

**INFORME TÉCNICO
Nº DSE-STE-214-2023**

**CATÁLOGO:
INSTALACIONES DE
TRANSMISIÓN
EN ALERTA**



Cuarto Trimestre 2022

**CATÁLOGO:
INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN EN ALERTA
CUARTO TRIMESTRE 2022**

RESUMEN EJECUTIVO

1. OBJETIVO

Evaluar el grado de sobrecarga de los transformadores de potencia y la congestión en las líneas de transmisión del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), perteneciente a las empresas operadoras de instalaciones de transmisión.

2. ALCANCE

- Diagnóstico y evaluación de la utilización de la capacidad de los transformadores y líneas, que forman parte del sistema de transmisión destinado al suministro de energía eléctrica a los usuarios del servicio público de electricidad.
- Reportes mensuales de máximas cargas de transformadores y corrientes de líneas de transmisión, correspondientes al cuarto trimestre de 2022, en cumplimiento al “Procedimiento para Supervisar y Fiscalizar el Performance de los Sistemas de Transmisión” (en adelante Procedimiento Nº 091-2006-OS/CD) publicado en el diario “El Peruano” el 10 de marzo del 2006 y modificatorias.

3. METODOLOGÍA

Las empresas operadoras de instalaciones de transmisión, en cumplimiento del Procedimiento Nº 091-2006 OS/CD, alcanzan mensualmente al Osinergmin los reportes de máximas demandas de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico (transformadores y líneas de transmisión).

En base a estos reportes se hace una evaluación y se identifican las instalaciones que están operando por encima o cerca de sus límites de capacidad. Adicionalmente, se validan los reportes sobre la condición de operación y envío de registros de carga integrados cada 15 minutos de sus transformadores (transformadores de 2 devanados que estén operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal y de todos los transformadores de 3 devanados) y línea de transmisión que están operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal, para asegurar que los resultados y conclusiones sean representativos respecto a los niveles de carga de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico.

Criterio para determinar Sobrecargas en Transformadores

Para dicho control y análisis se define el término “FACTOR DE USO”, el cual mide el grado de utilización de la capacidad nominal del equipo y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MAXIMA CARGA REGISTRADA (MVA)}}{\text{CAPACIDAD NOMINAL (MVA)}}$$

Para los transformadores con tres devanados se determina el “Factor de Uso” por cada devanado.

Criterio para determinar Congestión en Líneas de Transmisión

Para dicho control y análisis se define el término “FACTOR DE USO”, el cual mide el grado de utilización de la capacidad nominal del equipo y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)}}{\text{CORRIENTE NOMINAL (A)}}$$

Una vez calculados los factores de uso mensuales, se definen los siguientes grados de cargabilidad en los equipos:

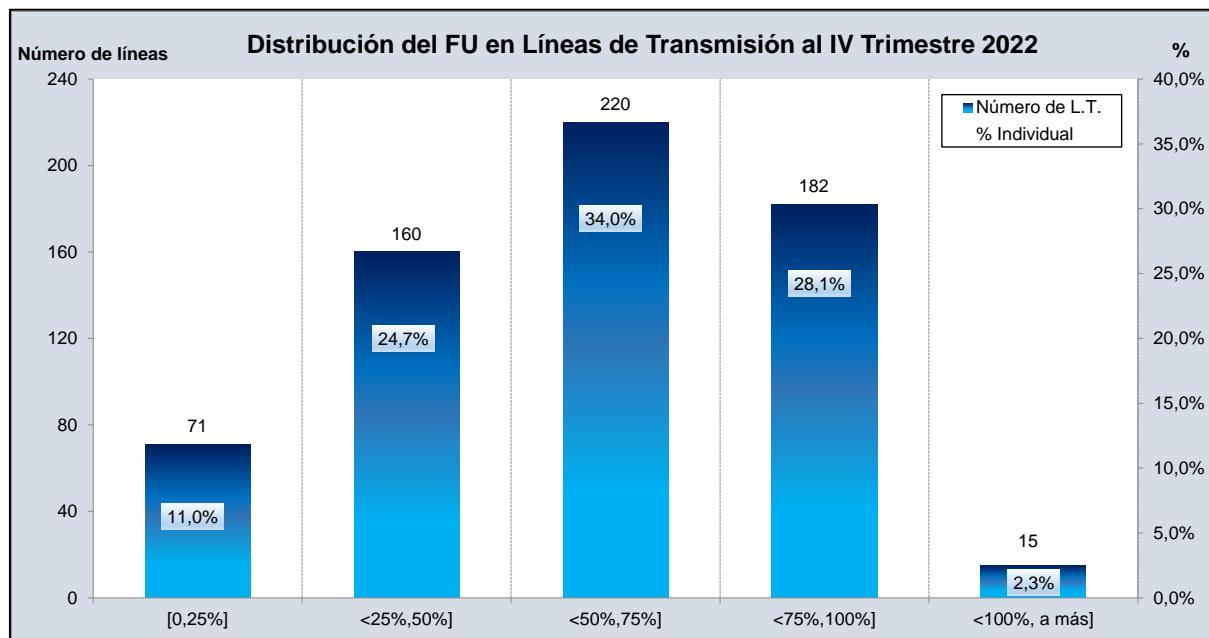
- **IAS:** Instalaciones que operaron cerca de su capacidad nominal, es decir, aquellas instalaciones con factor de uso mayor al 75% y menor o igual al 100% de su capacidad nominal.
- **IS:** Instalaciones que operaron por encima de su capacidad nominal, con factor de uso mayor al 100% de su capacidad nominal.

Ya habiéndose definido los grados de cargabilidad de los equipos, se continua con la validación de los resultados mediante el análisis de los perfiles de carga de los transformadores y/o líneas de transmisión que operaron muy cerca y/o encima de su capacidad nominal, para así determinar las instalaciones que se encuentra “A PUNTO DE SOBRECARGARSE” y aquellas que se encuentran “SOBRECARGADAS” (**INSTALACIONES EN ALERTA**). En el caso de los transformadores de tres devanados, se efectúa una evaluación de cargabilidad en cada devanado.

4. EVALUACIÓN DE LA CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

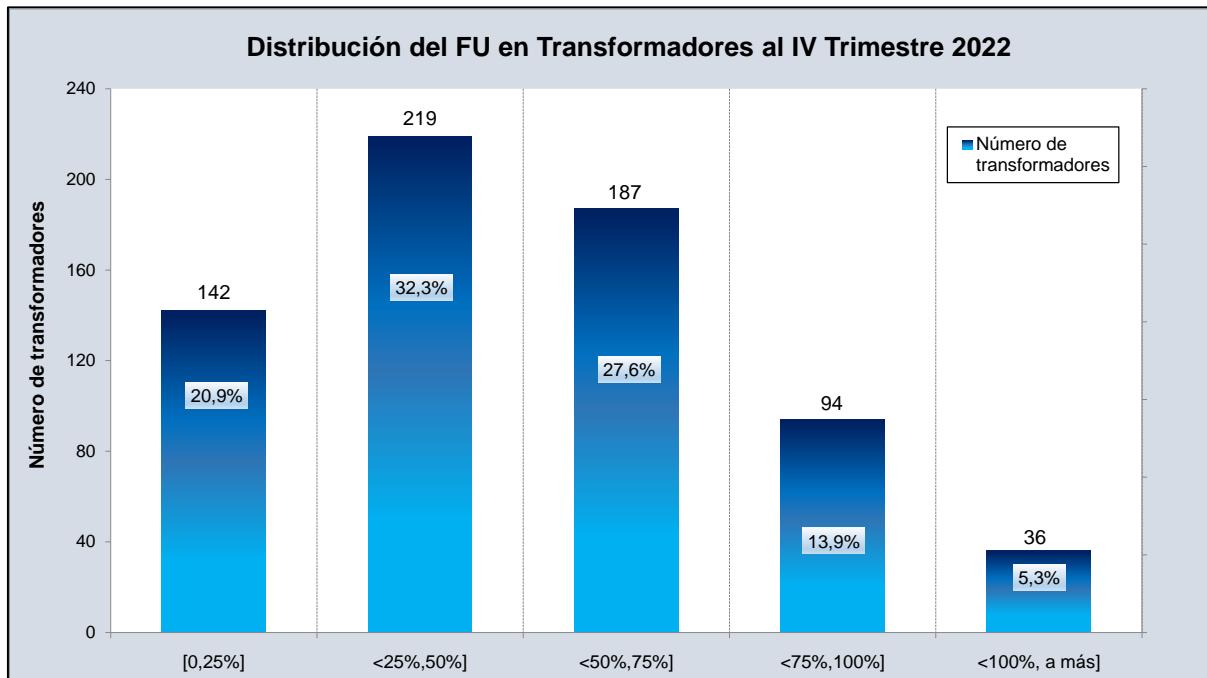
Transformadores

De un total de **648 transformadores** evaluados, para el cuarto trimestre 2022, se obtiene que 231 transformadores (35,7%) se encuentran en el rango de [0%, 50%] del factor de uso, mientras que 220 transformadores (34%) se encuentran en el rango de <50%, 75%] del factor de uso; así mismo, 182 (28,1%) son instalaciones que se encuentran en el rango de <75%, 100%] de factor de uso, y finalmente se tiene que 15 transformadores (2,3%) son instalaciones que han registrado un factor de uso superior al 100% de donde previa validación de datos se determinarán los “transformadores sobrecargados”.



Líneas de Transmisión

De un total de **678 líneas de transmisión** evaluadas, para el cuarto trimestre 2022, se tiene que 361 líneas (53,24%) se encuentran en el rango de <0% - 50%] del factor de uso, mientras que 187 líneas (27,6%) se encuentran en el rango de <50% - 75%] del factor de uso; así mismo, 94 (13,9%) son instalaciones que se encuentran en el rango de <75% - 100%] de factor de uso y finalmente se tiene que 36 (5,3%) líneas de transmisión son instalaciones que han registrado un factor de uso superior al 100%, de donde previa validación de datos se determinarán las "líneas congestionadas".



5. INSTALACIONES SOBRECARGADAS

Luego de evaluar y validar la información remitida por las Concesionarias sobre las condiciones de operación de las instalaciones en el momento que sobrepasaron su capacidad nominal, se identificó las siguientes instalaciones congestionadas de las empresas transmisoras.

Líneas de Transmisión Congestionadas

Empresa	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	188,27	236,2	125,46%	La línea presentó congestión (factor de uso=104,16%) en el mes de octubre del año 2022, debido al despacho de máxima generación de la C.T. TG2 de Aguaytía y la baja hidrología en el área norte. En los meses de noviembre y diciembre del año 2022, presentó congestión con valores de 125,46% y 118,63% de factor de uso, respectivamente, esto debido a eventos de desconexiones programadas y no programadas en las instalaciones eléctricas externas. A través del informe mensual de operación del COES INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión con 7,58 horas para el mes de noviembre del año 2022. De los perfiles de carga y las causas indicadas por la empresa REP, la línea L-1122 se considera congestionado para los meses de noviembre y diciembre del año 2022.
REP	CHILCA - ASIA	L-2090	398,9	527,35	132,20%	Las líneas presentaron congestión en los meses de octubre a diciembre del año 2022 debido a: <ul style="list-style-type: none"> Mes de octubre: Disminución de la generación Eólica y no disponer de generación Solar en el Área Sur. Mes de noviembre: Desconexión de la línea de 500 kV L-5032 (Chilca - Poroma) por mantenimiento programado y por

Empresa	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	398,9	488,58	122,48%	<p>disminución de la generación Solar - Eólica en el Área Sur. Adicional a esto el COES declaró situación excepcional en el Enlace Centro-Sur del SEIN por el mantenimiento de la línea L-5032 Poroma – Chilca CTM.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mes de diciembre: Disminución de la generación Solar - Eólica y la baja hidrología en el Área Sur. <p>A través de los informes mensuales de operación del COES INFSGI-MES-10-2022 y INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión de la línea L-2090 con 13,57 y 8,02 horas, respectivamente. Así mismo, a través del informe mensual de operación del COES INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión de la línea L-2091 con 6,52 horas, respectivamente.</p> <p>De la información del COES y la evidencia mostrada a través de los diagramas de carga, es pertinente considerar a las Líneas L-2090 y L-2091 congestionadas para el cuarto trimestre 2022.</p>

6. CONCLUSIONES

- Los resultados de la evaluación y validación del factor de uso de los transformadores y líneas de transmisión destinados al servicio público de electricidad, efectuada en base a los reportes de las Concesionarias que operan instalaciones de transmisión al cuarto trimestre del 2022 son:

Líneas de transmisión congestionadas

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	188,27	236,2	125,46%
REP	CHILCA - ASIA	L-2090	220	398,9	527,35	132,20%
REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	220	398,9	488,58	122,48%

- De la evaluación efectuada, para el cuarto trimestre 2022 no se han encontrado transformadores con sobrecarga pertenecientes a empresas de Generación, Transmisión, Distribución y/o Clientes Libres; así como, líneas de transmisión congestionadas pertenecientes a empresas de Generación, Distribución y/o Clientes Libres.

ÍNDICE

1.	OBJETIVO.....	1
2.	ALCANCE.....	1
3.	ANTECEDENTES	1
4.	METODOLOGÍA.....	1
5.	ASPECTOS RELEVANTES DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN	3
5.1.	INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADOS POR EMPRESAS TRANSMISORAS Y DISTRIBUIDORAS .	3
5.2.	INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADOS POR EMPRESAS GENERADORAS Y CLIENTES LIBRES ...	4
6.	EVALUACIÓN DE LA CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN.....	6
6.1.	NIVELES DE CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN.....	6
6.2.	INSTALACIONES QUE OPERARON CERCA DE SU CAPACIDAD NOMINAL	8
6.3.	EVALUACIÓN DE LAS INSTALACIONES QUE OPERARON POR ENCIMA DE SU CAPACIDAD NOMINAL.	15
7.	CONCLUSIONES	53
8.	RECOMENDACIONES	53
9.	ANEXOS	54
	ANEXO N° 1	55
	ANEXO N° 2	58
	ANEXO N° 3	61
	ANEXO N° 4	67
	ANEXO N° 5	93

CATÁLOGO: INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN EN ALERTA CUARTO TRIMESTRE 2022

1. OBJETIVO

Evaluar el grado de sobrecarga de los transformadores de potencia y la congestión en las líneas de transmisión del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), perteneciente a las empresas operadoras de instalaciones de transmisión.

2. ALCANCE

- Diagnóstico y evaluación de la utilización de la capacidad de los transformadores y líneas, que forman parte del sistema de transmisión destinado al suministro de energía eléctrica a los usuarios del servicio público de electricidad.
- Reportes mensuales de máximas cargas de transformadores y corrientes de líneas de transmisión, correspondientes al cuarto trimestre de 2022, en cumplimiento al “Procedimiento para Supervisar y Fiscalizar el Performance de los Sistemas de Transmisión” (en adelante Procedimiento Nº 091-2006-OS/CD) publicado en el diario “El Peruano” el 10 de marzo del 2006 y modificatorias.

3. ANTECEDENTES

- Debido a la creciente demanda de carga en los sistemas eléctricos a nivel nacional y a la necesidad de supervisar el buen funcionamiento y disponibilidad de la capacidad necesaria para satisfacer adecuadamente dicha demanda, Osinergmin toma la iniciativa de realizar una evaluación continua de las instalaciones de transmisión destinadas a transportar la potencia requerida por los usuarios del servicio público de electricidad.
- Evaluación de cargabilidad de los transformadores que están sobrecargados o próximos a sobrecargarse a fin de tomar acciones para prevenir escenarios que comprometan la calidad de servicio eléctrico.
- Con el objetivo de validar y actualizar la información reportada por las Concesionarias, en cumplimiento del Procedimiento Nº 091-2006-OS/CD, se solicita a las empresas información adicional de transformadores y líneas de transmisión que presentan sobrecarga y congestión respectivamente; así como, información sobre los tipos de refrigeración y capacidad asociada a los transformadores.
- Adicionalmente, para cada evaluación trimestral se solicita a las empresas la validación de los reportes realizados de aquellas instalaciones que estén operando por encima o cerca de sus límites de capacidad, especificando la condición de operación y envío de registros de carga integrados cada 15 minutos, esto para asegurar que los resultados y conclusiones sean representativos respecto a los niveles de carga de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico.

4. METODOLOGÍA

Las empresas operadoras de instalaciones de transmisión, en cumplimiento del Procedimiento Nº 091-2006 OS/CD, alcanzan mensualmente al Osinergmin los reportes de máximas demandas de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrico (transformadores y líneas de transmisión).

