FV).
- Los sistemas eléctricos aislados cuyas centrales de generación cuentan con márgenes de reserva por debajo del límite son:
 - **Sistema Aislado Chao:** Potencia Efectiva: 320 kW, Máxima Demanda: 252 kW y Margen de Reserva: 27% (límite 30%).
 - **Sistema Aislado Islandia:** Potencia Efectiva: 180 kW, Máxima Demanda: 142 kW y Margen de Reserva: 26,8% (límite 30%).
 - **Sistema Aislado Mayoruna:** Potencia Efectiva: 400 kW, Máxima Demanda: 320 kW y Margen de Reserva: 25% (límite 30%).
 - **Sistema Aislado San Lorenzo:** Potencia Efectiva: 1339 kW, Máxima Demanda: 1270 kW y Margen de Reserva: 5,4% (límite 30%).

ÍNDICE

1. OBJETIVO	1
2. ALCANCE	1
3. ANTECEDENTES.....	1
4. METODOLOGÍA.....	1
5. NÚMERO Y DURACIÓN DE INTERRUPCIONES POR EMPRESA	3
6. ORIGEN DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS	5
7. EVENTOS EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS SEGÚN SU ORIGEN	9
8. MARGEN DE RESERVA	13
9. CONCLUSIONES.....	17
10. ANEXOS.....	18
ANEXO N° 1	19
ANEXO N° 2	25
ANEXO N° 3	27

CATÁLOGO: INSTALACIONES DE GENERACIÓN AISLADA EN ALERTA PRIMER TRIMESTRE 2025

1. OBJETIVO

- Analizar el número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados.
- Determinar las instalaciones de generación aislada en alerta, las cuales se encuentran por debajo de su margen de reserva límite.

2. ALCANCE

- Evaluación estadística del número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados durante el primer trimestre 2025.
- Se determinarán las instalaciones de generación aislada que se encuentran en alerta, con base en el margen de reserva durante el primer trimestre 2025.

3. ANTECEDENTES

Los sistemas eléctricos aislados cuentan con pocas unidades de generación, por lo que la confiabilidad del servicio eléctrico en estos sistemas es muy baja en comparación con los sistemas eléctricos interconectados, ya que no se cuenta con unidades de respaldo o capacidad de reserva ante la indisponibilidad de las unidades de generación de los sistemas aislados.

4. METODOLOGÍA

Fallas y salidas forzadas

El servicio eléctrico en los sistemas aislados se ha analizado con base en los reportes de interrupciones causadas por fallas y salidas forzadas de las unidades de generación que remiten periódicamente las empresas involucradas en cumplimiento al Procedimiento P220.

En este caso, el origen de las fallas o salidas forzadas en las unidades de generación que abastecen a los sistemas eléctricos aislados pueden ser clasificados de la siguiente manera:

- **Propio:** Cuando las causas de las salidas de las unidades de generación son debido a defectos propios de estas unidades, por ejemplo: avería en los componentes de las unidades de generación.
- **Falla en redes:** Cuando la salida de las unidades de generación es producida por la falla en las redes de distribución o transmisión.
- **Terceros:** Cuando la salida de las unidades de generación es producida por la acción de terceros, por ejemplo: vandalismo.
- **Fenómenos Naturales o de Fuerza Mayor:** Cuando la salida de las unidades de generación es ocasionada por fenómenos naturales, tales como terremotos, inundaciones u otros eventos de naturaleza imprevisible.

Margen de reserva

El margen de reserva es equivalente al excedente de oferta como porcentaje de la demanda máxima; específicamente:

$$MARGEN DE RESERVA (\%) = \left(\frac{POTENCIA EFECTIVA - DEMANDA MÁXIMA}{DEMANDA MÁXIMA} \right) * 100\%$$

El margen de reserva en generación que garantiza la cobertura de la demanda en los sistemas eléctricos aislados ha sido determinado en el informe técnico N° 620-2024-GRT “Proceso de Regulación de los Precios en Barra”, publicado a través de la Resolución N° 162-2024-OS/CD del 27 de agosto de 2024.

En dicho informe técnico y sus archivos anexados, se ha efectuado una tipificación a los sistemas aislados en función de su fuente primaria de abastecimiento y otros criterios, cuyo resumen se puede apreciar en el siguiente cuadro:

Cuadro N° 1: Sistemas aislados típicos

Categoría	Descripción	Límite Margen de Reserva
A	Aplicable a Sistemas Aislados con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, no precisados en los Sistemas Típicos E, I, y L siguientes.	30%
B	Otros Sistemas Aislados distintos al Aislado Típico A, no precisados en los Sistemas Típicos E, I, y L siguientes.	30%
E	Sistema Aislado con generación termoeléctrica de Iquitos, perteneciente a la empresa Electro Oriente (*).	20%
I	Aplicable a Sistemas Aislados con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, pertenecientes a la empresa Electro Oriente, no precisados en los Sistemas Típicos E y L.	30%
L	Aplicable a Sistemas Aislados de Frontera con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, pertenecientes a las empresas Electro Oriente, no precisados en los Sistemas Típico A, E, I, N y P.	30%
M	Sistema Aislado con generación mixta de Atalaya, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Ucayali.	20% ⁽¹⁾
N	Sistema Aislado con generación a gas natural de Camisea, perteneciente a la empresa Electro Sur Este.	0% ⁽²⁾
P	Sistema Aislado con generación termoeléctrica Diésel de Purús, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Ucayali.	30% ⁽³⁾
Q	Sistema Aislado con generación fotovoltaica BESS de Isla Amantaní, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Puno.	20%
R	Aplicable a Sistemas Aislados del Datem del Marañón con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, pertenecientes a la empresa Adinelsa.	30%

Categoría	Descripción	Límite Margen de Reserva
S	Sistema Aislado con generación fotovoltaica BESS de San Lorenzo, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Oriente.	3%

(*) Incluye a la Central Térmica de Reserva Fría de Iquitos.

(1) El margen de reserva para Sistema Fotovoltaico Atalaya es 0%.

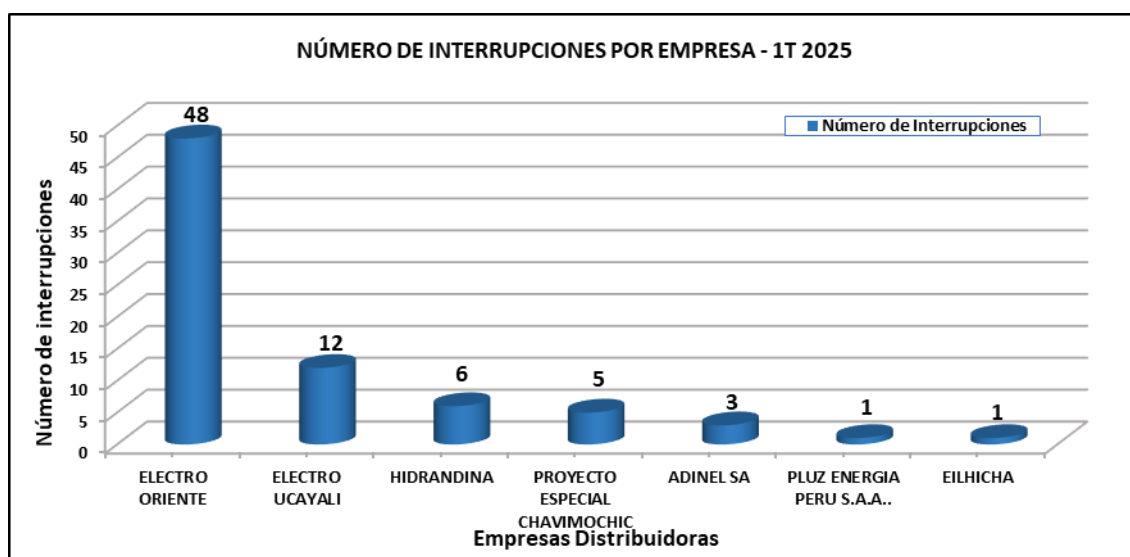
(2) El margen de reserva para el Sistema Típico N es administrada por el municipio, por lo que no corresponde al P220. Asimismo, no existe central de generación para este sistema eléctrico, el abastecimiento de energía eléctrica se hace a través de pequeños grupos electrógenos.