En base a estos reportes se hace una evaluación y se identifican las instalaciones que estén operando por encima o cerca de sus límites de capacidad. Adicionalmente, se validan los reportes especificando la condición de operación y envío de registros de carga integrados cada 15 minutos de sus transformadores (transformadores de 2 devanados que estén operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal y de todos los transformadores de 3 devanados) y línea de transmisión que estén operando encima y/o muy cerca de su capacidad nominal, para asegurar que los resultados y conclusiones sean representativos respecto a los niveles de carga de las instalaciones del sistema de transmisión eléctrica.

Criterio para determinar Sobrecargas en Transformadores.

Para dicho control y análisis se define el término “**FACTOR DE USO**”, el cual mide el grado de utilización de la capacidad nominal del equipo y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MÁXIMA CARGA REGISTRADA (MVA)}}{\text{CAPACIDAD NOMINAL (MVA)}}$$

Para los transformadores con tres devanados se determina el “Factor de Uso” por cada devanado.

Criterio para determinar Congestión en Líneas de Transmisión.

Para dicho control y análisis se define el término “**FACTOR DE USO**”, el cual mide el grado de utilización de la corriente nominal de la instalación y se calcula de la siguiente manera:

$$\text{Factor de uso} = \frac{\text{MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)}}{\text{CORRIENTE NOMINAL (A)}}$$

Una vez calculados los factores de uso mensuales, se definen los siguientes grados de cargabilidad en los equipos:

- **IAS:** Instalaciones que operaron cerca de su capacidad nominal, es decir, aquellas instalaciones con factor de uso mayor al 75% y menor o igual al 100% de su capacidad nominal.
- **IS:** Instalaciones que operaron por encima de su capacidad nominal, con factor de uso mayor al 100% de su capacidad nominal.

Ya habiéndose definido los grados de cargabilidad de los equipos, se continua con la validación de los resultados mediante el análisis de los perfiles de carga de los transformadores y/o líneas de transmisión que operaron muy cerca y/o encima de su capacidad nominal, para así determinar las instalaciones que se encuentran “**A PUNTO DE SOBRECARGARSE**” y aquellas que se encuentran “**SOBRECARGADAS**” (**INSTALACIONES EN ALERTA**). En el caso de los transformadores de tres devanados, se efectúa una evaluación de cargabilidad en cada devanado.

Asimismo, los transformadores cuentan con sistemas de ventilación¹ que permiten disipar el calor producido por las pérdidas logrando garantizar una mayor vida útil del aislamiento y a la vez incrementar la capacidad de carga según el régimen de operación.

Cabe precisar que antes de definir los niveles de carga de los transformadores y de las líneas de transmisión se verificó en qué condiciones se registraron las máximas demandas. El factor de uso se determina en base a los valores correspondientes al trimestre en análisis.

Así mismo, es necesario indicar que la máxima demanda reportada por las empresas Concesionarias que poseen instalaciones de transmisión, puede ser cargas con variaciones cíclicas y estas a su vez pueden clasificarse como: Normales² y de Emergencia³ (Fallas), cuando se

¹ Tipos de Ventilación, ONAN (Oil Natural, Air Natural); ONAF (Oil Natural, Air Forced); OFAF (Oil Forced, Air Forced)

² Normales, debido al incremento de demanda y pueden ser de larga duración (permanente).

³ Emergencia, debido a un evento de falla en la propia instalación o cercanas a ella, generalmente son de corta duración (en el orden de mseg a seg).

presentan sobrecargas y congestiones que superan los límites térmicos fijados por normas, y esto afecta la vida útil de la instalación.

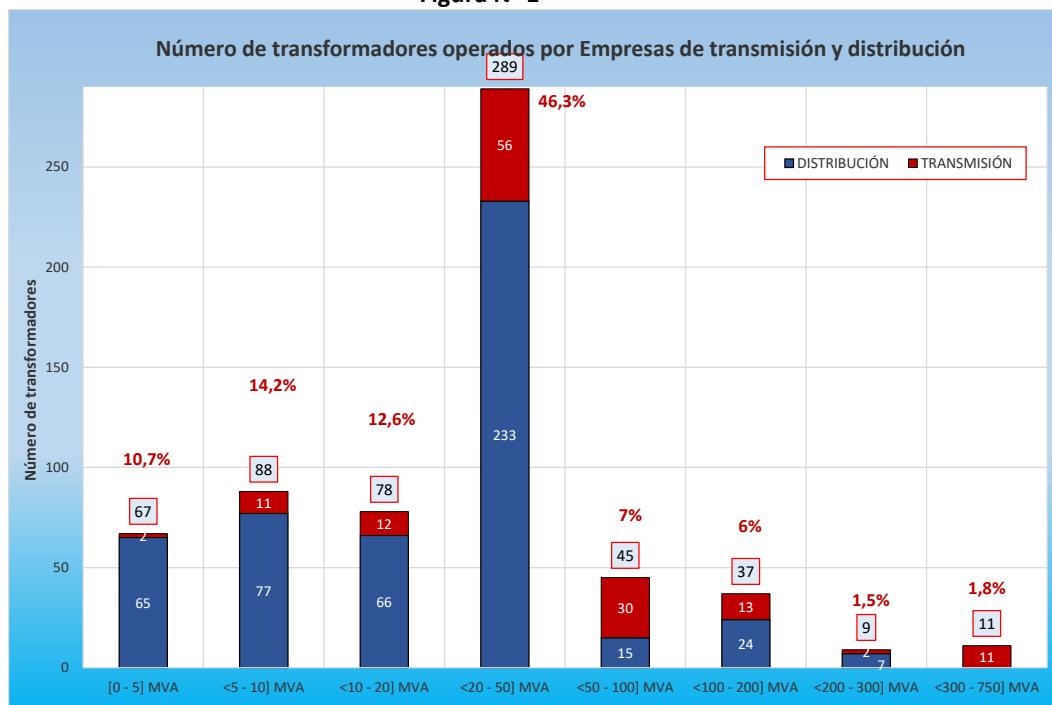
5. ASPECTOS RELEVANTES DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

5.1. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADOS POR EMPRESAS TRANSMISORAS Y DISTRIBUIDORAS

Al término del **cuarto trimestre de 2022**, se tiene un aproximado⁴ de **624 transformadores** operados por Empresas de distribución y transmisión.

En la figura N° 1 se muestra la distribución de transformadores considerando su capacidad de transformación. Según esta información se puede observar que 67 (10,7%) transformadores corresponden a capacidades en el rango de [0 - 5] MVA; 88 (14,2%), a capacidades en el rango de <5 - 10] MVA; 78 (12,6%), a capacidades en el rango de <10 - 20] MVA; 289 (46,3%), a capacidades en el rango de <20 - 50] MVA; 45 (7%), a capacidades en el rango de <50 - 100] MVA; 37 (6%), a capacidades en el rango de <100 - 200] MVA; 9 (1,5%), a capacidades en el rango de <200 - 300] MVA y 11 (1,8%), a capacidades en el rango de <300 - 750] MVA. En el Anexo Nº 1 se proporcionan mayores detalles de la distribución de transformadores por tipo de actividad de la concesionaria y rangos de niveles de tensión.

Figura N° 1



De los **624 transformadores**; **487 (78%)** corresponden a empresas de **distribución** y **137 (22%)** a empresas de **transmisión**.

Al término del **cuarto trimestre del 2022** se tiene un aproximado⁵ de **652 líneas de transmisión**, de las cuales **409 (63%)** corresponden a líneas de transmisión administradas por empresas de **distribución** y **243 (37%)** a líneas de transmisión operadas por empresas de **transmisión**.

En la figura N° 2 se puede observar que **384 (58,9%)** corresponden a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango [30 - 69] kV; **74 (11,3%)** a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <69 - 145] kV; **180 (27,6%)** a líneas de transmisión con niveles de

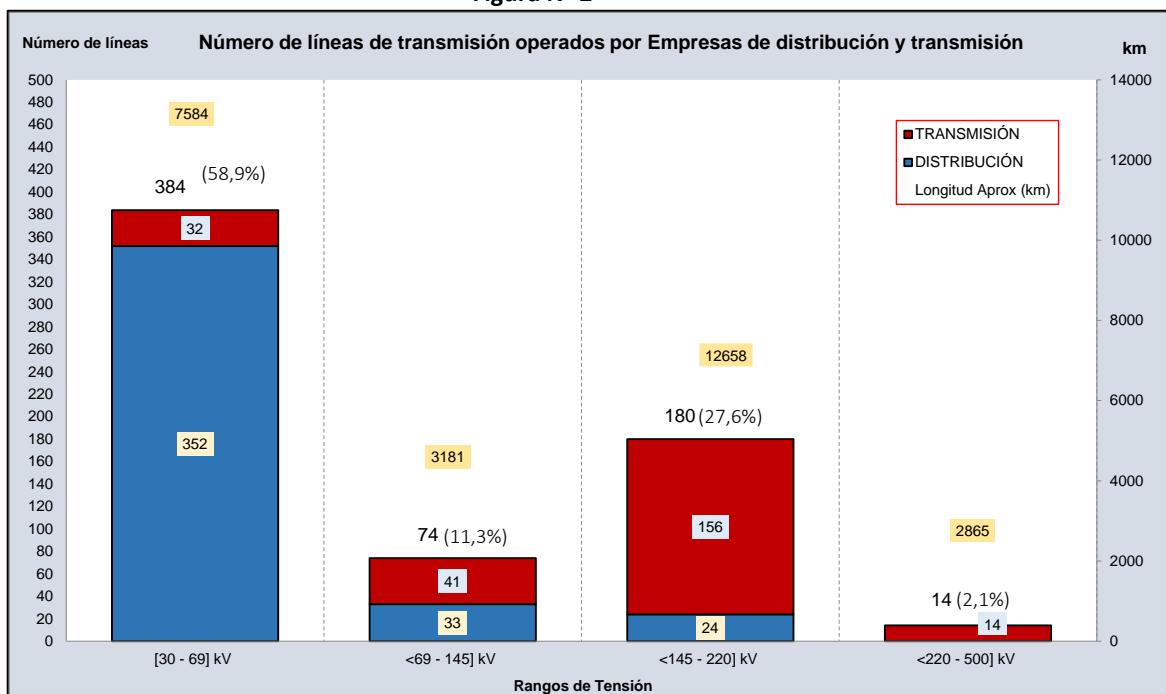
⁴ Información corresponde al reporte de transformadores realizado por las Concesionarias y a las inspecciones de campo de Osinergmin.

⁵ Información corresponde al reporte de líneas de transmisión realizado por las Concesionarias y a las inspecciones de campo de Osinergmin.

tensión en el rango <145 - 220] kV y **14 (2,1%)** a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <220 - 500] kV. En el Anexo Nº 2 se proporcionan mayores detalles de la distribución de las líneas de transmisión por tipo de actividad de la concesionaria y rangos de niveles de tensión.

Así mismo, del gráfico se observa que 7584 km corresponden a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango [30 - 69] kV; 3181 km a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <69 - 145] kV; 12658 km a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <145 - 220] kV y 2865 km a líneas de transmisión con niveles de tensión en el rango <220 - 500] kV.

Figura N° 2



5.2. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN OPERADOS POR EMPRESAS GENERADORAS Y CLIENTES LIBRES

Las generadoras disponen de sus propias instalaciones de transmisión para evacuar la producción de sus centrales eléctricas al SEIN y los clientes libres utilizan sus instalaciones de transmisión para asegurar el abastecimiento de energía eléctrica para su propio consumo industrial. Sin embargo, algunas de estas instalaciones son utilizadas para el suministro de energía eléctrica de usuarios regulados de las empresas de distribución y otras forman parte del sistema de transmisión eléctrica del SEIN. De la información reportada por las empresas se identificaron⁶ un total de 20 transformadores y 26 líneas de transmisión operados por empresas de generación y 4 transformadores operados por clientes libres que serán considerados en la evaluación de cargabilidad de instalaciones en el presente informe.

Cuadro N° 1
Transformadores operados por empresas Generadoras para suministro regulado

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA		SUMINISTRO REGULADO
				ONAN (MVA)	ONAF (MVA)	
ELECTROPERÚ	Santiago Antúnez de Mayolo	10BAT12	33/13,8/0,4	5	-	Huanahuay, Paloma Alegre, Pichiú y Quintao.

⁶ Información correspondiente al reporte de transformadores y líneas de transmisión realizado por las empresas Generadoras y Clientes libres y a las inspecciones de campo de Osinergmin.

Cuadro N° 2
Transformadores operados por empresas clientes libres para suministro regulado

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA		SUMINISTRO REGULADO
				ONAN (MVA)	ONAF (MVA)	
MINERA AURÍFERA RETAMAS	LLACUABAMBA	TP-A048	138/22,9	-	40	LLacuabamba, Las Chilcas, San Andrés
UNACEM	CONDORCOCHA	TR-N 056	138/44	20	-	Tarma, Chanchamayo
MINERA SANTA LUISA	HUALLANCA NUEVA	T1	220/60/33	-	40	Llata, Rondós, La Unión
MINERA BATEAS	CAYLLOMA	TP-05	66/15	6	7.1	Caylloma

Cuadro N° 3
Transformadores que forman parte del Sistema de Transmisión del SEIN y son operados por empresas Generadoras

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	CHAO	TR1-PT04	34,5/10	4,5
EGEMSA	CACHIMAYO	121LRT001TR	138/60/22,9	15
EGE SANTA ANA	LA VIRGEN	TE4	138/60	25
EGESUR	INDEPENDENCIA	TR-01	60/10,5	24
EGESUR	INDEPENDENCIA	T5P	210/62,3/10,3	37,5
EGESUR	ARICOTA	AT-2	138/66/10,5	30
EGESUR	ARICOTA	AT-1	66/10,5	28,2
EGE JUNÍN	RUNATULLO II	TP-060-01	60/10	24,75
EGE JUNÍN	RUNATULLO III	TP-060-02	60/30/10	24,75
STATKRAFT PERÚ (PCO)	CARHUAMAYO	TPO06-0251	138/60/11	30
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	BTP01-0001	220/50	100
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0005	138/50	30
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0006	138/50	30
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0007	50/69	12,5
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA	TPO02-0051	50/5,4	3,75
STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0301	138/50/10	44
STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0302	138/50/10	44
STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0101	138/13,8	75
STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0102	138/13,8	50

Cuadro N° 4
Líneas de transmisión que forman parte del Sistema de Transmisión del SEIN y son operados por empresas Generadoras

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	SUBESTACIÓN CENTRAL HIDROELÉCTRICA VIRÚ - SUBESTACIÓN SAN JOSÉ	LT-1N	34,5	150
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - SUBESTACIÓN CHAO	LT-2N	34,5	150
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - S.E. VIRÚ	LT-3N	34,5	150
EGESUR	ARICOTA 1 - ARICOTA 2	L-6617	66	219
EGESUR	ARICOTA 1 - SARITA	L-6667	66	219
EGESUR	ARICOTA 2 - TOMASIRI	L-6620	66	219
EGESUR	TOMASIRI - LOS HÉROES	L-6637	66	219
EGE SANTA ANA	SANTA ANA - CHANCHAMAYO	L-6085	60	605

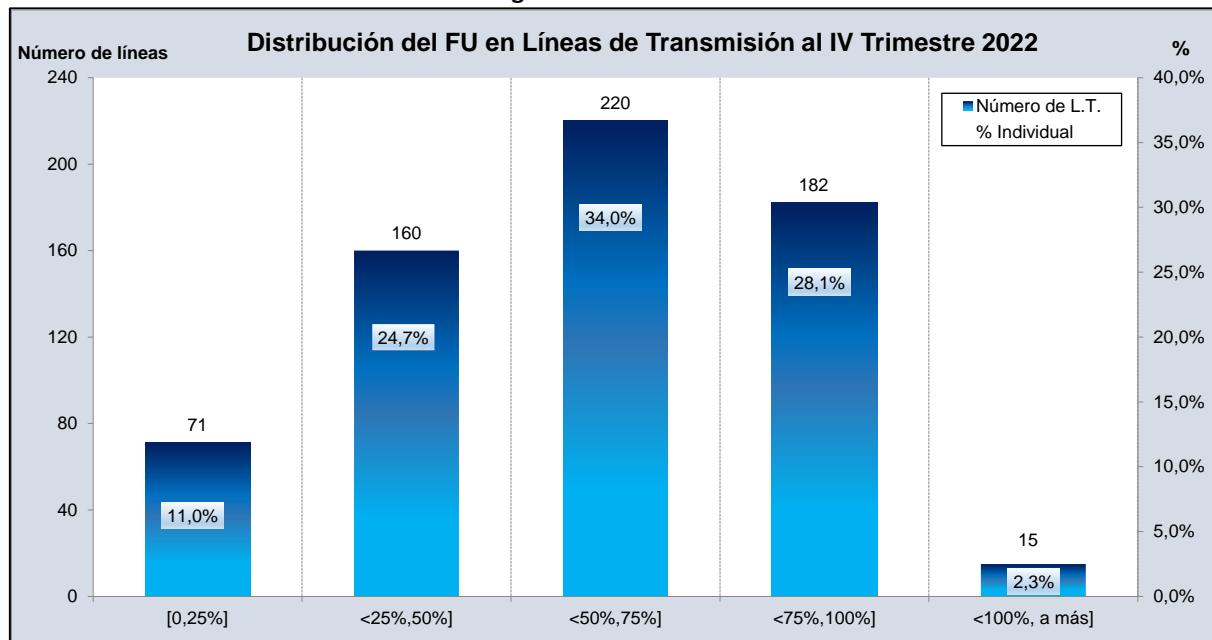
EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)
EGE SANTA ANA	LA VIRGEN - E43N	L-6089	60	270
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PIZARRAS - ESPINA COLORADA	L-1141	138	88
ELECTROPERÚ	ZORRITOS - MÁNCORA	L-6664	60	330
ELECTROPERÚ	C.T. TUMBES - ZORRITOS	L-6666	60	480
EGE JUNÍN	RUNATULLO III - CONCEPCIÓN	L-6073	60	414,37
EGE JUNÍN	RUNATULLO II - RUNATULLO III	L-6074	60	253,22
GENRENT DEL PERÚ	CT IQUITOS NUEVA - CT IQUITOS	L-01	60	722,54
LA VIRGEN	LA VIRGEN - CARIPA	L-1710	138	669
SAN GABÁN	SE SAN RAFAEL - AZÁNGARO	L-1009	138	600
SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - AZÁNGARO	L-1010	138	600
SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - ÁNGEL	L-1013	138	600
SAN GABÁN	ÁNGEL - SE SAN RAFAEL	L-1051	138	600
STATKRAFT PERÚ (PCO)	Yaupi - Yuncán	L-1701	138	650
STATKRAFT PERÚ (PCO)	Junín - CARHUAMAYO (EAN)	L-6501 B	50	291
STATKRAFT PERÚ (PCO)	Malpaso - Oroya	L-6503	50	575
EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	138	297
EGEMSA	MACHUPICCHU - QUENCORO	L-1002	138	350
EGEMSA	CACHIMAYO - DOLORESPATA	L-1003	138	297

6. EVALUACIÓN DE LA CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

6.1. NIVELES DE CARGABILIDAD DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

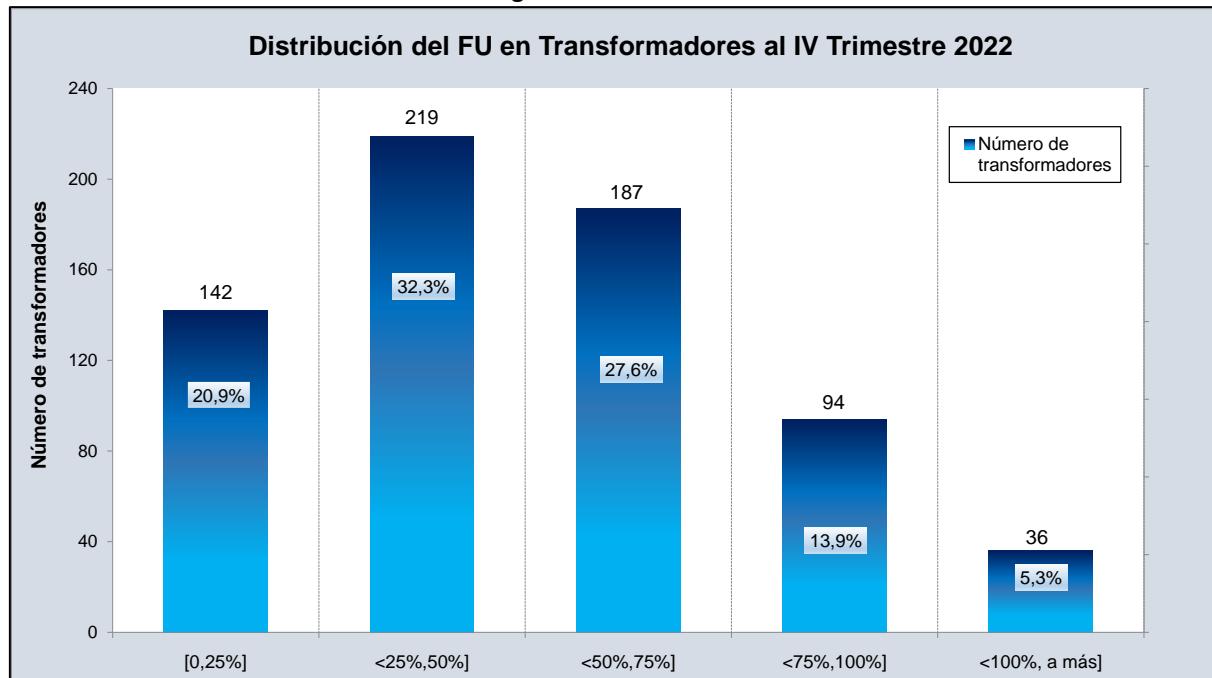
TRANSFORMADORES:

De un total de **648 transformadores** evaluados, para el cuarto trimestre 2022, se obtiene que 231 transformadores (35,7%) se encuentran en el rango de [0%, 50%] del factor de uso, mientras que 220 transformadores (34%) se encuentran en el rango de <50%, 75%] del factor de uso; así mismo, 182 (28,1%) son instalaciones que se encuentran en el rango de <75%, 100%] de factor de uso, y finalmente se tiene que 15 transformadores (2,3%) son instalaciones que han registrado un factor de uso superior al 100% de donde previa validación de datos se determinarán los "**transformadores sobrecargados**". En la figura N° 3 se muestra la distribución por rangos del factor de uso de los transformadores.

Figura N° 3


LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

De un total de **678 líneas de transmisión** evaluadas, para el cuarto trimestre 2022, se tiene que 361 líneas (53,24%) se encuentra en el rango de <0% - 50%] del factor de uso, mientras que 187 líneas (27,6%) se encuentra en el rango de <50% - 75%] del factor de uso; así mismo, 94 (13,9%) son instalaciones que se encuentran en el rango de <75% - 100%] de factor de uso y finalmente se tiene que 36 (5,3%) líneas de transmisión son instalaciones que han registrado un factor de uso superior al 100%, de donde previa validación de datos se determinarán las "**líneas congestionadas**". En la figura N° 4 se muestra la distribución por rangos del factor de uso de las líneas de transmisión.

Figura N° 4


6.2. INSTALACIONES QUE OPERARON CERCA DE SU CAPACIDAD NOMINAL

TRANSFORMADORES DE POTENCIA

En los cuadros N° 5, 6, 7 y 8 se muestran los transformadores operados por empresas generadoras, transmisoras, distribuidoras y clientes libres que al cuarto trimestre de 2022 están próximos a operar por encima de su capacidad nominal⁷.

Cuadro N° 5

Transformadores de empresas Generadoras que operaron cerca de su capacidad nominal

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MAXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	CHAO	TR1-PT04	34,5/10	4,5	3,81	84,67%
EGEMSA	CACHIMAYO	121LRT001TR	138/60/22,9	15	11,86	79,07%
EGESUR	INDEPENDENCIA	TR-01	60/10,5	24	22,48	93,67%
EGESUR	INDEPENDENCIA	T5P	210/62,3/10,3	37,5	33,95	90,53%
EGESUR	ARICOTA	AT-2	138/66/10,5	30	25,45	84,83%
EGE JUNÍN	RUNATULLO II	TP-060-01	60/10	24,75	20,15	81,41%
EGE JUNÍN	RUNATULLO III	TP-060-02	60/30/10	24,75	20,38	82,34%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	BTP01-0001	220/50	100	75,20	75,20%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0007	50/69	12,5	12,00	96,00%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0101	138/13,8	75	66,00	88,00%

Cuadro N° 6

Transformadores de empresas Transmisoras que operaron cerca de su capacidad nominal

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MAXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ATN 1	FRANCOISE	PT-01	220/50/10,5	49	42,74	87,22%
ATN	KIMAN AYLLU	AUT-501	220/138/10	98	88,93	90,74%
CONELSUR LT	INGENIO	TP-01	60/22/6,9	11,13	9,79	87,96%
DEPOLTI	LAMBAYEQUE	TP - 601	60/10	8,23	6,91	83,96%
TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PACASMAYO	TRF1-T1	60/6,3	25	21,40	85,60%
ISA PERÚ	AGUAYTIA	T110-212	220/138/22,9	60	56,82	94,70%
ISA PERÚ	AGUAYTIA	T38-211	220/138/22,9	60	58,41	97,35%
ISA PERÚ	PARAGSHA 2	T37-211	220/138	120	104,64	87,20%
ISA PERÚ	PUCALLPA	T39-161	138/60	55	47,38	86,15%
REP	CHICLAYO OESTE	T16-260	220/60	50	37,75	75,50%
REP	CHICLAYO OESTE	T16-261	220/60/10	50	37,75	75,50%
REP	CHICLAYO OESTE	T93-261	220/60/10	100	75,94	75,94%
REP	INDEPENDENCIA	T3-261	220/60/10	50	44,50	89,00%
REP	INDEPENDENCIA	T4-261	220/60/10	50	49,82	99,64%
REP	MARCONA	T62-161	210/62,3/10,3	75	67,73	90,31%
REP	MARCONA	T6-261	220/60/10	75	66,74	88,99%
REP	PIURA OESTE	T117-261	220/60/10	100	92,68	92,68%
REP	PIURA OESTE	T15-261	220/60/10	50	47,43	94,86%

⁷ Reporte al cuarto trimestre de 2022, realizado por las empresas generadoras, transmisoras, distribuidoras y clientes libres en cumplimiento al "Procedimiento para Supervisar y Fiscalizar el Performance de los Sistemas de Transmisión" (en adelante Procedimiento N° 091-2006-OS/CD)

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
REP	PIURA OESTE	T32-261	220/60/10	50	43,22	86,44%
REP	PIURA OESTE	T83-261	220/60/10	100	95,54	95,54%
REP	QUENCORO	T47-131	138/33/10	10	9,90	99,00%
REP	SAN NICOLÁS	T21-61	60/13,8	37,5	29,42	78,45%
REP	SAN NICOLÁS	T22-61	60/13,8	37,5	31,03	82,75%
REP	TINGO MARÍA	T82-211	220/138/10	50	46,61	93,22%
REP	TRUJILLO NORTE	AT12-211	220/138/10	100	84,21	84,21%
REP	TRUJILLO NORTE	AT31-211	220/138/10	100	99,86	99,86%
REP	TRUJILLO NORTE	T29-121	138/24/10	21,7	21,10	97,24%
TRANSMANTARO	CHILCA	AT72-523	500/220/33	600	567,24	94,54%
TRANSMANTARO	COLCABAMBA	AT-103-523	500/220/33	750	648,79	86,51%
TRANSMANTARO	MOLLEPATA	T-107-261	220/66/10	50	37,91	75,82%

Cuadro N° 7
Transformadores de empresas Distribuidoras que operaron cerca de su capacidad nominal