(3) El margen de reserva para Sistema Fotovoltaico Purús es 0%.

5. NÚMERO Y DURACIÓN DE INTERRUPCIONES POR EMPRESA

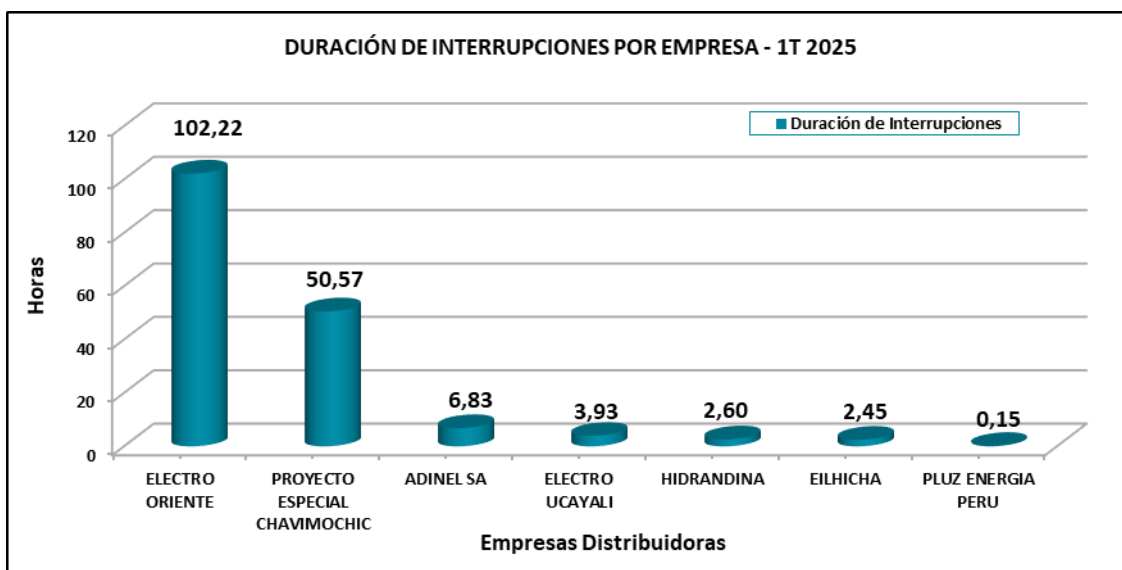
Durante el primer trimestre del año 2025, las empresas Concesionarias de distribución con generación propia en sistemas eléctricos aislados reportaron a Osinergmin, **un total de 76 interrupciones con 168,75 horas de duración acumulada**. La incidencia de las empresas Concesionarias en las interrupciones se muestra en las gráficas N° 1 y 2.

Gráfico N° 1: Número de interrupciones por empresa de distribución



Electro Oriente tiene el mayor número de interrupciones por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional, con un **total de 48 incidencias**. Representan el **60% de las interrupciones** en este trimestre.

Gráfico N° 2: Duración de interrupciones por empresa de distribución

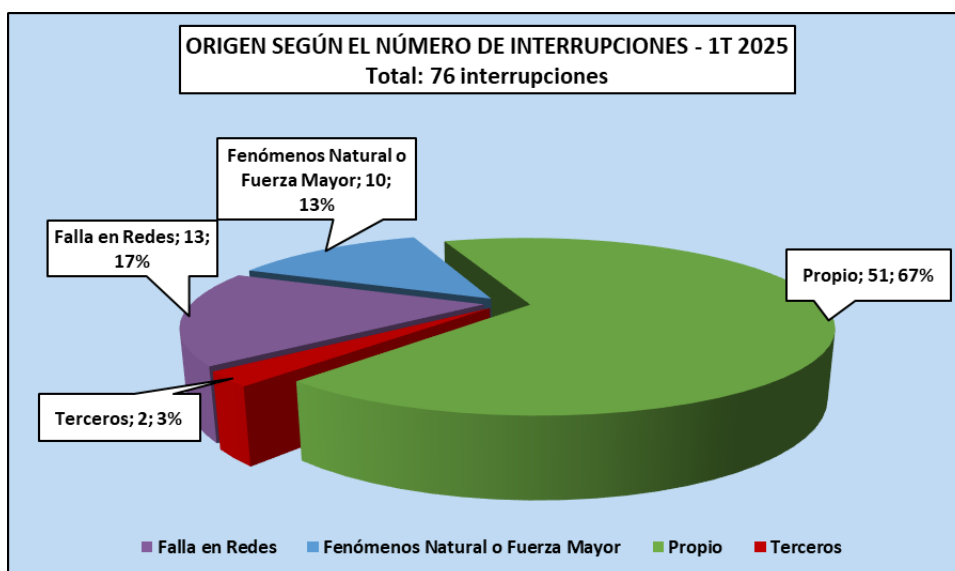


Electro Oriente también tiene la mayor duración de interrupciones por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional **con un total de 102,22 horas**. Esto debido principalmente a la interrupción ocurrida en el **sistema eléctrico Indiana** el día **08/01/2025** a causa de un **rodaje roto de la polea perkins C-15**, la interrupción duró **30,8 horas**.

6. ORIGEN DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS

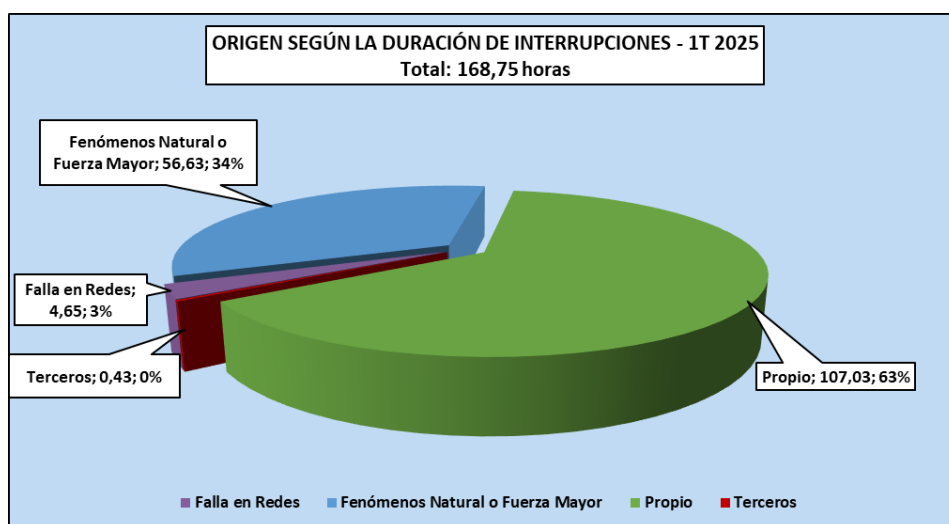
El origen de las causas en número y duración de interrupciones por las salidas de las unidades generadoras de las centrales eléctricas en los sistemas eléctricos aislados durante el primer trimestre del 2025 se muestra en las gráficas N° 3 y 4, respectivamente.

Gráfico N° 3: Origen del número de interrupciones



Se observa que el mayor **número de interrupciones** en los sistemas eléctricos aislados se originaron por **fallas propias**, que representan 2/3 de las interrupciones, el **67%** del total.

Gráfico N° 4: Origen de la duración de interrupciones



Se observa que el origen principal de la **duración de las interrupciones** fue por **fallas propias** que representan el **63%** de la duración total de las interrupciones, lo que podría indicar que **los planes de acción para la reposición del servicio pueden mejorarse**. Por otro lado, las **fallas por terceros** son las menos preocupantes en este trimestre.