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ADINELSA	CORACORA	T1	60/22,9/10	8,28	6,95	83,94%
COELVISAC	HUARANGO	T1	60/22,9	17,79	14,96	84,09%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CANTO GRANDE	TR 2_60/10	60/10	25	19,18	76,72%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 1_220/60	220/60/10	85	65,74	77,34%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 1_60/10	60/10	25	22,97	91,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_220/60	220/60/10	180	160,52	89,18%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_60/10	60/10	25	24,51	98,04%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 3_220/60	220/60/10	85	67,14	78,99%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA	TR 1_60/10	60/10	25	24,72	98,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA	TR 3_60/20/10	60/20/10	25	23,39	93,56%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUACHO	TR 1_66/10	66/10	25	21,71	86,84%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INFANTAS	TR 2_60/10	60/10	40	39,32	98,30%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	JICAMARCA	TR 1_60/10	60/10	25	23,07	92,28%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 1_220/60	220/60/10	180	152,07	84,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 1_60/10	60/10	25	21,86	87,44%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 2_220/60	220/60/10	85	69,42	81,67%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 3_220/60	220/60	180	151,25	84,03%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR-02	60/10	25	19,55	78,20%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRONES	TR 1_60/10	60/10	25	20,32	81,28%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRONES	TR 3_60/10	60/10	25	20,22	80,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARANGA	TR 1_60/10	60/10	25	19,16	76,64%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARANGA	TR 2_60/10	60/10	25	21,04	84,16%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARANGA	TR-03	60/10	25	23,01	92,04%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS	TR-02	220/60	180	154,91	86,06%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS	TR1	220/60	180	166,41	92,45%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	OQUENDO	TR 1_60/10	60/20/10	40	34,92	87,30%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	OQUENDO	TR 2_60/10	60/20/10	40	39,92	99,80%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 1_60/10	60/10	25	23,22	92,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 2_60/10	60/10	25	23,48	93,92%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 3_60/10	60/10	25	22,80	91,20%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 4_60/10	60/10	25	21,57	86,28%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PANDO	TR 2_60/10	60/10	25	20,64	82,56%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PERSHING	TR 1_60/10	60/10	40	31,58	78,95%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PERSHING	TR 2_60/10	60/10	25	22,36	89,44%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PERSHING	TR 3_60/10	60/10	40	30,14	75,35%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA NUEVA	TR 2_220/60	220/60/10	120	92,51	77,09%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TACNA	TR 1_60/10	60/10	25	21,60	86,40%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TACNA	TR 2_60/10	60/10	25	21,17	84,68%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMAS VALLE	TR 2_60/10	60/10	25	23,87	95,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL	TR 1_60/10	60/10	25	18,76	75,04%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZARATE	TR 2_60/10	60/10	25	22,50	90,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZARATE	TR-3	60/20/10	40	33,52	83,80%
ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-008	60/10	12,6	12,41	98,49%
ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-009	60/10	8,1	6,59	81,36%
ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL	4-TP-040	60/33/10	22,5	17,46	77,60%
ELECTROCENTRO	CONCEPCIÓN	4-TP-016	60/13,2	9	6,81	75,67%
ELECTROCENTRO	CHUPACA	4-TP-030	33/13,2	5,63	4,88	86,68%
ELECTROCENTRO	SAN FRANCISCO	4-TP-204	66/22,9	2,88	2,79	96,88%
ELECTROCENTRO	HUARISCA	4-TP-022	33/13,2	0,45	0,43	95,56%
ELECTROCENTRO	SATIPO	4-TP-720	60/22,9/10	8,1	6,44	79,51%
ELECTROCENTRO	AYACUCHO	4-TP-222	60/22,9/10 kV	27	22,33	82,70%
ELECTROCENTRO	TABLACHACA	4-TP-610	33/22,9	1,35	1,06	78,52%
ELECTROCENTRO	CHANCHAMAYO	4-TP-704	44/35/22,9 kV	8,1	6,75	83,33%
ELECTROCENTRO	YAUPI	4-TP-912	132/22,9/13,8	22,5	21,25	94,44%
ELECTROCENTRO	OXAPAMPA	4-TP-700	138/60/22,9	22,5	20,86	92,71%
ELECTRONORTE	ILLIMO	TP6020	60/22,9/10	8,1	6,18	76,30%
ELECTRONORTE	CARHUAQUERO	TPB011	220/138/22,9	38	34,92	91,89%
ELECTRONORTE	CAYALTI	TP6010	60/22,9/10	8,1	6,19	76,42%
ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6003	60/10	17	13,73	80,76%
ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6004	60/10	17	14,15	83,24%
ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6015	60/10	27	21,43	79,37%
ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6001	60/10	15,75	13,07	82,98%
ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6002	60/10	15,75	13,25	84,13%
ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6018	60/22,9/10	33	26,49	80,27%
ELECTRONORTE	CUTERVO	TPA016	138/22,9/13,2	10	8,96	89,60%
ELECTRONORTE	LAMBAYEQUE SUR	TP6017	60/22,9/10	22,5	17,15	76,22%
ELECTRONORTE	MOTUPE	TP6005	60/22,9/10	8,5	7,79	91,65%
ELECTRONORTE	OLMOS	TP6007	60/22,9/10	8,1	6,84	84,44%
ELECTROSUR	MOQUEGUA	MOT1	138/10,7	13	10,04	77,23%
ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO	1TP6035	58/24/10,5	28,5	24,28	85,19%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ELECTRONOROESTE	SULLANA	1TP6003	58/22,9/10,5	33,25	25,62	77,05%
ELECTRONOROESTE	EL ARENAL	1TP6030	60/24/13,8	9,5	8,75	92,11%
ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6011	58/22,9/10	9,5	9,32	98,11%
ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6031	58/22,9/10	12,35	12,01	97,25%
ELECTRONOROESTE	ZARUMILLA	1TP6017	60/22,9/10	9,5	8,61	90,63%
ELECTRONOROESTE	SECHURA	1TP6025	58/10	6,65	5,09	76,54%
ELECTRONOROESTE	LOS EJIDOS	1TP6041	60/22,9	11,4	9,96	87,37%
ELECTRONOROESTE	CASTILLA	1TP6032	58/22,9/10	28,5	21,45	75,26%
ELECTRO ORIENTE	PONGO	T-61	60/33/10	12	10,80	90,00%
ELECTRO ORIENTE	BELLAVISTA	T-10	132/22,9/10	15	14,78	98,53%
ELECTRO ORIENTE	GERA	T-31	60/10	10	8,20	82,00%
ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA	T-30	132/60/10	20	19,30	96,50%
ELECTRO ORIENTE	NUEVA CAJAMARCA	T-34	60/22,9	10	8,79	87,90%
ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TBA014	138/22,9/10	8,75	7,65	87,43%
ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TPA013	138/60/22,9	20	19,04	95,20%
ELECTRO ORIENTE	RIOJA	T-33	60/20	3,5	2,64	75,43%
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO	T-20	132/22,9/10	30	25,35	84,50%
ELECTROCENTRO	SAN FRANCISCO	4-TP-252	66/22,9/10	4,75	3,90	82,11%
ELECTROPUNO	BELLAVISTA	T0101	60/10	5,5	5,24	95,27%
ELECTROPUNO	BELLAVISTA	T0102	60/10	8,55	6,51	76,14%
ELECTRO SUR ESTE	ANDAHUAYLAS	TA01	60/22,9/13,2	9,5	7,55	79,47%
ELECTRO SUR ESTE	PUERTO MALDONADO	T01	138/22,9/10	29,75	23,59	79,29%
ELECTRO DUNAS	TAMBO DE MORA	TP2225601001	60/10	15	13,65	91,00%
ELECTRO DUNAS	PUEBLO NUEVO	TP23581003	60/10	18,75	14,80	78,93%
ELECTRO DUNAS	NASCA	TP514260231001	60/22,9/10	14,89	12,62	84,75%
ELECTRO DUNAS	NASCA	TP5144582302	60/10	8,75	6,96	79,54%
ELECTRO UCAYALI	YARINA	TR2	10/60	13,16	11,85	90,05%
HIDRANDINA	CAJAMARCA NORTE	TP-B001	220/60/20	71,25	53,69	75,35%
HIDRANDINA	CHAO	TP-6028	60/22,9/10	14,25	13,47	94,53%
HIDRANDINA	CAJABAMBA	TP-6036	60/22,9	11,25	10,25	91,11%
HIDRANDINA	SANTIAGO DE CAO	TP A028	138/34,5/13,8	36,75	35,96	97,85%
HIDRANDINA	CASAGRANDE 2	TP 3008	34,5/13,8	7,98	7,04	88,22%
HIDRANDINA	CHILETE	TP 6018	58/22,9/10	8,55	8,12	94,97%
HIDRANDINA	CHIMBOTE 2	TP A042	138/13,2	42,3	41,03	97,00%
HIDRANDINA	CHIMBOTE 2	TP A043	138/13,2	54	51,18	94,78%
HIDRANDINA	CHIMBOTE NORTE	TP-A058	138/13,8	24,7	23,43	94,86%
HIDRANDINA	MALABRIGO	TP 3011	34,5/10,5	13,5	12,67	93,85%
HIDRANDINA	OTUZCO	TP 3010	33/13,8	1,9	1,78	93,68%
HIDRANDINA	S.E. PICUP (HUARAZ)	TP 6012	66/13,8/10	19	14,60	76,84%
HIDRANDINA	QUIRUVILCA	TPO3014	33/10	0,49	0,47	95,92%
HIDRANDINA	SAN JACINTO	TP A006	138/13,8	6,27	5,01	79,90%
HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ)	TP 6010	66/13,8	5,94	5,41	91,08%
HIDRANDINA	TAYABAMBA	TP A044	138/22,9/6,9	5,47	4,23	77,33%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MÁXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP A005	138/60/10,7	59,21	44,66	75,43%
HIDRANDINA	VIRÚ	TP 3006	34,5/10	5,4	5,31	98,33%
HIDRANDINA	VIRÚ	TP 6017	60/22,9/10	22,08	21,76	98,55%
Luz del Sur	BARRANCO	B-T1 60/10 kV	60/10	25	19,83	79,32%
Luz del Sur	BARRANCO	B-T2 60/10 kV	60/10	25	20,49	81,96%
Luz del Sur	BARRANCO	B-TRF 3	60/10	25	18,85	75,40%
Luz del Sur	BARRANCO	B-T1 60/10 kV	60/10	50	37,60	75,20%
Luz del Sur	BUJAMA	BJ-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	28,5	24,05	84,39%
Luz del Sur	CHORRILLOS	CH-T1 60/10 kV	60/10	47,5	45,12	94,99%
Luz del Sur	HUACHIPA	HP-T1 60/10 kV	60/10	47,5	38,76	81,60%
Luz del Sur	PACHACAMAC	PA-T1 60/10 kV	60/10	23,75	22,50	94,74%
Luz del Sur	LA PLANICIE	PL-T1 60/10 kV	60/10	23,75	18,50	77,89%
Luz del Sur	PRADERAS	PR-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	23,75	18,93	79,71%
Luz del Sur	SAN JUAN	SJ-T1 220/60 kV	220/60/10	171	141,36	82,67%
Luz del Sur	SAN JUAN	SJ-T1 60/10 kV	60/22,9/10	47,5	38,74	81,56%
Luz del Sur	SALAMANCA	SL-T2 60/10 kV	60/10	38	29,05	76,45%
Luz del Sur	CHOSICA	SR-T2 60/10 kV	60/10	16,34	13,94	85,31%
Luz del Sur	SAN VICENTE	T-601	60/10	23,75	20,02	84,29%
Luz del Sur	VILLA MARÍA	VM-T1 60/10 kV	60/10	23,75	22,23	93,60%
Luz del Sur	BALNEARIOS	Z-T3 60/10 kV	60/10	47,5	36,48	76,80%
SEAL	CHILINA	T3-31	33,5/10,4	25	19,89	79,56%
SEAL	CHALLAPAMPA	T7-31	33/10	25	19,34	77,36%
SEAL	PAUCARPATA	T12-31	31,6/10	10	8,61	86,10%
SEAL	CHUQUIBAMBA	T16-62	60/23	4	3,14	78,50%
SEAL	ALTO CAYMA	T17-31	33,5/10,4	10	8,23	82,30%
SEAL	CHALA	T58-621	60/22,9/10	9	7,68	85,33%

Cuadro N° 8

Transformadores de clientes libres para suministro regulado que operaron cerca de su capacidad nominal

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (MVA)	MAXIMA DEMANDA (MVA)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
MINERA AURÍFERA RETAMAS S.A.	Llacuabamba	TP-A048	138/22,9	40	30,61	76,53%
UNACEM	CONDORCOCHA	TRN00056	138/44	20	17,18	85,90%
MINERA BATEAS	CAYLLOMA	TP05	66/15	7,1	6,67	93,94%

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

En los cuadros N° 9, 10 y 11 se muestran las líneas de transmisión de empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras que vienen operando con tendencia a la congestión, durante el cuarto trimestre de 2022.

Cuadro N° 9
Líneas de transmisión de empresas generadoras que operaron cerca de su capacidad nominal

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PIZARRAS - ESPINA COLORADA	L-1141	138	88	77,48	88,05%
EGE JUNÍN	RUNATULLO III - CONCEPCION	L-6073	60	414,37	391,3	94,43%
EGE JUNÍN	RUNATULLO II - RUNATULLO III	L-6074	60	253,22	195,88	77,36%
GENRENT DEL PERÚ	CT IQUITOS NUEVA - CT IQUITOS	L-01	60	722,54	670,53	92,80%
SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - AZANGARO	L-1010	138	600	570,69	95,12%
EGEMSA	MACHUPICCHU - QUENCORO	L-1002	138	350	347,02	99,15%

Cuadro N° 10
Líneas de transmisión de empresas transmisoras que operaron cerca de su capacidad nominal

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ATN	PARAGSHA 2 - CONOCOCHA	L-2264	220	472,38	406,96	86,15%
ATN	PARAGSHA 2 - CARHUAMAYO ATN	L-2267	220	393,65	308,29	78,32%
ATN	PARAGSHA 2 - CARHUAMAYO ATN	L-2268	220	393,65	315,23	80,08%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	CHILCA - POROMA	L-5032	500	969,95	950,4	97,98%
CONELSUR LT	HUINCO - CARAPONGO	L-2002	220	900	681,91	75,77%
CONELSUR LT	YANANGO - Pachachaca	L-2256	220	508	456,08	89,78%
CONELSUR LT	CHIMAY - YANANGO	L-2257	220	396	371,04	93,70%
CONELSUR LT	CARAPONGO - SANTA ROSA	L-2702	220	900	782,12	86,90%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CALLAHUANCA	L-2716	220	900	893,59	99,29%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUAMAPANI	L-6040	60	400	368,29	92,07%
DEPOLTI	CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6032	60	193	172,17	89,21%
DEPOLTI	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6033	60	193	171,81	89,02%
DEPOLTI	LA VIÑA - OCCIDENTE	L-6036	60	90	79	87,78%
ISA PERÚ	PACHACHACA - OROYA NUEVA	L2224	220	656,08	636,61	97,03%
ISA PERÚ	PARAGSHA - VIZCARRA	L2254	220	656,08	536,82	81,82%
ISA PERÚ	CARHUAMAYO (ISA) - PARAGSHA	L2258	220	393,65	313,63	79,67%
REP	QUENCORO - DOLORESPATA	L-1004	138	301,23	227,5	75,52%
REP	PARAGSHA 2 - AMARILIS	L-1120	138	313,78	261,68	83,40%
REP	AMARILIS - PIEDRA BLANCA	L-1121	138	188,27	186,67	99,15%
REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2003	220	398,9	319,24	80,03%
REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2004	220	398,9	315,98	79,21%
REP	SANTA ROSA - INDUSTRIALES	L-2010	220	599,66	595,15	99,25%
REP	CHILCA - ALTO PRADERAS	L-2088	220	944,75	921,55	97,54%
REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2093	220	944,75	827,39	87,58%
REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2094	220	918,51	761,43	82,90%
REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2095	220	918,51	777,08	84,60%
REP	HUANCABELICA - INDEPENDENCIA	L-2132	220	398,9	317,22	79,52%
REP	Campo Armiño - HUANCABELICA	L-2203	220	398,9	348,47	87,36%
REP	Campo Armiño - HUANCABELICA	L-2204	220	398,9	348,56	87,38%
REP	PARAMONGA NUEVA - CHIMBOTE 1	L-2215	220	472,38	425,56	90,09%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
REP	PARAMONGA NUEVA - CHIMBOTE 1	L-2216	220	472,38	422,29	89,40%
REP	HUANCAVELICA - INDEPENDENCIA	L-2231	220	398,9	317,39	79,57%
REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2232	220	398,9	304,17	76,25%
REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2233	220	398,9	312,5	78,34%
REP	TRUJILLO NORTE - GUADALUPE	L-2234	220	398,9	347,97	87,23%
REP	TRUJILLO NORTE - GUADALUPE	L-2235	220	472,38	354,4	75,02%
REP	GUADALUPE - REQUE	L-2236	220	398,9	357,82	89,70%
REP	GUADALUPE - REQUE	L-2237	220	472,38	362,96	76,84%
REP	CHICLAYO OESTE - FELAM	L-2238	220	472,38	375,98	79,59%
REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2245	220	472,38	444,44	94,09%
REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2247	220	496	430,47	86,79%
REP	PARIÑAS - TALARA	L-2295	220	398,9	326,63	81,88%
REP	CHICLAYO OESTE - REQUE	L-2296	220	398,9	350,31	87,82%
REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6628	60	404,15	384,99	95,26%
TRANSMANTARO	MANTARO - COTARUSE	L-2051	220	1325,28	1029,9	77,71%
TRANSMANTARO	CHILCA - PLANICIE	L-2104	220	918,51	872,81	95,02%
TRANSMANTARO	CARABAYLLO - PLANICIE	L-2106	220	918,51	862,29	93,88%
TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2709	220	892,27	879,59	98,58%

Cuadro N° 11

Líneas de transmisión de empresas distribuidoras que operaron cerca de su capacidad nominal

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ADINELSA	HUACHO - ANDAHUASI	L-6670	66	190	158,48	83,41%
COELVISAC	P95 de L-6623-2 - COELVISA I	L-6623-3	60	195,45	158,64	81,17%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CARABAYLLO - MIRADOR	L-2112	220	709	587,86	82,91%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CARABAYLLO - MIRADOR	L-2113	220	709	621,88	87,71%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - MARANGA	L-616	60	540	448,9	83,13%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - OQUENDO	L-618	60	540	410,8	76,07%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - FILADELFIA	L-6361	60	540	508,5	94,17%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - MARANGA	L-6441	60	540	409,5	75,83%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - INFANTAS	L-6555	60	540	467,9	86,65%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - OQUENDO	L-6558	60	540	405,8	75,15%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - S. ROSA NUEVA	L-6708	60	640	485,1	75,80%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARIATEGUI - ZARATE	L-6739	60	623	501,4	80,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR - JICAMARCA	L-6742	60	540	453,7	84,02%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - HUANDOY	L-6752	60	540	493,2	91,33%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - INDUSTRIAL	L-689	60	540	481	89,07%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA NUEVA - ZARATE	L-696	60	623	525,37	84,33%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - INFANTAS	L-697	60	540	452,7	83,83%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - NARANJAL	L-698	60	540	489,7	90,69%
ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - CONCEPCION	L-6078	62,63	340	327,88	96,44%
ELECTRONORTE	SUBESTACION CARHUAQUERO - ESPINA COLORADA	L-1130	138	157	134,13	85,43%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MÁXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ELECTRONORTE	DUNA HUAMBOS - SUBESTACION CUTERVO	L-1135	138	157	141,37	90,04%
ELECTRONORTE	ESPINA COLORADA - DUNA HUAMBOS	L-1334	138	157	147,18	93,75%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PAITA	L-6654	60	545	413,6	75,89%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - LOS EJIDOS	L-6657A	60	545	531,53	97,53%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - SULLANA	L-6698	60	545	518,58	95,15%
ELECTRO ORIENTE	TOCACHE - JUANJUI	L-1016	138	217	189,61	87,38%
ELECTRO ORIENTE	JUANJUI - BELLAVISTA	L-1019	138	217	185,28	85,38%
ELECTROPUNO	Deriv Putina - ANANEA	L-6025	60	256,7	192,88	75,14%
ELECTROPUNO	PUNO - BELLAVISTA	L-6028	60	144,34	112,19	77,73%
ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PUEBLO NUEVO	L-6603	60	322	278,35	86,44%
ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - EL CARMEN	L-6604	60	322	254,42	79,01%
ELECTRO DUNAS	P156 de L-6605 - ALTO LA LUNA	L-6605-01	60	322	275,58	85,58%
ELECTRO DUNAS	ICA - ICA NORTE	L-6616	60	322	258,92	80,41%
ELECTRO DUNAS	ICA - SANTA MARGARITA	L-6624	60	322	255,17	79,25%
HIDRANDINA	HUALLANCA - KIMAN AYLLU	L-1131	138	600	519	86,50%
HIDRANDINA	CAJAMARCA NORTE - MOYOCOCHA	L-6046	60	395	323,28	81,84%
HIDRANDINA	S.E. TRUJILLO SUR - HUACA DEL SOL	L-6695	60	565	531,07	93,99%
SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CHALLAPAMPA	L-3060	33	331	254,05	76,75%
SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3064	33	331	267,2	80,73%
SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3065	33	331	269	81,27%

6.3. EVALUACIÓN DE LAS INSTALACIONES QUE OPERARON POR ENCIMA DE SU CAPACIDAD NOMINAL

6.3.1. EVALUACIÓN PRELIMINAR DE SOBRECARGA DE TRANSFORMADORES Y CONGESTIÓN DE LÍNEAS

A continuación, se presentan a las instalaciones de transmisión cuyo factor de uso fue mayor al 100% de su capacidad nominal. Estos resultados fueron obtenidos en base a los reportes mensuales de máximas cargas de transformadores y corrientes de líneas de transmisión, correspondientes al cuarto trimestre de 2022, en cumplimiento al Procedimiento N° 091-2006-OS/CD.