De la incidencia de causas en número y duración de las interrupciones por empresa que operan sistemas eléctricos aislados, que se muestra en las gráficas N° 5, 6, 7, 8, 9, 10 y 11 notamos que:

- En **ADINELSA**, las incidencias de **interrupciones** y su **duración** ocurrieron principalmente debido a **fenómenos naturales o fuerza mayor** (67% y 95%, respectivamente).
- En **HIDRANDINA**, las incidencias de **interrupciones** ocurrieron principalmente debido a **fallas en redes** (67%) y la **duración** de interrupciones principalmente fueron a causa de **fallas propias** (81%).
- En **ELECTRO UCAYALI**, incidencias de **interrupciones** y su **duración** ocurrieron principalmente debido a **fenómenos naturales o fuerza mayor** (33% y 56%, respectivamente).
- En **PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC**, las incidencias de **interrupciones** ocurrieron principalmente debido a **fallas en redes** (60%) y la **duración** de interrupciones ocurrieron casi en su totalidad a causa de **fenómenos naturales o fuerza mayor** (95%).
- En **ELECTRO ORIENTE**, las incidencias de **interrupciones** y su **duración** ocurrieron principalmente debido a **fallas propias** (92% y 100%, respectivamente).
- En **EILHICHA**, las incidencias de **interrupciones** y la **duración** ocurrieron debido a **fallas propias** (100%).
- En **PLUZ ENERGÍA**, las incidencias de **interrupciones** y la **duración** ocurrieron debido a **fallas propias** (100%).

Gráfico N° 5: Origen del número y duración de las interrupciones – ADINELSA

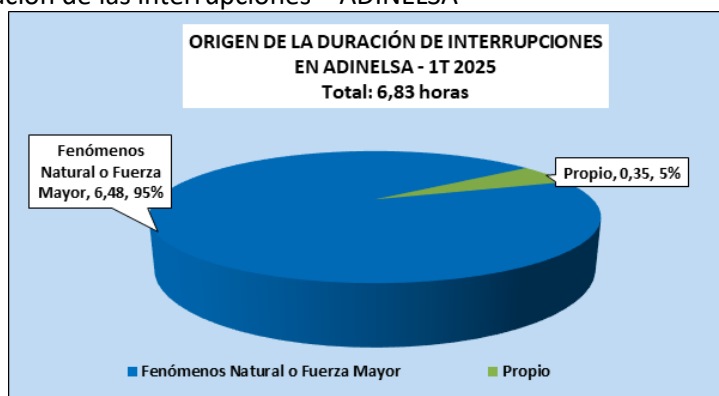
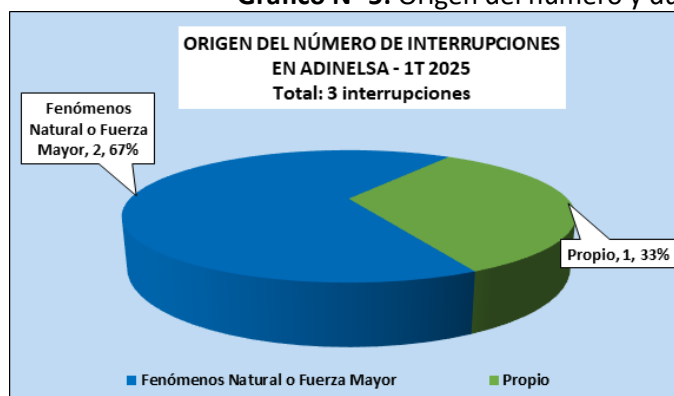


Gráfico N° 6: Origen del número y duración de las interrupciones – HIDRANDINA

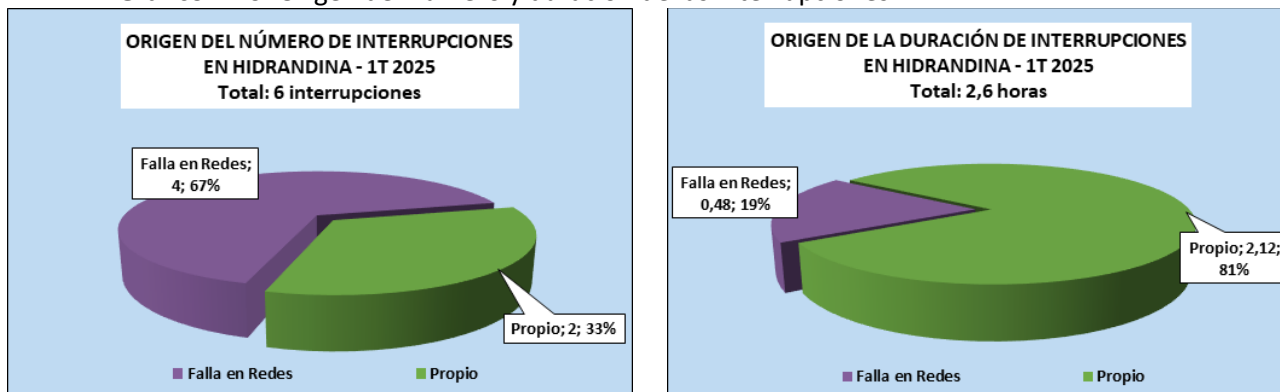


Gráfico N° 7: Origen del número y duración de las interrupciones – ELECTRO UCAYALI

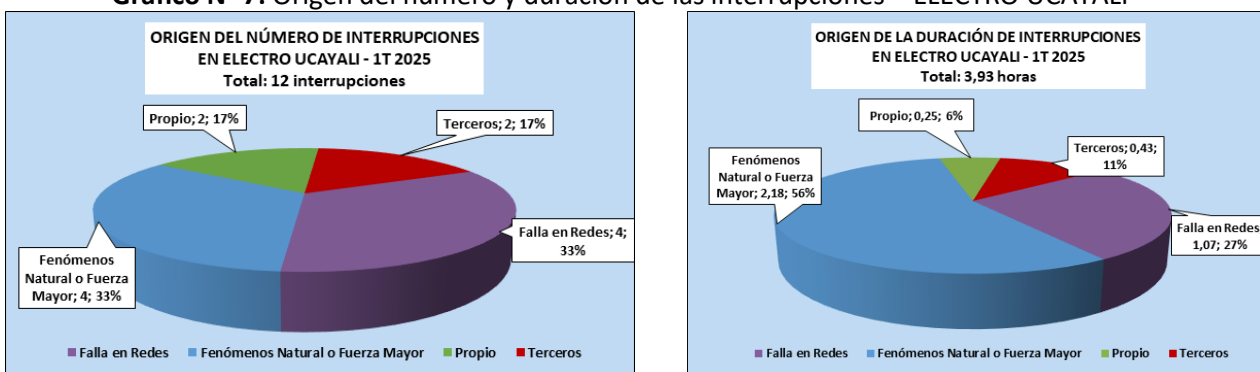


Gráfico N° 8: Origen del número y duración de las interrupciones – PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC

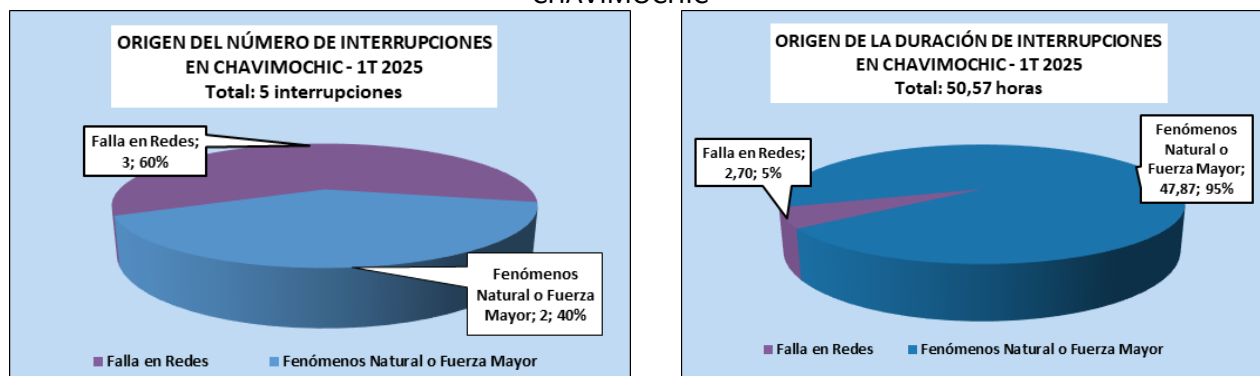


Gráfico N° 9: Origen del número y duración de las interrupciones – ELECTRO ORIENTE