TRANSFORMADORES DE POTENCIA

Los cuadros N° 12, 13 y 14 muestran los transformadores operados por empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras que al cuarto trimestre de 2022 operaron por encima de su capacidad nominal.

Cuadro N° 12

Transformadores operados por empresas generadoras que superaron su capacidad nominal

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA NOMINAL	MÁXIMA DEMANDA (MVA)*	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
STATKRAFT PERÚ (PCO)	CARHUAMAYO	TPO06-0251	138/60/11	30	30,43	101,43%

(*) La Máxima Demanda corresponde al devanado principal del transformador, excepto se indique lo contrario.

Cuadro N° 13
Transformadores operados por empresas transmisoras que superaron su capacidad nominal

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA NOMINAL	MAXIMA DEMANDA (MVA)*	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
REP	HUAYUCACHI	T8-261	220/60/10	30	30,78	102,60%
REP	TRUJILLO NORTE	AT99-212	220/138/22,9	100	103,36	103,36%
REP	TRUJILLO NORTE	T25-11	138/8	30	34,08	113,60%

(*) La Máxima Demanda corresponde al devanado principal del transformador, excepto se indique lo contrario.

Cuadro N° 14
Transformadores operados por empresas distribuidoras que superaron su capacidad nominal

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	POTENCIA NOMINAL	MAXIMA DEMANDA (MVA)*	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CANTO GRANDE	TR 1_60/10	60/10	25	26,08	104,32%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA	TR 2_60/10	60/10	25	25,58	102,32%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA MARINA	TR 1_60/10	60/10	25	25,69	102,76%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INDUSTRIAL	TR 1_60/10	60/10	25	32,17	128,68%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMAS VALLE	TR 1_60/10	60/10	25	27,75	111,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL	TR 2_60/10	60/10	25	27,47	109,88%
ELECTRO ORIENTE	YURIMAGUAS	T-62	33/10	7	7,17	102,43%
HIDRANDINA	TRUJILLO SUR (LADO 60 KV)	TP-A005 y TP-A050 (60 KV)	60	48	54,2	112,9%
LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T2 60/10 KV	60/10	45,22	46,21	102,19%
LUZ DEL SUR	MONTERRICO	MO-T1 60/22.9/10 KV	60/22,9/10	45,13	46,33	102,66%
LUZ DEL SUR	ÑAÑA	NA-T1 60/22.9/10 KV	60/22,9/10	38	40,35	106,18%

(*) La Máxima Demanda corresponde al devanado principal del transformador, excepto se indique lo contrario.

Durante el cuarto trimestre del 2022 no se registraron transformadores de clientes libres para suministro regulado que hubiese operado por encima de su capacidad nominal.

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

En los cuadros N° 15, 16 y 17 se muestran las líneas de transmisión operadas por empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras que al cuarto trimestre de 2022 operaron por encima de su capacidad nominal.

Cuadro N° 15
Líneas de transmisión operadas por empresas generadoras que superaron su capacidad nominal

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	138	297	312,25	105,13%
EGEMSA	CACHIMAYO - DOLORESPATA	L-1003	138	297	331,55	111,63%

Cuadro N° 16
Líneas de transmisión operadas por empresas transmisoras que superaron su capacidad nominal

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CÓDIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUACHIPA	L-6031	60	400	400,03	100,01%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - MOYOPAMPA	L-6111	60	600	650,59	108,43%
CONELSUR LT	HUAMAPANI - ÑAÑA	L-6544	60	600	628,73	104,79%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ISA PERÚ	C.H. CARHUAQUERO - CHICLAYO OESTE	L-2240	220	393,65	407,37	103,49%
ISA PERÚ	OROYA NUEVA - CARHUAMAYO (ISA)	L2259	220	393,65	468,04	118,90%
REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2025	220	393	444,41	113,08%
REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2026	220	393	444,63	113,14%
REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	188,27	236,2	125,46%
REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	138	188,27	228,2	121,21%
REP	SAN JUAN - SANTA ROSA	L-2011	220	599,66	690,5	115,15%
REP	SAN JUAN - INDUSTRIALES	L-2018	220	599,66	707,75	118,03%
REP	ASIA - CANTERA	L-2089	220	398,9	483,72	121,26%
REP	CHILCA - ASIA	L-2090	220	398,9	527,35	132,20%
REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	220	398,9	488,58	122,48%
REP	ZAPALLAL - LOMERA	L-2117	220	472,38	525,97	111,34%
REP	MEDIO MUNDO - PARAMONGA NUEVA	L-2125	220	472,38	534,83	113,22%
REP	MEDIO MUNDO - PARAMONGA NUEVA	L-2126	220	472,38	542,89	114,93%
REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2205	220	398,9	467,71	117,25%
REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2206	220	398,9	467,18	117,12%
REP	La cantera - INDEPENDENCIA	L-2207	220	398,9	417,59	104,69%
REP	DESIERTO - INDEPENDENCIA	L-2208	220	398,9	406,56	101,92%
REP	ZAPALLAL - HUACHO	L-2212	220	472,38	539,51	114,21%
REP	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-2213	220	472,38	560,26	118,60%
REP	LOMERA - HUACHO	L-2214	220	472,38	539,46	114,20%
REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2222	220	398,9	448,04	112,32%
REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2223	220	398,9	447,84	112,27%
REP	LAGUNA LA NIÑA - PIURA OESTE	L-2241	220	472,38	541,26	114,58%
REP	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-2279	220	472,38	560,72	118,70%
TRANSMANTARO	CHILCA - PLANICIE	L-2103	220	918,51	1033,1	112,48%
TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2708	220	892,27	932,83	104,55%

Cuadro N° 17
Líneas de transmisión operadas por empresas distribuidoras que superaron su capacidad nominal

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - TOMÁS VALLE	L-626	60	540	544,6	100,85%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA - COMAS	L-6351	60	540	558,1	103,35%
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELAUNDE TERRY	L-1018	138	217	246,07	113,40%
ELECTRO DUNAS	MARCONA - NASCA	L-6630	60	322	361,35	112,22%

6.3.2. EVALUACIÓN FINAL: VALIDACIÓN DE SOBRECARGA DE TRANSFORMADORES Y LÍNEAS

Se remitió oficios a las empresas Generadoras, Transmisoras y Distribuidoras para validar la información de sobrecarga y congestión, reportada en base al Anexo N° 3 del Procedimiento N° 091-2006-OS/CD.

- **VALIDACIÓN DE LA INFORMACIÓN DE LAS INSTALACIONES QUE OPERARON POR ENCIMA DE SU CAPACIDAD NOMINAL REMITIDA POR LAS EMPRESAS DE GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN**

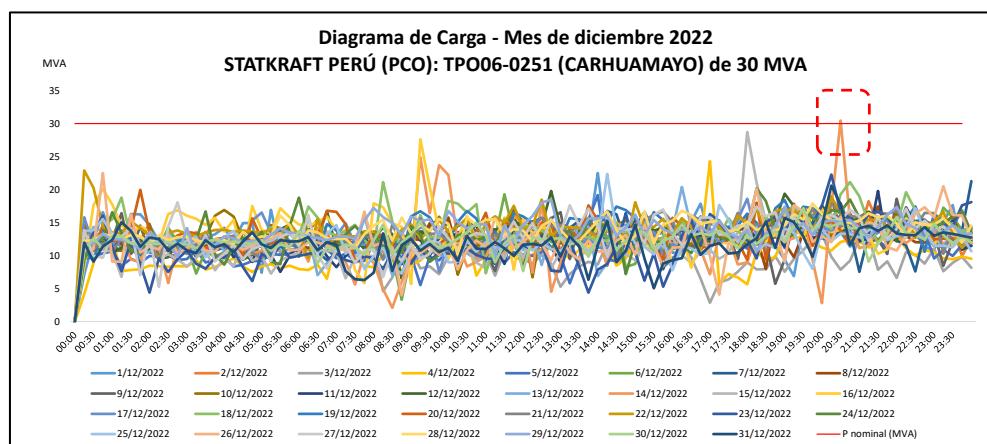
TRANSFORMADORES

EMPRESA STATKRAFT PERÚ (PCO)

TPO06-0251 (CARHUAMAYO) – Capacidad Nominal = 30 MVA

El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de diciembre del año 2022, tal como se aprecia en el siguiente diagrama de carga.

Consideramos que actualmente no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.

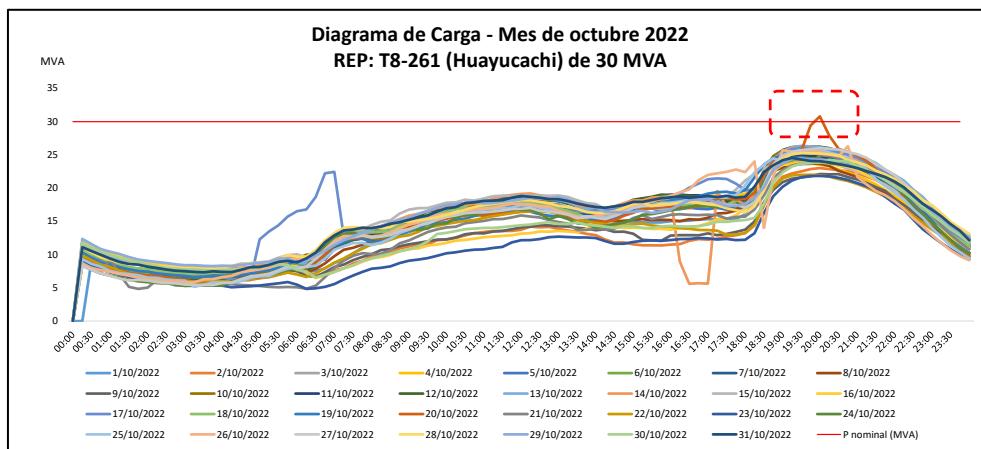


EMPRESA REP

T8-261 (Huayucachi) – Capacidad Nominal = 30 MVA

El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de octubre del año 2022, tal como se aprecia en el siguiente diagrama de carga.

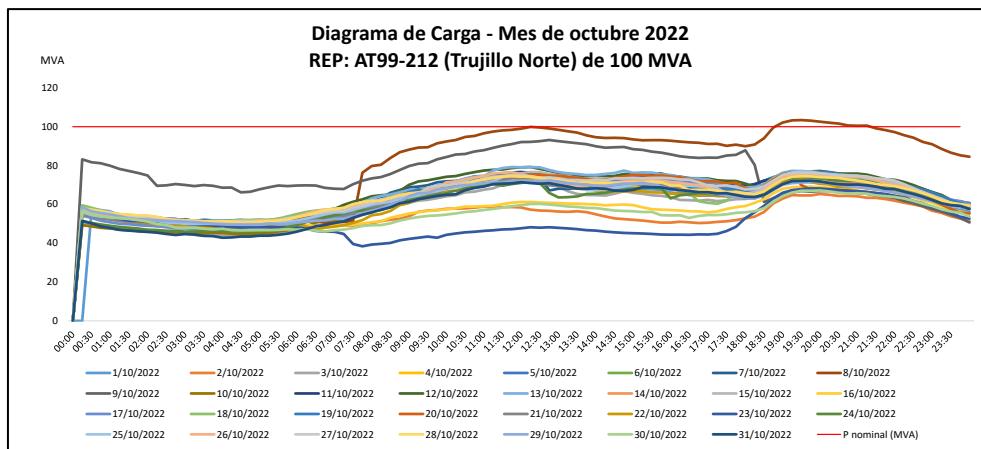
Consideramos que actualmente no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.



AT99-212 (TRUJILLO NORTE) – Capacidad Nominal = 100 MVA

El transformador presentó sobrecarga en el mes de octubre del año 2022, por mantenimiento del transformador paralelo AT12 de 100 MVA.

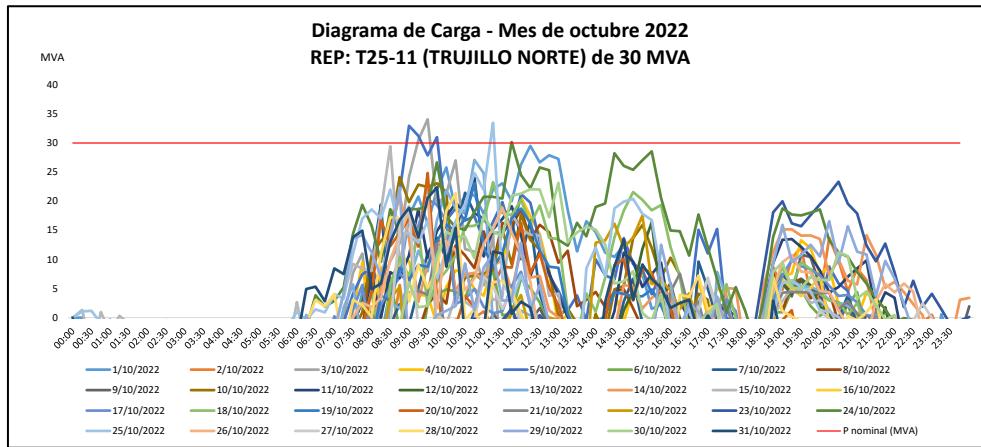
Tal como se aprecia en el siguiente diagrama, la sobrecarga fue temporal. El transformador no se considera sobrecargado.

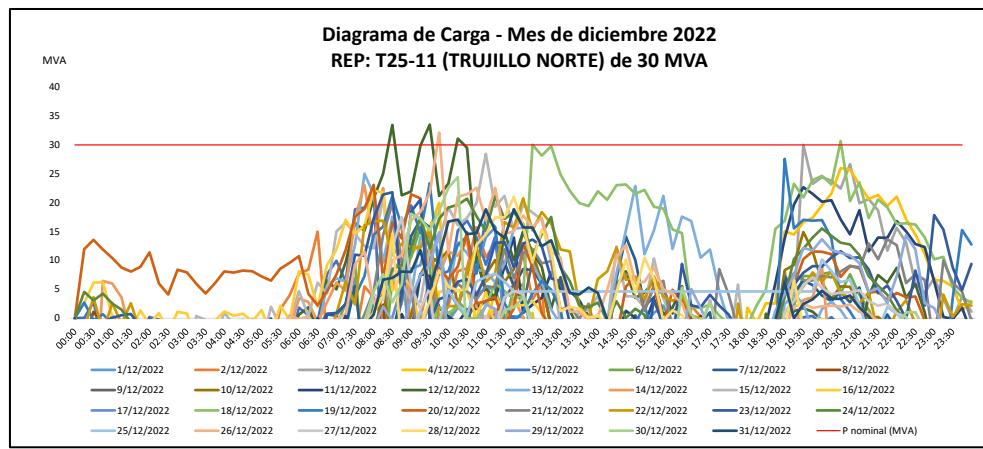
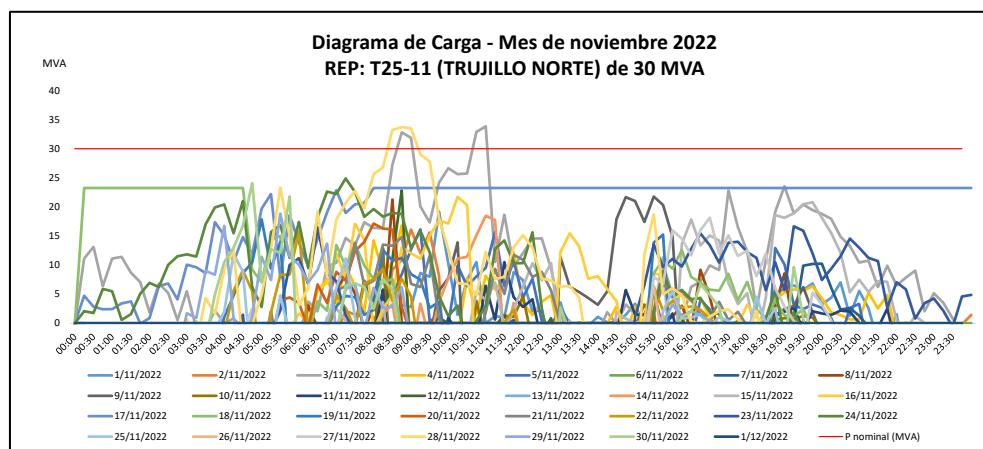


T25-11 (TRUJILLO NORTE) – Capacidad Nominal = 30 MVA

El transformador T25-11 presentó sobrecarga en los meses de octubre a diciembre del año 2022, por aporte de reactivos del SVC-1 de 30 MVAR para regular la tensión en la barra de la subestación Trujillo Norte 138 kV.

Tal como se aprecia en figura siguiente, la sobrecarga fue temporal. El transformador no se considera sobrecargado.