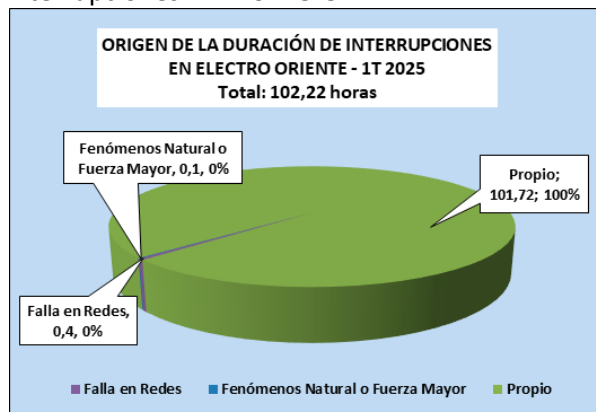
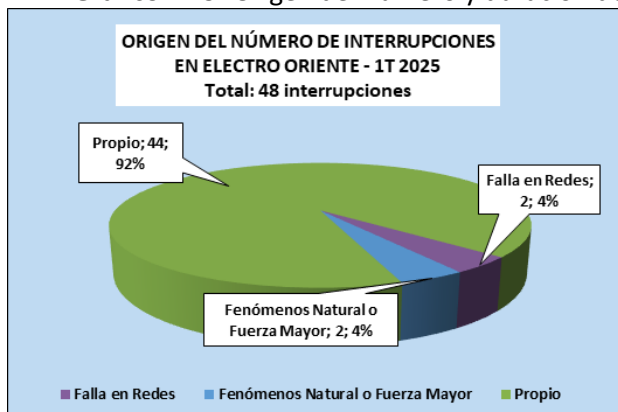


Gráfico N° 10: Origen del número y duración de las interrupciones – EILHICHA

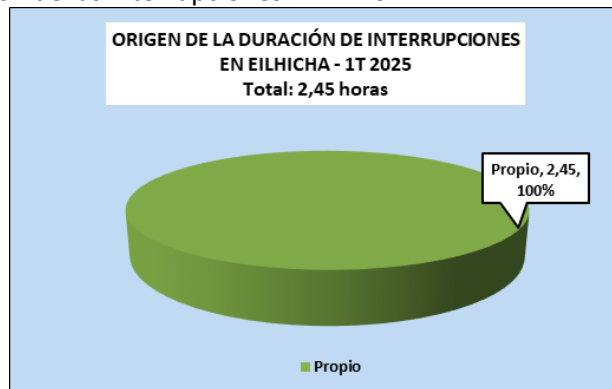
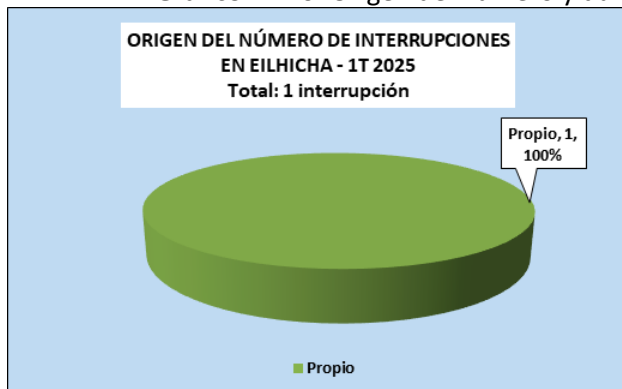
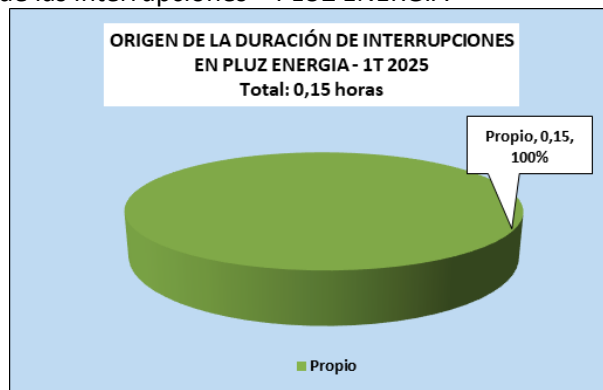
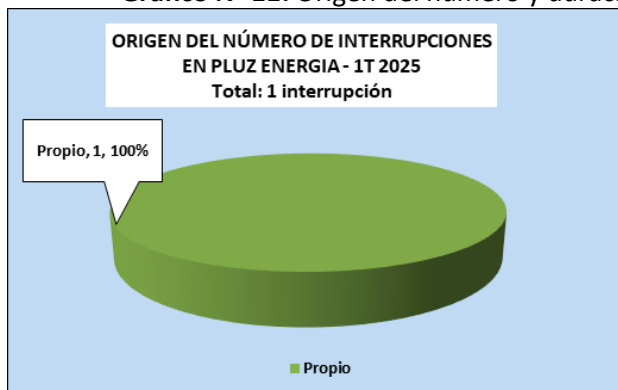


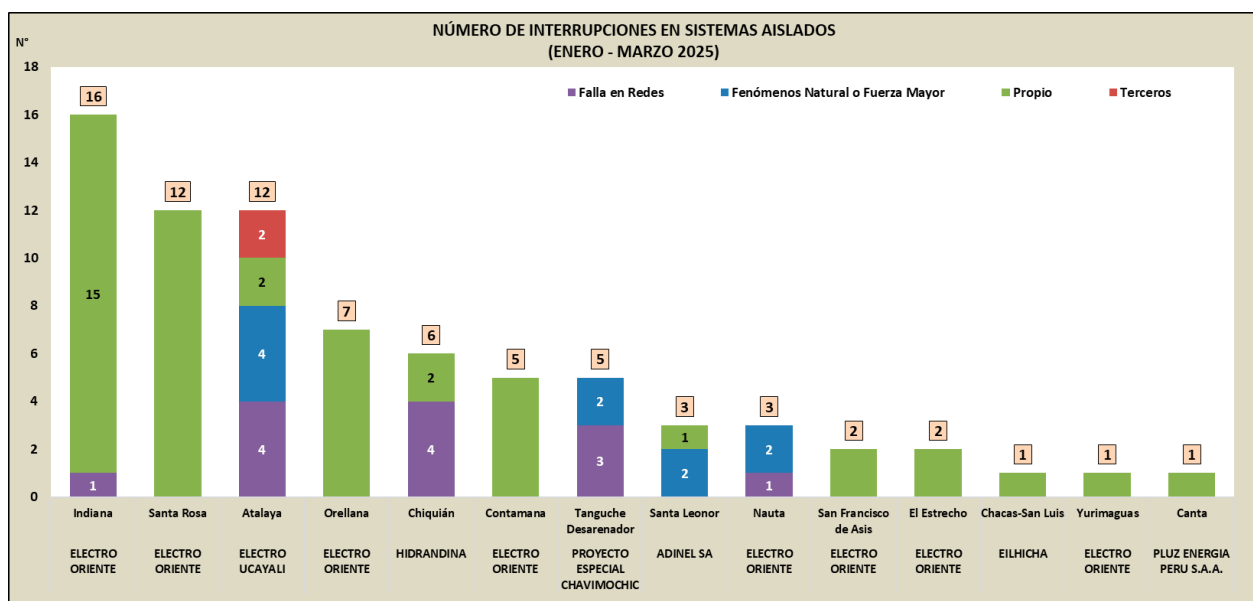
Gráfico N° 11: Origen del número y duración de las interrupciones – PLUZ ENERGIA