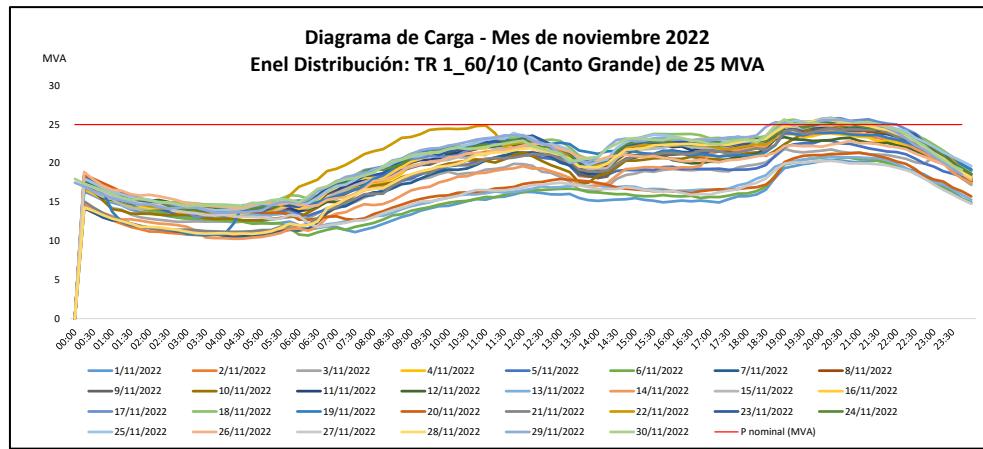


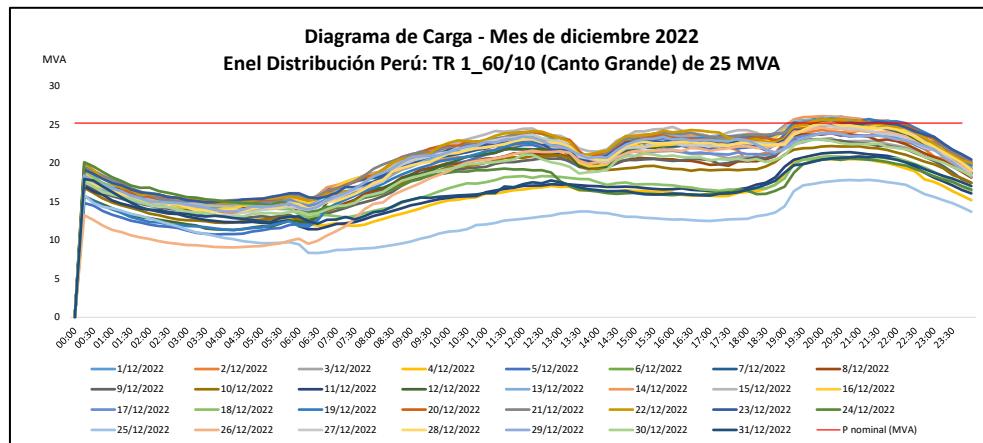


EMPRESA ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ

TR 1_60/10 (Canto Grande) – Capacidad Nominal = 25 MVA

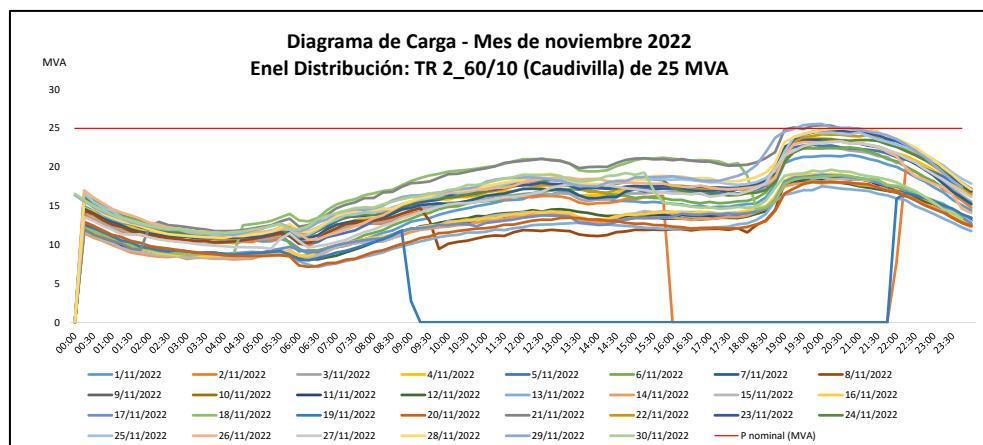
El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre y diciembre del año 2022 debido a traslado de carga en distribución. De los diagramas de carga se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.





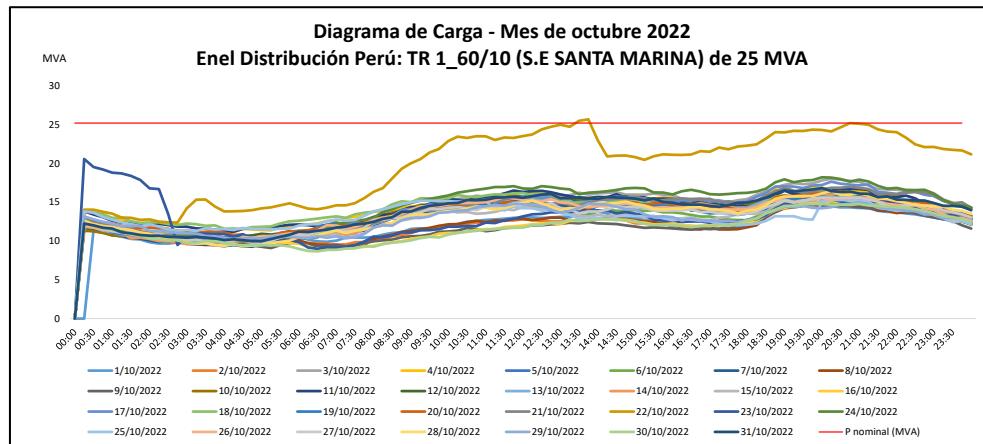
TR 2_60/10 (Caudivillo) – Capacidad Nominal = 25 MVA

El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre del año 2022, debido a traslado de carga en distribución. De los diagramas de carga se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.



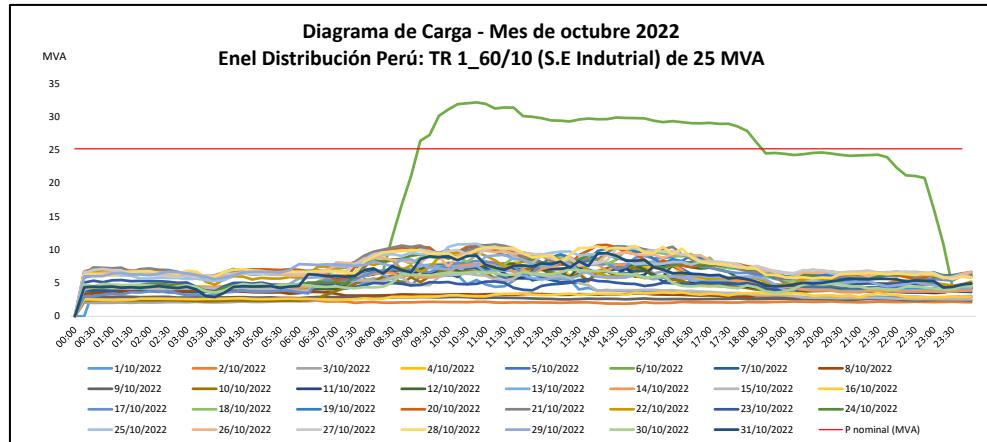
TR 1_60/10 (S.E SANTA MARINA) – Capacidad Nominal = 25 MVA

El transformador presentó sobrecarga en el mes de octubre del año 2022, debido a traslado de carga de distribución. Se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.



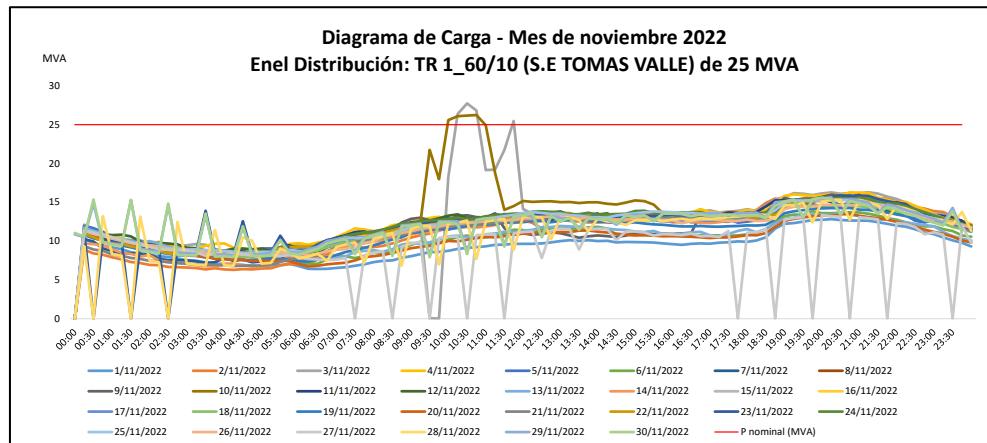
TR 1_60/10 (S.E Industrial) – Capacidad Nominal = 25 MVA

El transformador presentó sobrecarga en el mes de octubre del año 2022, debido a traslado de carga de distribución. Se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.



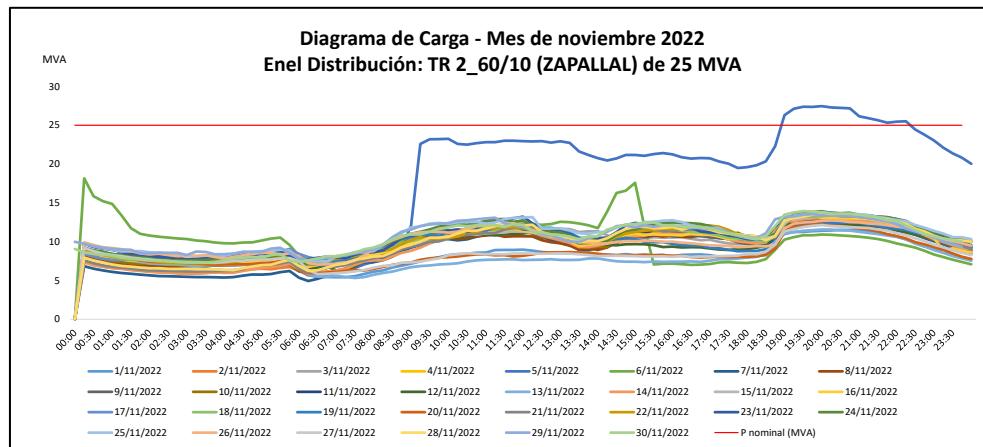
TR 1_60/10 (S.E TOMAS VALLE) – Capacidad Nominal = 25 MVA

El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre del año 2022. Esto debido a la desconexión del transformador TR-2 de la subestación Tomas Valle. Del diagrama de carga se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.



TR 2_60/10 (ZAPALLAL) – Capacidad Nominal = 25 MVA

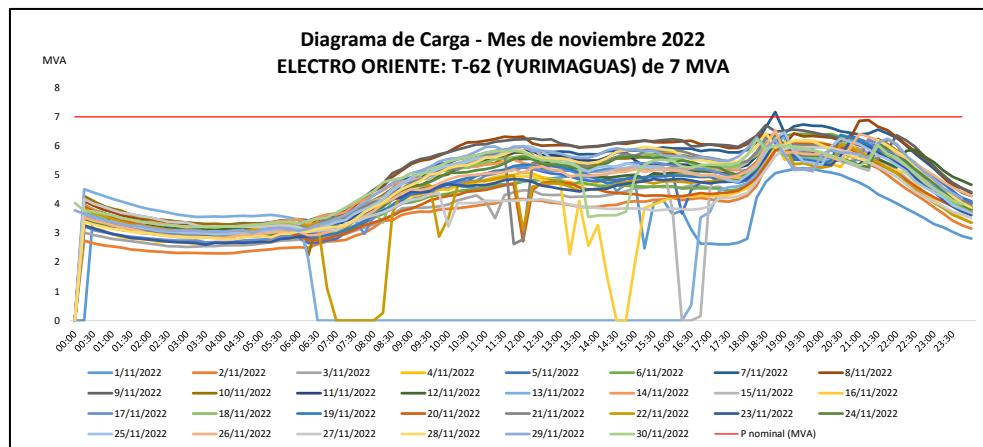
El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre del año 2022, debido a la desconexión de transformador TR-1 de la subestación Zapallal. Se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.



EMPRESA ORIENTE

T-62 (YURIMAGUAS) – Capacidad Nominal = 7 MVA

El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de noviembre del año 2022. Del diagrama de carga, se concluye que el transformador no se considera sobrecargado.



Referente a los avances de las alternativas de mejora, Electro Oriente informa lo siguiente:

- Como solución definitiva se viene realizando el proyecto de la línea de 60 kV, que reemplazará a la línea actual en 33 kV S.E. Pongo – S.E. Yurimaguas.
- Actualmente se cuenta con un contrato de generación adicional (potencia de 3 MW), con la empresa AGGREKO. Esta generación (grupos) ingresa en hora punta cuando: el transformador comienza a superar el 93% de su cargabilidad o excede su potencia nominal de 6,5 MW. Cabe mencionar que este convenio es hasta la culminación del proyecto de la línea de 60 kV.

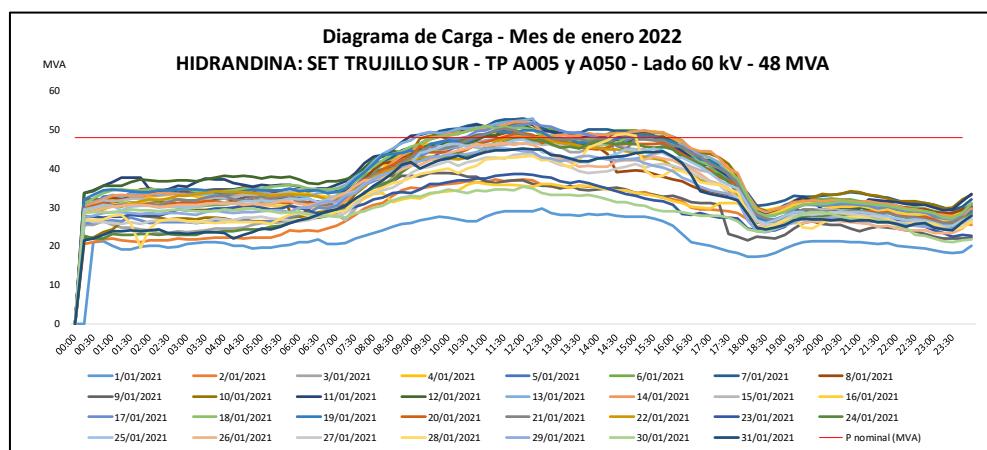
EMPRESA HIDRANDINA

TP-A005 y TP-A050 (60 KV) (TRUJILLO SUR) – Capacidad Nominal Total = 48 MVA

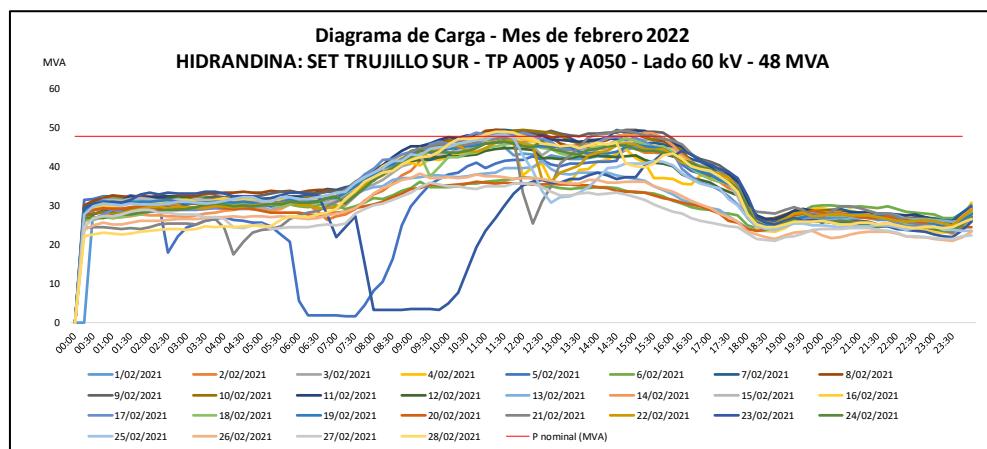
De la información enviada por la Concesionaria Hidrandina, sobre las máximas demandas registradas en la barra de 60 kV de la Subestación Trujillo Sur, se tiene que, durante los meses de enero, febrero, marzo, agosto, septiembre,

octubre, noviembre y diciembre del año 2022, las máximas demandas del sistema de transmisión Trujillo Sur – Huaca del Sol – Virú – Chao, superaron, en horas punta, la capacidad nominal en el lado de 60 kV (48 MVA) de los transformadores TP-A050 y TP-A005 de la subestación Trujillo Sur.