7. EVENTOS EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS SEGÚN SU ORIGEN

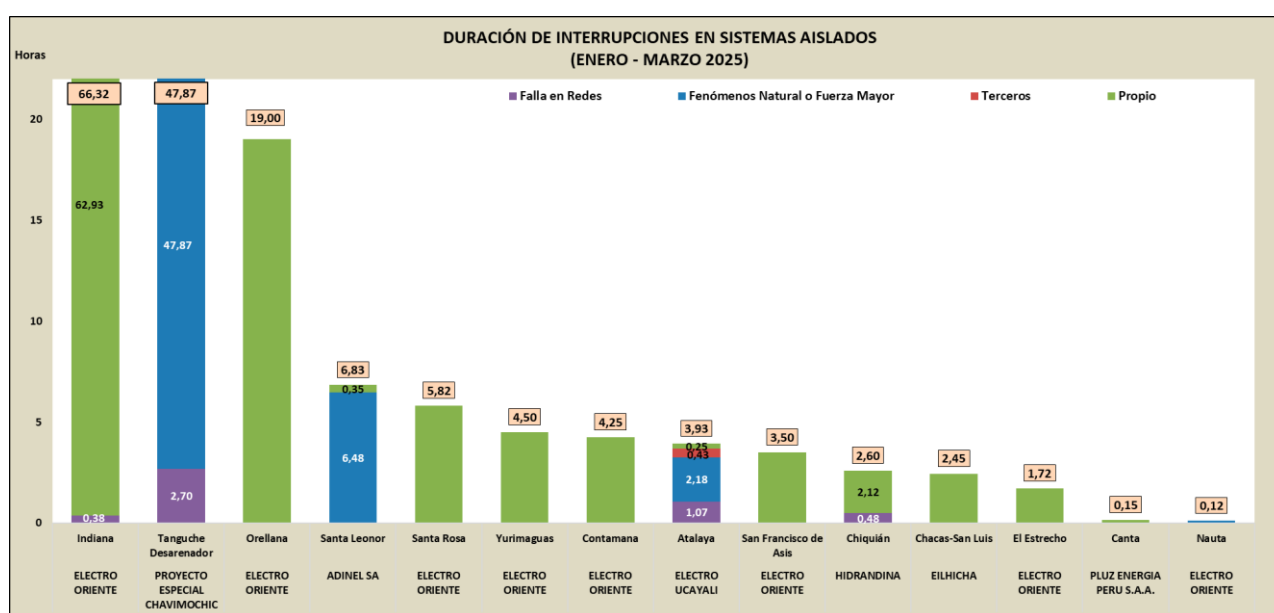
En las gráficas N° 12 y 13 se muestra el número y duración de interrupciones del suministro en los sistemas eléctricos aislados afectados según su origen durante el primer trimestre del 2025.

Gráfico N° 12: Origen del número de interrupciones en los sistemas aislados



El sistema eléctrico aislado más críticos relacionado al **número de interrupciones** fue **Indiana** perteneciente a **Electro Oriente** con **16 interrupciones**, que se debieron principalmente a **fallas propias**.

Gráfico N° 13: Origen de la duración de Interrupciones en sistemas aislados



El sistema eléctrico aislado con **mayor duración** en interrupciones es el sistema **Indiana** con un total de **66,32 horas**, las cuales se debieron principalmente a **fallas propias**.

En el cuadro N° 2, se muestran las interrupciones que se presentaron en los sistemas eléctricos aislados en el primer trimestre del 2025.

Cuadro N° 2: Lista de Interrupciones en los sistemas aislados (enero – marzo 2025)

Ítem	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	SUMINISTRO INTERRUPTIDO (kW)	ORIGEN DE FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
1	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	320	Propio	Otros	1,00
2	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	134	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	1,10
3	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	323	Propio	Otros	3,00
4	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	492	Propio	Otros	30,83
5	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	175	Propio	Otros	2,25
6	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	175	Propio	Otros	2,25
7	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1300	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,25
8	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1830	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,20
9	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1839	Propio	Otros	0,10
10	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1839	Propio	Otros	0,07
11	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	323	Propio	Otros	3,00
12	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	175	Propio	Otros	0,05
13	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	492	Propio	Otros	2,05
14	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	492	Propio	Otros	2,52
15	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	210	Propio	Otros	1,47
16	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1500	Propio	Deficiencia del tablero de protección o control	0,08
17	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	492	Propio	Otros	0,78
18	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	175	Falla en Redes	Otros	0,38
19	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1370	Terceros	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,17
20	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	492	Propio	Otros	0,13
21	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1800	Propio	Otros	0,03
22	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	1450	Propio	Deficiencia del tablero de protección o control	0,17
23	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	667	Propio	Otros	1,70
24	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	492	Propio	Otros	0,48
25	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	1400	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,13
26	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	250	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	0,10
27	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	1000	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en bocatoma o desarenador	1,55
28	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	1020	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,03

Ítem	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	SUMINISTRO INTERRUPTIDO (kW)	ORIGEN DE FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
29	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1600	Terceros	Otros	0,27
30	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1500	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	0,40
31	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	161	Propio	Otros	1,38
32	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	350	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	0,07
33	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	210	Propio	Otros	0,03
34	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	210	Propio	Otros	0,03
35	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	158	Propio	Otros	0,33
36	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	2232	Falla en Redes	Otros	0,02
37	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	209	Propio	Otros	0,02
38	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	209	Propio	Otros	0,03
39	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	209	Propio	Otros	0,03
40	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	209	Propio	Otros	0,07
41	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	209	Propio	Otros	1,05
42	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	210	Propio	Otros	0,12
43	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	280	Propio	Otros	1,25
44	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	134	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	16,25
45	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	324	Propio	Otros	0,50
46	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	169	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en canal u otro sistema de conducción	2,03
47	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	100	Propio	Sobrecarga del (los) grupo(s)	0,87
48	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	304	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en canal u otro sistema de conducción	4,45
49	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1873	Propio	Otros	3,98
50	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	320	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución	0,12
51	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1873	Propio	Otros	0,07
52	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	324	Propio	Otros	1,00
53	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	180	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	1,25
54	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	146	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	31,62
55	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	210	Propio	Otros	2,50
56	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	176	Propio	Otros	1,75
57	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	523	Propio	Otros	2,25
58	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	226	Propio	Deficiencia del regulador de tensión o la excitatriz	0,35
59	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	523	Propio	Otros	12,98
60	EILHICA	Chacas-San Luis	Jambon	630	Propio	Insuficiencia de agua	2,45
61	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	210	Propio	Otros	0,20
62	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	323	Propio	Otros	8,00

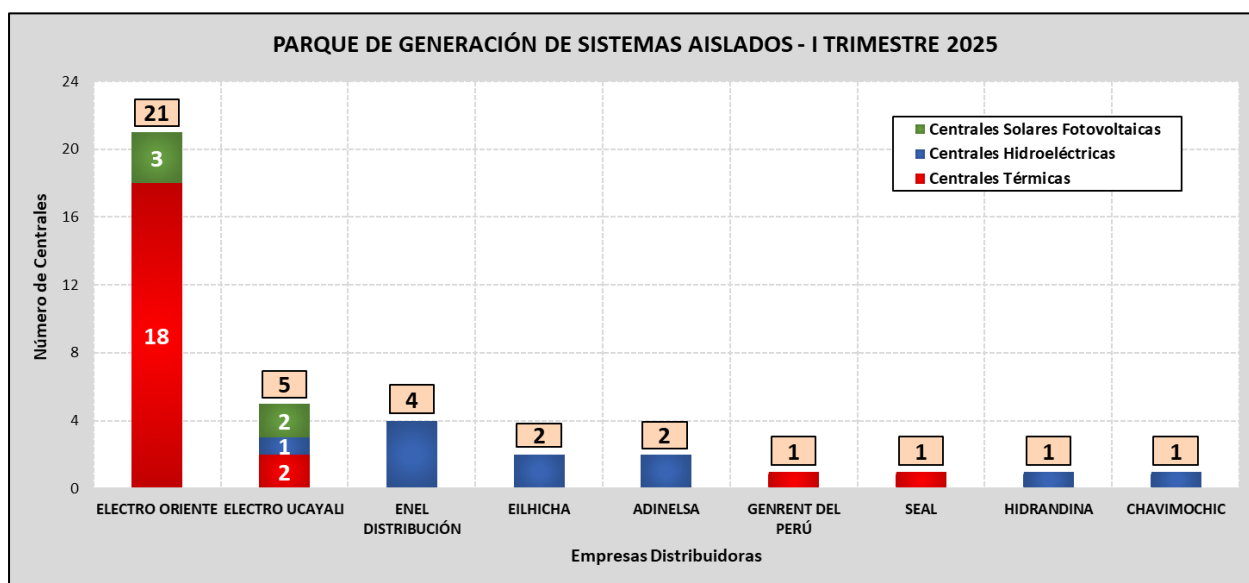
Ítem	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	SUMINISTRO INTERRUPTIDO (kW)	ORIGEN DE FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
63	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	210	Propio	Otros	0,27
64	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	970	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en bocatoma o desarenador	0,18
65	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1660	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,50
66	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	1374	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	0,02
67	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	350	Propio	Otros	4,50
68	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	325	Propio	Otros	2,50
69	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	536	Propio	Otros	2,83
70	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	142	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,35
71	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	330	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución	0,20
72	ELECTRO ORIENTE	San Francisco de Asís	San Francisco de Asís	145	Propio	Otros	2,50
73	PLUZ ENERGIA PERU S.A.A..	Canta	Canta	347	Propio	Otros	0,15
74	ELECTRO ORIENTE	San Francisco de Asís	San Francisco de Asís	215	Propio	Otros	1,00
75	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	536	Propio	Otros	0,07
76	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	1374	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	0,08

8. MARGEN DE RESERVA

El parque de generación, evaluado con base en el Procedimiento P220, correspondientes a 9 empresas eléctricas con sistemas aislados, conforman un total de 38 centrales disponibles (22 Térmicas, 11 Hidroeléctricas y 5 solares fotovoltaicas), siendo Electro Oriente la empresa Concesionaria que cuenta con la mayor cantidad de centrales eléctricas (18 centrales térmicas y 3 centrales solares).

La gráfica N° 14 muestra el número de centrales por cada empresa Concesionaria y el cuadro N° 3, las centrales eléctricas de dichas empresas Concesionarias, cuyos datos corresponden al primer trimestre del año 2025.

Gráfico N° 14: Parque de Generación de Sistemas Aislados por Empresa



Cuadro N° 3: Centrales eléctricas operativas para cada empresa Concesionaria al Primer Trimestre 2025

Ítem	Empresa	Sistema Eléctrico	Central	Tipo de Central (*)
1	ADINELSA	Cajatambo	Gorgor	H
2		Santa Leonor	Santa Leonor	H
3	CHAVIMOCHIC	Chao	Desarenador	H
4	EILHICHA	Chacas-San Luis	Collo	H
5		Chacas-San Luis	Jambón	H
6	ELECTRO ORIENTE	Caballococha	Caballococha	T
7		Contamana	Contamana	T
8		El Estrecho	El Estrecho	T
9		Gran Perú	Gran Perú	T
10		Indiana	Indiana	T
11		Iquitos	Iquitos	T
12	GENRENT DEL PERÚ	Iquitos	Iquitos Nueva	T
13	ELECTRO ORIENTE	Islandia	Islandia	T
14		Lagunas	Lagunas	T
15		Mayoruna	Mayoruna	T
16		Nauta	Nauta	T
17		Orellana	Orellana	T
18		Petrópolis	Petrópolis	T
19		Requena	Requena	T
20		Requena	Requena	S
21		San Francisco de Asís	San Francisco de Asís	T
22		San Lorenzo	San Lorenzo	S
23		San Lorenzo	San Lorenzo	T
24		Santa Rosa	Santa Rosa	T
25		Tamshiyacu	Tamshiyacu	T
26		Tamshiyacu	Tamshiyacu	S
27		Jenaro Herrera	Jenaro Herrera	T
28	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H
29		Atalaya	Atalaya	S
30		Atalaya	Atalaya	T
31		Purús	Purús	S
32		Purús	Purús	T
33	ENEL DISTRIBUCIÓN	Canta	Canta	H
34		Churín	Nava	H
35		Hoyos-Acos	Acos	H
36		Ravira-Pacaraos	Ravira-Pacaraos	H
37	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H
38	SEAL	Atico	Atico	T

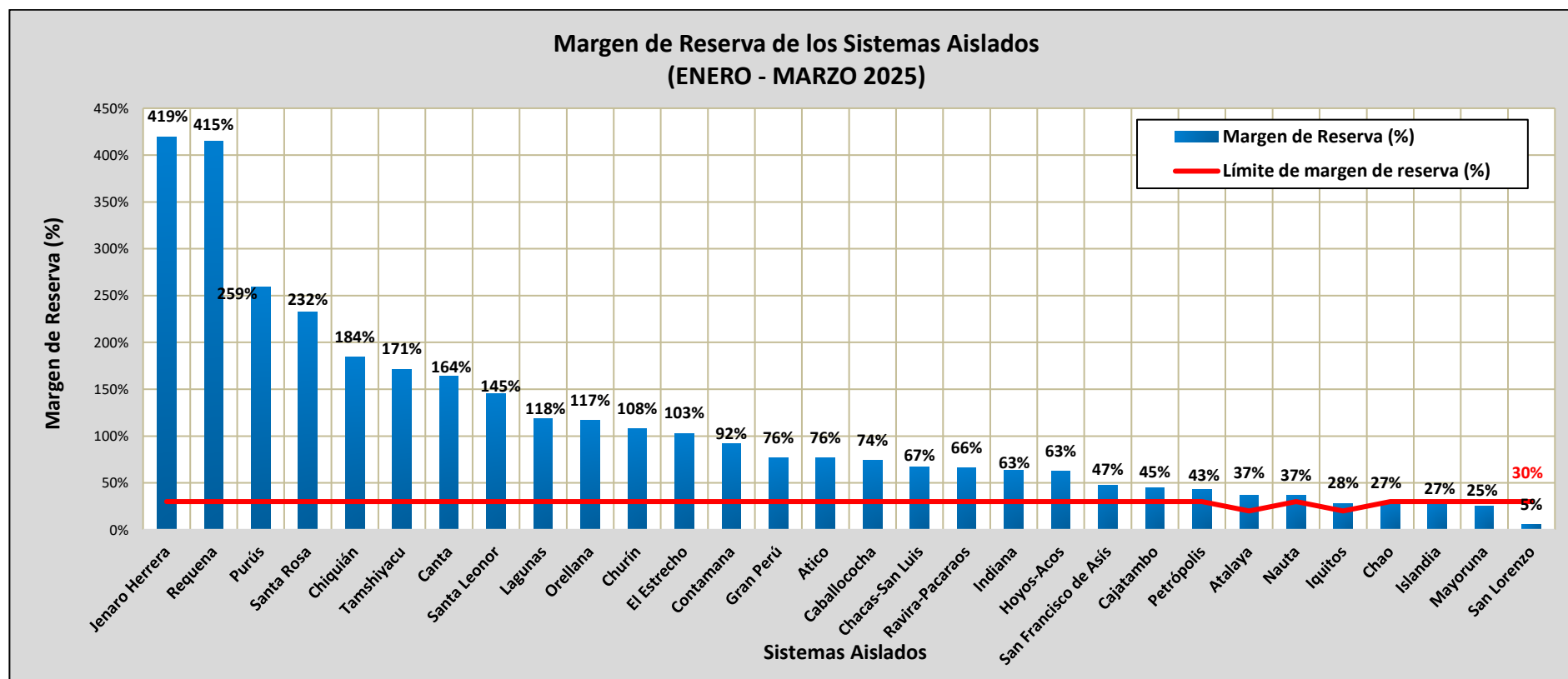
(*) H: Hidroeléctrica; T: Térmica; S: Solar Fotovoltaica

El cuadro N° 4 y la gráfica N° 15 muestran el margen de reserva por sistema eléctrico aislado, considerando que el margen de reserva se obtuvo con relación a la máxima demanda del primer trimestre 2025:

Cuadro N° 4: Margen de reserva de los sistemas eléctricos aislados al Primer Trimestre 2025