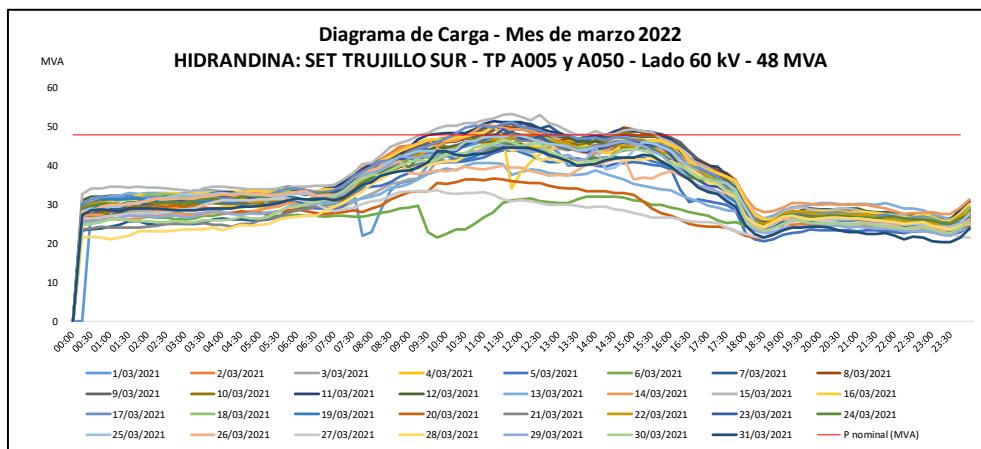
Mes de enero: Se registró una máxima demanda de 52,80 MVA (110% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.



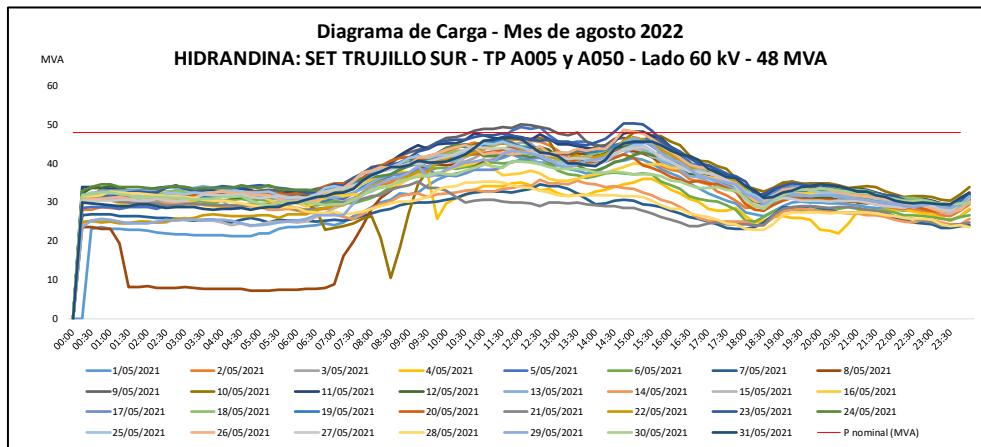
Mes de febrero: Se registró una máxima demanda de 49,65 MVA (103,43% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.



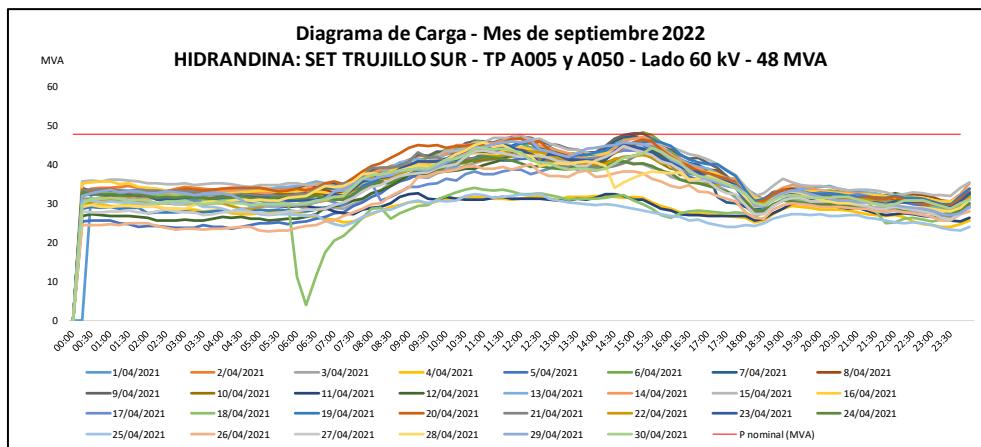
Mes de marzo: Se registró una máxima demanda de 53,34 MVA (111,13% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.



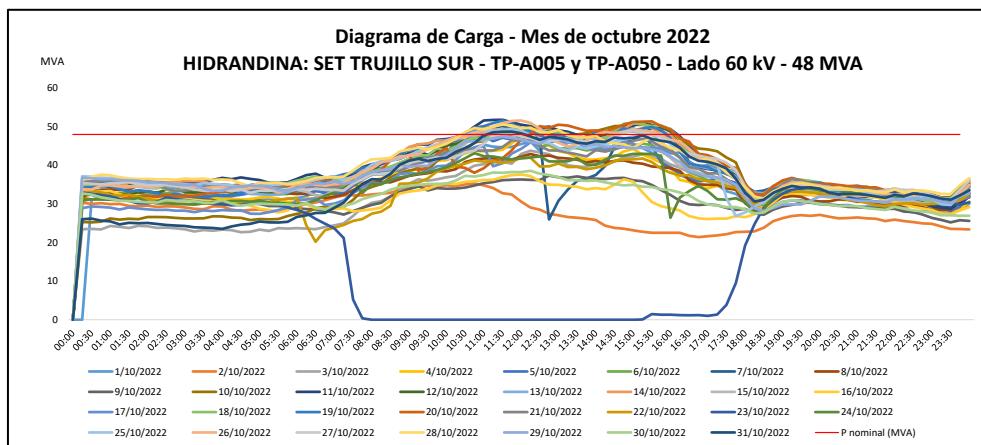
Mes de agosto: Se registró una máxima demanda de 50,31 MVA (104,81% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.



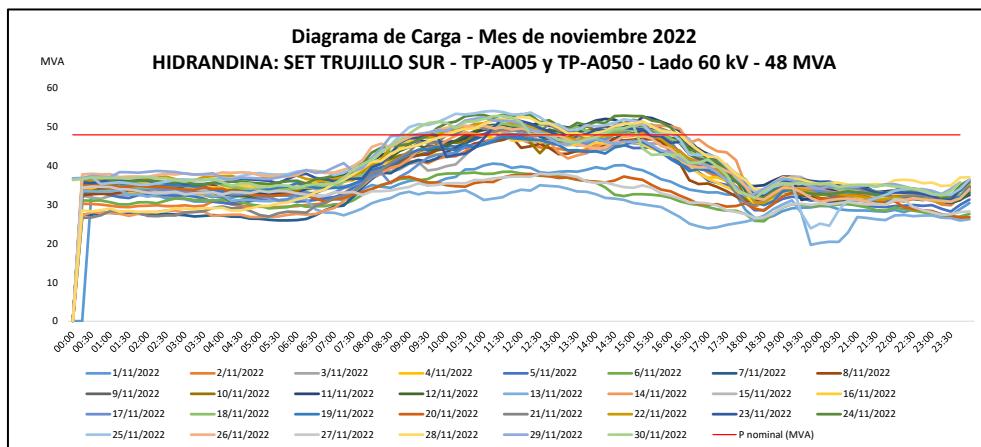
Mes de septiembre: Se registró una máxima demanda de 48,53 MVA (101,10% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.



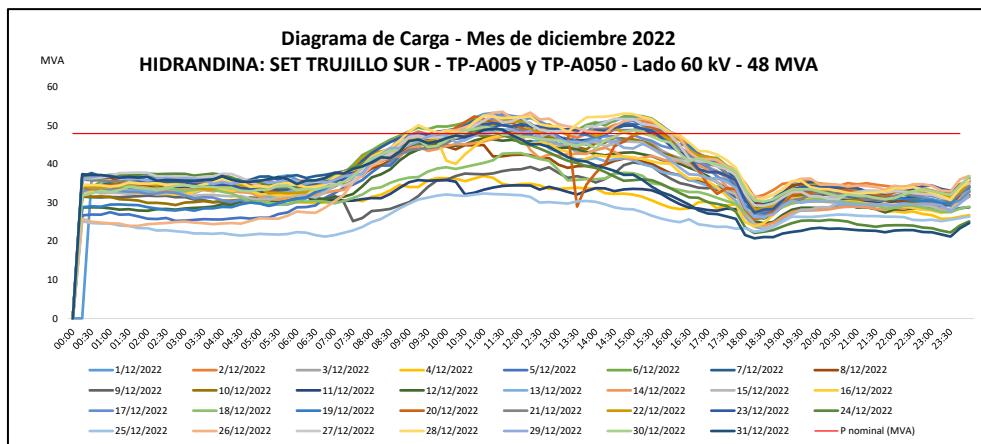
Mes de octubre: Se registró una máxima demanda de 51,8 MVA (107,9% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.



Mes de noviembre: Se registró una máxima demanda de 54,2 MVA (112,9% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.



Mes de diciembre: Se registró una máxima demanda de 53,7 MVA (111,8% de cargabilidad), el cual superó el límite nominal total de 48 MVA de los transformadores TP-A005 y TP-A050 de la SET Trujillo Sur.

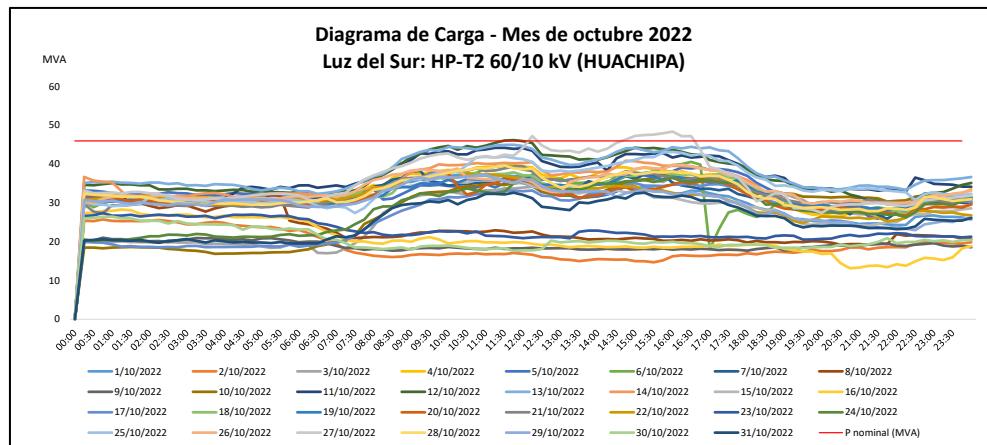


De los perfiles de cargabilidad al mes de diciembre del año 2022, reportados por Hidrandina, se concluye que los transformadores TP-A050 y TP-A005 de la subestación Trujillo Sur, se encuentran a punto de sobrecargar en el lado de 60 kV.

EMPRESA LUZ DEL SUR

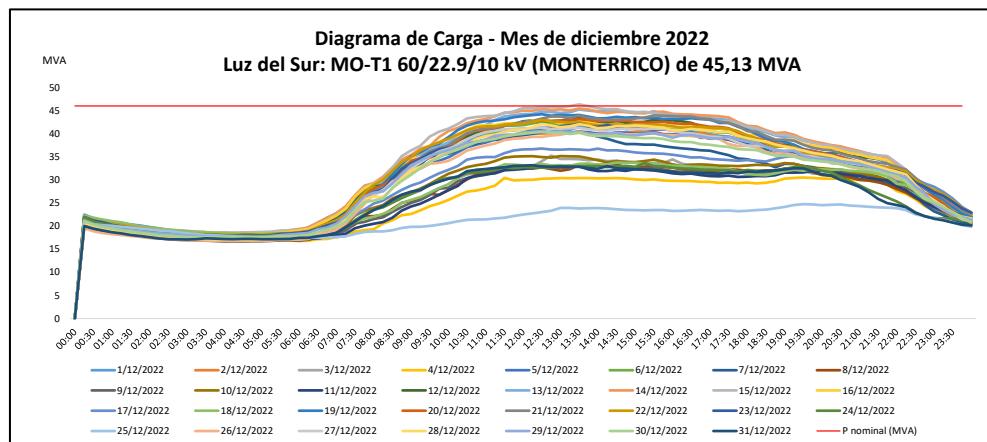
HP-T2 60/10 kV (HUACHIPA) – Capacidad Nominal = 45,22 MVA

El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de octubre del año 2022, por lo tanto, se concluye que el transformador no se considera sobrecargado.



MO-T1 60/22.9/10 kV (MONTERRICO) – Capacidad Nominal = 45,13 MVA

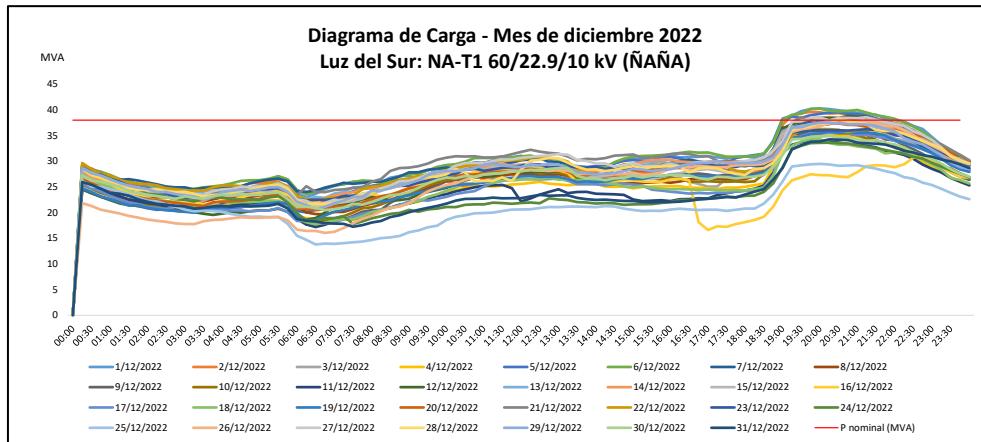
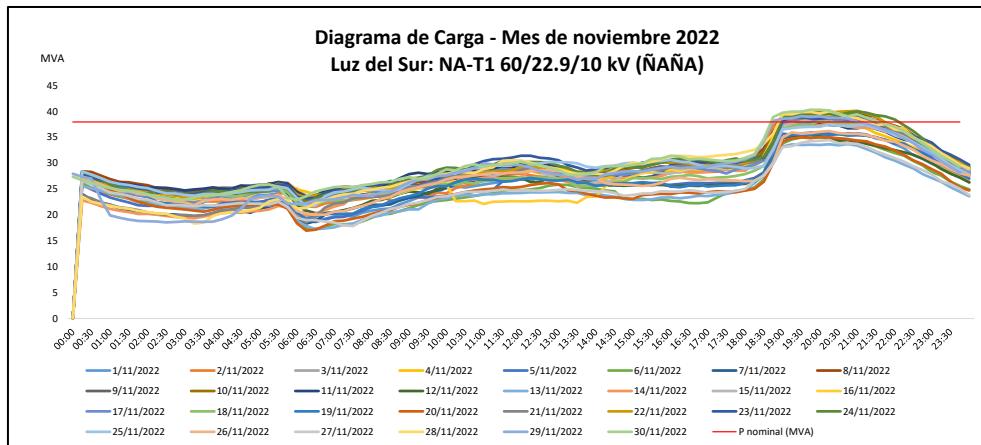
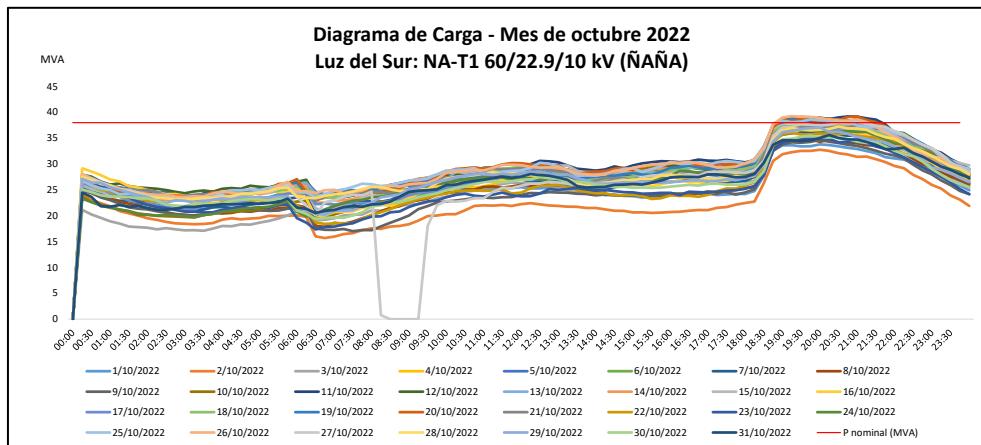
El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de diciembre del año 2022, por lo tanto, se concluye que el transformador no se considera sobrecargado.