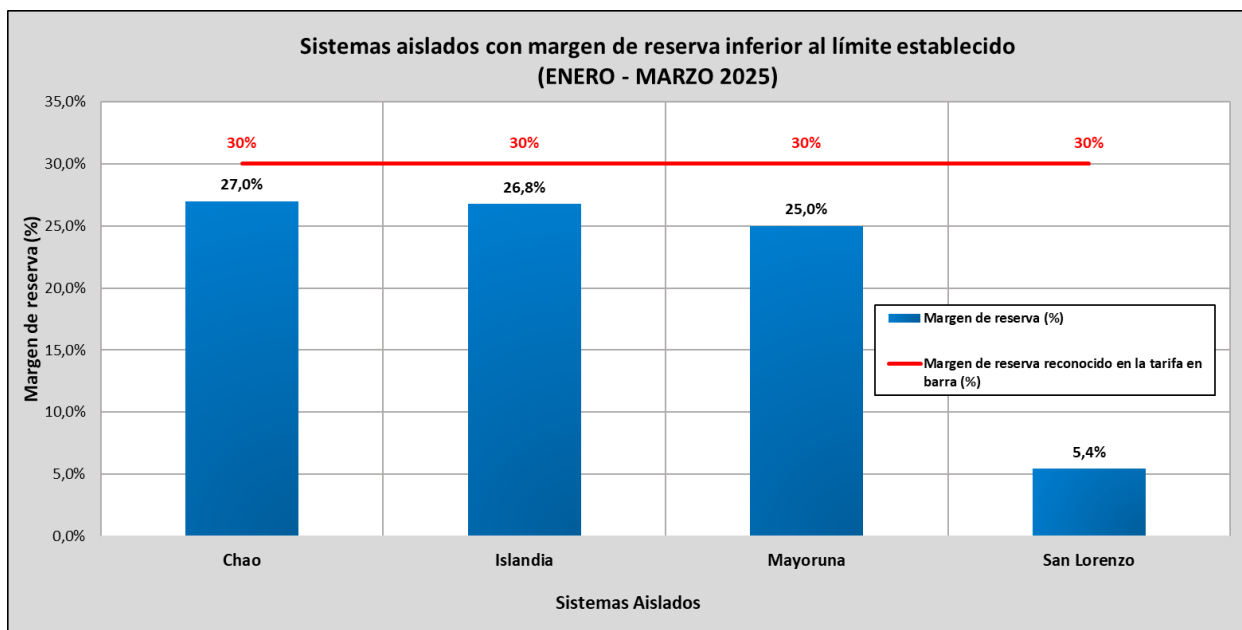
Ítem	Empresa	Sistema Eléctrico	Potencia efectiva (kW)	Máxima Demanda (kW)	Margen de Reserva (kW)	Margen de Reserva	Límite de Margen de Reserva	ALERTA
1	Electro Oriente	Jenaro Herrera	690	133	557	419%	30%	NO
2	Electro Oriente	Requena	9644	1872	7772	415%	30%	NO
3	Electro Ucayali	Purús	496	138	358	259%	30%	NO
4	Electro Oriente	Santa Rosa	565	170	395	232%	30%	NO
5	Hidrandina	Chiquián	1650	580	1070	184%	30%	NO
6	Electro Oriente	Tamshiyacu	980	361	619	171%	30%	NO
7	Enel Distribución	Canta	1700	645	1055	164%	30%	NO
8	Adinelsa	Santa Leonor	1040	424	616	145%	30%	NO
9	Electro Oriente	Lagunas	900	412	488	118%	30%	NO
10	Electro Oriente	Orellana	585	270	315	117%	30%	NO
11	Enel Distribución	Churín	1300	625	675	108%	30%	NO
12	Electro Oriente	El Estrecho	562	277	285	103%	30%	NO
13	Electro Oriente	Contamana	3050	1590	1460	92%	30%	NO
14	Electro Oriente	Gran Perú	30	17	13	76%	30%	NO
15	Seal	Atico	1210	686	524	76%	30%	NO
16	Electro Oriente	Caballococha	2460	1411	1049	74%	30%	NO
17	Eilhicha	Chacas-San Luis	1550	928	622	67%	30%	NO
18	Enel Distribución	Ravira-Pacaraos	300	181	119	66%	30%	NO
19	Electro Oriente	Indiana	900	551	349	63%	30%	NO
20	Enel Distribución	Hoyos-Acos	620	381	239	63%	30%	NO
21	Electro Oriente	San Francisco de Asís	300	204	96	47%	30%	NO
22	Adinelsa	Cajatambo	1094	756	338	44,7%	30%	NO
23	Electro Oriente	Petrópolis	20	14	6	43%	30%	NO
24	Electro Ucayali	Atalaya	2790	2040	750	37%	20%	NO
25	Electro Oriente	Nauta	2730	2000	730	37%	30%	NO
26	Electro Oriente	Iquitos	91000	70952	20048	28%	20%	NO
27	Chavimochic	Chao	320	252	68	27%	30%	SÍ
28	Electro Oriente	Islandia	180	142	38	26,8%	30%	SÍ
29	Electro Oriente	Mayoruna	400	320	80	25%	30%	SÍ
30	Electro Oriente	San Lorenzo	1339	1270	69	5%	30%	SÍ

Gráfico N° 15: Margen de reserva de los sistemas aislados del Primer Trimestre 2025



De la gráfica N° 16 se observa que los sistemas eléctricos de Chao (27%), Islandia (26,8%), Mayoruna (25%) y San Lorenzo (5,4%) se encuentran por debajo de su respectivo límite de margen de reserva.

Gráfico N° 16: Sistemas aislados con margen de reserva inferior al límite establecido durante el primer trimestre 2025



9. CONCLUSIONES

Interrupciones

- Durante el primer trimestre del año 2025, las empresas Concesionarias de distribución con generación propia en sistemas eléctricos aislados reportaron a Osinergmin, un total de **76 interrupciones** con una duración acumulada de **168,75 horas** a causa principalmente de **fallas propias (67%)**.
- **Electro Oriente** tiene el **mayor número de interrupciones** con un total de **48 incidencias**, y también la **mayor duración de interrupciones** por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional con una duración de **102,2 horas**.
- **Indiana (Electro Oriente)** fue el sistema eléctrico aislado donde se tuvo el **mayor número de interrupciones con 16 incidencias**, la cuales fueron principalmente a causa de **fallas propias**.
- **Indiana (Electro Oriente)** es el sistema eléctrico aislado donde se tuvo la **mayor duración en horas de interrupciones, con 63,32**, que principalmente se debieron a **fallas propias**.

Margen de Reserva

- El parque de generación, evaluado con base en el Procedimiento P220, abastece a un total de 30 sistemas aislados, conformados por un total de **38 centrales de generación disponibles**, de las cuales **22 son Térmicas, 11 Hidroeléctricas y 5 Solares FV**. **Electro Oriente** es la Concesionaria que cuenta con la mayor cantidad de centrales eléctricas (18 centrales térmicas y 3 centrales solares FV).
- Los sistemas eléctricos aislados cuyas centrales de generación cuentan con márgenes de reserva por debajo del límite son:
 - **Sistema Aislado Chao:** Potencia Efectiva: 320 kW, Máxima Demanda: 252 kW y Margen de Reserva: 27% (límite 30%).
 - **Sistema Aislado Islandia:** Potencia Efectiva: 180 kW, Máxima Demanda: 142 kW y Margen de Reserva: 26,8% (límite 30%).
 - **Sistema Aislado Mayoruna:** Potencia Efectiva: 400 kW, Máxima Demanda: 320 kW y Margen de Reserva: 25% (límite 30%).
 - **Sistema Aislado San Lorenzo:** Potencia Efectiva: 1339 kW, Máxima Demanda: 1270 kW y Margen de Reserva: 5,4% (límite 30%).

10. ANEXOS

- ANEXO N° 1:** REGISTRO DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE 2025
- ANEXO N° 2:** NÚMERO DE INTERRUPCIONES DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE 2025
- ANEXO N° 3:** UBICACIÓN DE SISTEMAS AISLADOS CUYAS CENTRALES DE GENERACIÓN CUENTAN CON MÁRGENES DE RESERVA POR DEBAJO DEL LÍMITE DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE 2025

ANEXO N° 1

**REGISTRO DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS
AISLADOS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE 2025**

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA FIN	HORA FIN	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
1	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	T	01/01/2025	09:00	01/01/2025	10:00	320	Propio	Otros	1,00
2	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	H	03/01/2025	01:21	03/01/2025	02:27	134	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	1,10
3	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	T	08/01/2025	10:00	08/01/2025	13:00	323	Propio	Otros	3,00
4	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	08/01/2025	11:50	09/01/2025	18:40	492	Propio	Otros	30,83
5	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	08/01/2025	11:50	08/01/2025	14:05	175	Propio	Otros	2,25
6	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	08/01/2025	11:50	08/01/2025	14:05	175	Propio	Otros	2,25
7	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	09/01/2025	10:57	09/01/2025	11:12	1300	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,25
8	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	09/01/2025	14:44	09/01/2025	14:56	1830	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,20
9	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	11/01/2025	13:45	11/01/2025	13:51	1839	Propio	Otros	0,10
10	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	11/01/2025	16:45	11/01/2025	16:49	1839	Propio	Otros	0,07
11	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	T	14/01/2025	13:00	14/01/2025	16:00	323	Propio	Otros	3,00
12	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	15/01/2025	19:15	15/01/2025	19:18	175	Propio	Otros	0,05
13	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	17/01/2025	09:42	17/01/2025	11:45	492	Propio	Otros	2,05
14	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	18/01/2025	11:54	18/01/2025	14:25	492	Propio	Otros	2,52
15	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	20/01/2025	09:07	20/01/2025	10:35	210	Propio	Otros	1,47

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA FIN	HORA FIN	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
16	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	20/01/2025	12:27	20/01/2025	12:32	1500	Propio	Deficiencia del tablero de protección o control	0,08
17	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	20/01/2025	17:02	20/01/2025	17:49	492	Propio	Otros	0,78
18	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	20/01/2025	17:02	20/01/2025	17:25	175	Falla en Redes	Otros	0,38
19	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	22/01/2025	11:01	22/01/2025	11:11	1370	Terceros	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,17
20	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	22/01/2025	19:28	22/01/2025	19:36	492	Propio	Otros	0,13
21	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	24/01/2025	06:28	24/01/2025	06:30	1800	Propio	Otros	0,03
22	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	24/01/2025	13:29	24/01/2025	13:39	1450	Propio	Deficiencia del tablero de protección o control	0,17
23	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	24/01/2025	19:20	24/01/2025	21:02	667	Propio	Otros	1,70
24	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	27/01/2025	00:20	27/01/2025	00:49	492	Propio	Otros	0,48
25	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	27/01/2025	11:44	27/01/2025	11:52	1400	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,13
26	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	31/01/2025	15:16	31/01/2025	15:22	250	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	0,10
27	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	02/02/2025	04:48	02/02/2025	06:21	1000	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en bocatoma o desarenador	1,55
28	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	02/02/2025	07:29	02/02/2025	07:31	1020	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,03
29	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	03/02/2025	11:57	03/02/2025	12:13	1600	Terceros	Otros	0,27
30	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	04/02/2025	11:06	04/02/2025	11:30	1500	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	0,40
31	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	06/02/2025	16:00	06/02/2025	17:23	161	Propio	Otros	1,38
32	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	06/02/2025	16:42	06/02/2025	16:46	350	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	0,07

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA FIN	HORA FIN	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
33	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	13/02/2025	10:30	13/02/2025	10:32	210	Propio	Otros	0,03
34	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	13/02/2025	17:48	13/02/2025	17:50	210	Propio	Otros	0,03
35	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	15/02/2025	13:00	15/02/2025	13:20	158	Propio	Otros	0,33
36	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	17/02/2025	15:02	17/02/2025	15:03	2232	Falla en Redes	Otros	0,02
37	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	17/02/2025	19:05	17/02/2025	19:06	209	Propio	Otros	0,02
38	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	17/02/2025	19:10	17/02/2025	19:12	209	Propio	Otros	0,03
39	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	17/02/2025	19:13	17/02/2025	19:15	209	Propio	Otros	0,03
40	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	17/02/2025	19:18	17/02/2025	19:22	209	Propio	Otros	0,07
41	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	17/02/2025	19:28	17/02/2025	20:31	209	Propio	Otros	1,05
42	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	19/02/2025	10:56	19/02/2025	11:03	210	Propio	Otros	0,12
43	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	19/02/2025	11:40	19/02/2025	12:55	280	Propio	Otros	1,25
44	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	H	19/02/2025	18:19	20/02/2025	10:34	134	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	16,25
45	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	T	20/02/2025	06:24	20/02/2025	06:54	324	Propio	Otros	0,50
46	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	H	20/02/2025	10:47	20/02/2025	12:49	169	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en canal u otro sistema de conducción	2,03
47	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	20/02/2025	11:32	20/02/2025	12:24	100	Propio	Sobrecarga del (los) grupo(s)	0,87
48	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	H	20/02/2025	22:02	21/02/2025	02:29	304	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en canal u otro sistema de conducción	4,45
49	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	22/02/2025	17:01	22/02/2025	21:00	1873	Propio	Otros	3,98
50	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	24/02/2025	07:01	24/02/2025	07:08	320	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución	0,12
51	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	26/02/2025	12:17	26/02/2025	12:21	1873	Propio	Otros	0,07
52	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	T	27/02/2025	00:00	27/02/2025	01:00	324	Propio	Otros	1,00

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA FIN	HORA FIN	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
53	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	H	27/02/2025	06:20	27/02/2025	07:35	180	Falla en Redes	Descargas Atmosféricas en redes	1,25
54	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	H	03/03/2025	06:19	04/03/2025	13:56	146	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	31,62
55	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	06/03/2025	05:05	06/03/2025	07:35	210	Propio	Otros	2,50
56	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	06/03/2025	08:00	06/03/2025	09:45	176	Propio	Otros	1,75
57	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	06/03/2025	08:00	06/03/2025	10:15	523	Propio	Otros	2,25
58	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	H	06/03/2025	22:20	06/03/2025	22:41	226	Propio	Deficiencia del regulador de tensión o la excitatriz	0,35
59	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	07/03/2025	10:07	07/03/2025	23:06	523	Propio	Otros	12,98
60	EILHICHA	Chacas-San Luis	Jambon	H	07/03/2025	11:35	07/03/2025	14:02	630	Propio	Insuficiencia de agua	2,45
61	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	10/03/2025	02:28	10/03/2025	02:40	210	Propio	Otros	0,20
62	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	T	10/03/2025	05:00	10/03/2025	13:00	323	Propio	Otros	8,00
63	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	10/03/2025	10:49	10/03/2025	11:05	210	Propio	Otros	0,27
64	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	12/03/2025	07:01	12/03/2025	07:12	970	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Daño en bocatoma o desarenador	0,18
65	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	12/03/2025	20:45	12/03/2025	21:15	1660	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,50
66	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	15/03/2025	09:09	15/03/2025	09:10	1374	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	0,02
67	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	T	15/03/2025	19:00	15/03/2025	23:30	350	Propio	Otros	4,50
68	ELECTRO ORIENTE	Orellana	Orellana	T	16/03/2025	10:00	16/03/2025	12:30	325	Propio	Otros	2,50
69	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	17/03/2025	09:30	17/03/2025	12:20	536	Propio	Otros	2,83
70	PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC	Tanguche Desarenador	Desarenador	H	18/03/2025	16:50	18/03/2025	17:11	142	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,35
71	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	19/03/2025	06:29	19/03/2025	06:41	330	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución	0,20

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA FIN	HORA FIN	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
72	ELECTRO ORIENTE	San Francisco de Asís	San Francisco de Asís	T	22/03/2025	08:00	22/03/2025	10:30	145	Propio	Otros	2,50
73	PLUZ ENERGIA PERU S.A.A..	Canta	Canta	H	28/03/2025	06:08	28/03/2025	06:17	347	Propio	Otros	0,15
74	ELECTRO ORIENTE	San Francisco de Asís	San Francisco de Asís	T	28/03/2025	11:30	28/03/2025	12:30	215	Propio	Otros	1,00
75	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	29/03/2025	21:36	29/03/2025	21:40	536	Propio	Otros	0,07
76	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	29/03/2025	23:59	30/03/2025	00:04	1374	Fenómenos Natural o Fuerza Mayor	Otros	0,08

ANEXO N° 2

**NÚMERO DE INTERRUPCIONES DE LOS SISTEMAS
ELÉCTRICOS AISLADOS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE
2025**



ANEXO N° 3

UBICACIÓN DE LOS SISTEMAS AISLADOS CUYAS CENTRALES DE GENERACIÓN CUENTAN CON MÁRGENES DE RESERVA POR DEBAJO DEL LÍMITE DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE 2025