NA-T1 60/22.9/10 kV (ÑAÑA) – Capacidad Nominal = 38 MVA

El transformador presentó sobrecarga en los meses de octubre, noviembre y diciembre 2022. Según lo informado por Luz del Sur, se debió a incrementos de demanda. Al continuar las excedencias de capacidad nominal del transformador NA-T1, desde el mes de enero a diciembre 2022, es pertinente considerarlo como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual.

Al respecto, esto no implica que el transformador NA-T1 esté operando con “Mala Calidad”, sino que en ciertos períodos está operando fuera de un “Estado Normal” de Operación y como tal se debe tomar acciones preventivas para no llegar a un “Estado de Emergencia” que si implicaría un efecto perjudicial para el sistema eléctrico.



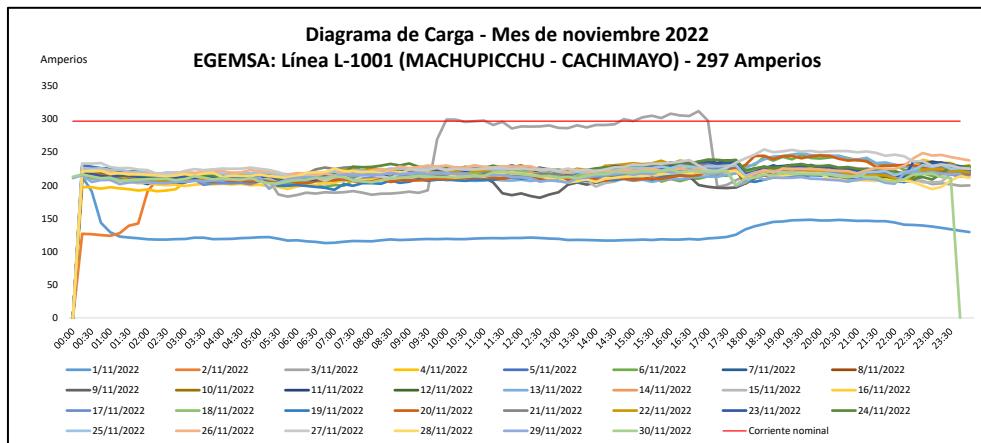
■ LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

EMPRESA EGEMSA

Línea L-1001 (MACHUPICCHU - CACHIMAYO) y corriente nominal = 297 amperios

La línea presentó congestión en el mes de noviembre del año 2022 por falla de la línea L-1002 Machupicchu – Quencoro, por caída de árbol.

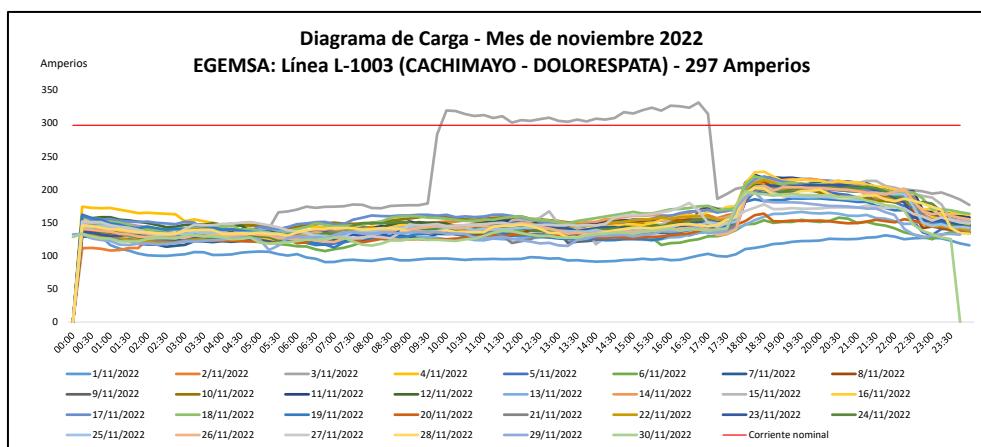
Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.



Línea L-1003 (CACHIMAYO - DOLORESPATA) y corriente nominal = 297 amperios

La línea presentó congestión en el mes de noviembre del año 2022 por falla de la línea L-1002 Machupicchu – Quencoro, por caída de árbol.

Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.

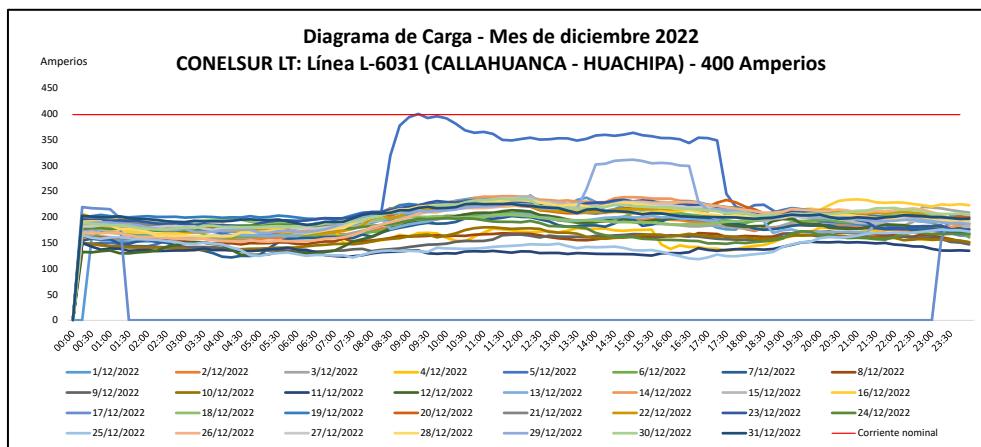


EMPRESA CONELSUR LT

Línea L-6031 (CALLAHUANCA - HUACHIPA) y corriente nominal = 400 amperios

La línea presentó congestión en el mes de diciembre del año 2022, debido a la indisponibilidad del transformador TR 60/220kV de la Subestación Callahuanca propiedad de Enel Generación por mantenimiento preventivo programado.

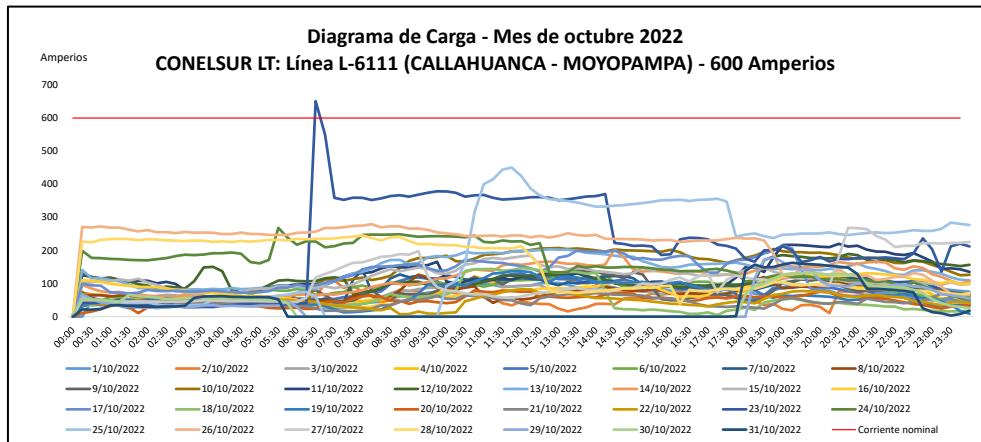
Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.



Línea L-6111 (CALLAHUANCA - MOYOPAMPA) y corriente nominal = 600 amperios

La línea presentó congestión en el mes de octubre del año 2022, debido al mantenimiento preventivo programado de las líneas de transmisión L-6031 (Callahuana - Huachipa) y L-6040 (Callahuana - Huampaní) y la desconexión (falla) del transformador TR 60/220kV de la Subestación Callahuana.

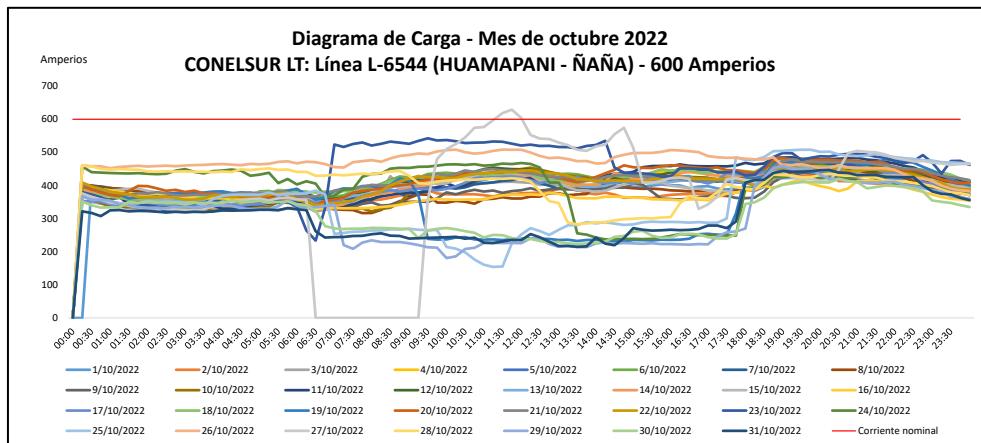
Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.



Línea L-6544 (HUAMAPANI - ÑAÑA) y corriente nominal = 600 amperios

La línea presentó congestión en el mes de octubre del año 2022, por incremento de demanda.

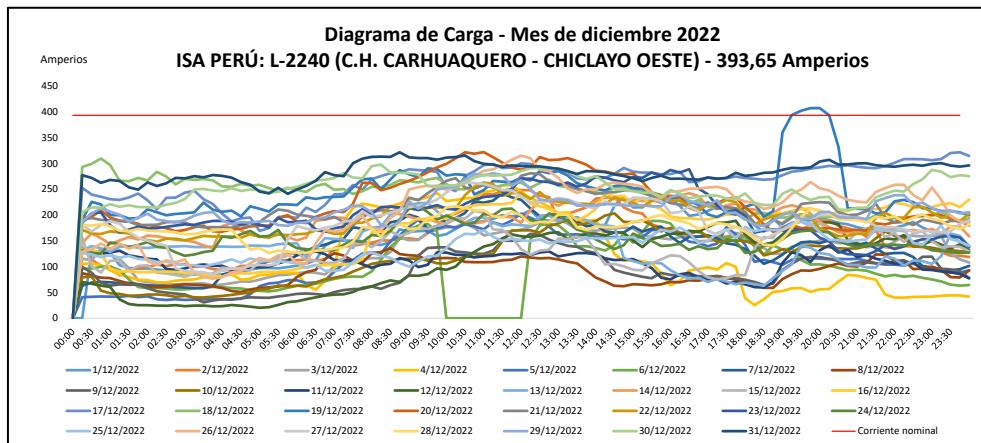
Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.



EMPRESA ISA PERÚ

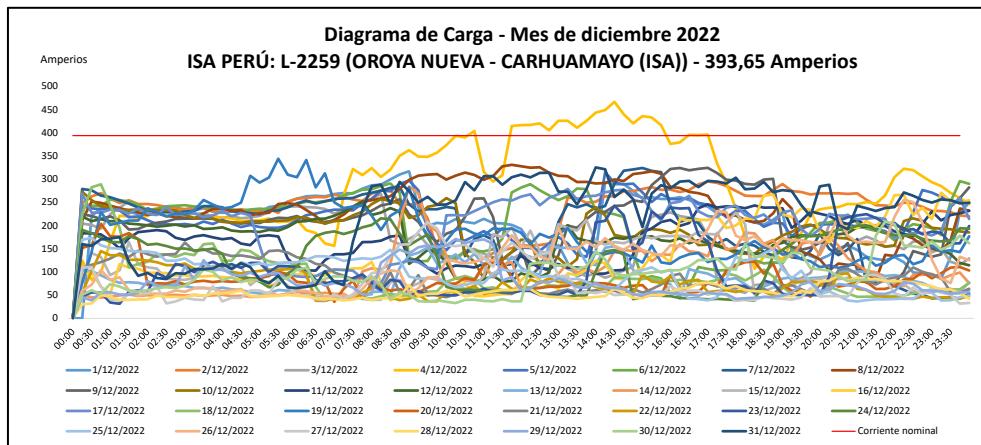
L-2240 (C.H. CARHUAQUERO - CHICLAYO OESTE) y corriente nominal = 393,65 amperios

La línea presentó congestión en el mes de diciembre del año 2022, tal como se aprecia en el perfil de carga siguiente. Se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.



L-2259 (OROYA NUEVA - CARHUAMAYO (ISA)) y corriente nominal = 393,65 amperios

La línea presentó congestión en el mes de diciembre del año 2022, tal como se aprecia en el perfil de carga siguiente. Se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.

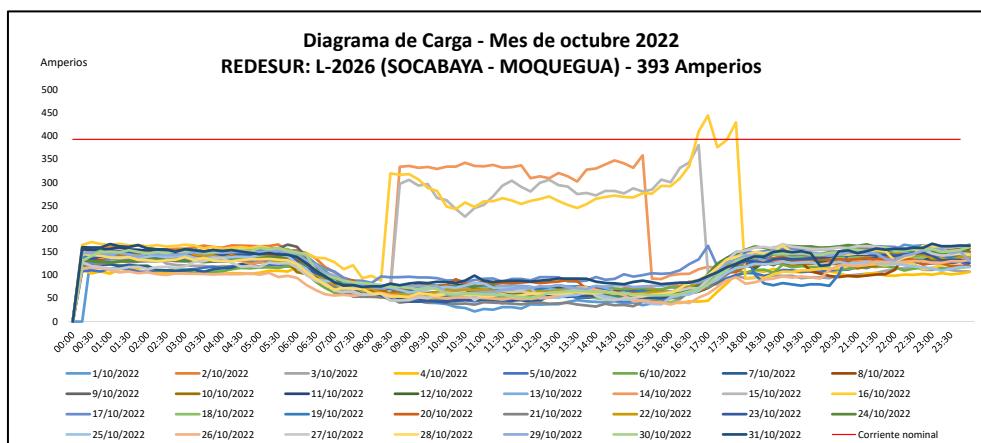
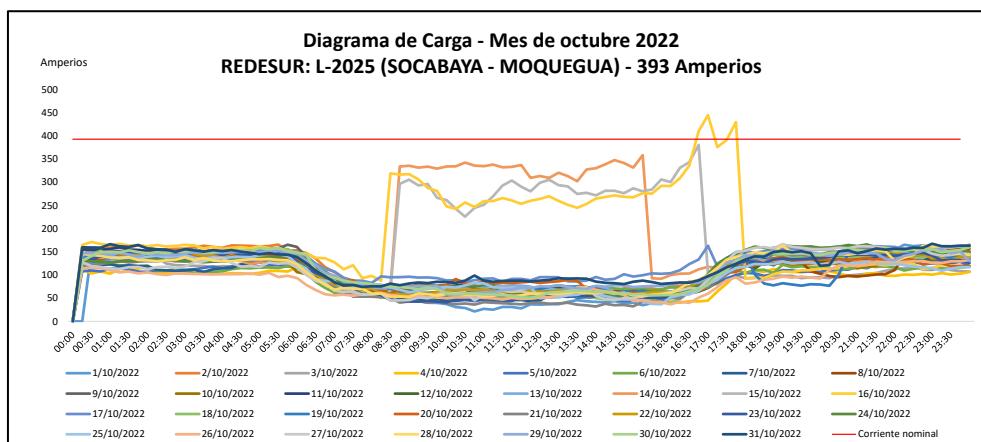


EMPRESA REDESUR

L-2025/L-2026 (SOCABAYA - MOQUEGUA) y corriente nominal = 393 amperios

Las líneas presentaron congestión en el mes de octubre del año 2022 por desconexión programada del autotransformador AUT-5671 500/220KV S.E. Montalvo (propiedad ATLANTICA TRANSMISION SUR S.A.). Este mantenimiento ocasionó que la carga en esta zona Sur (S.E. Moquegua) se alimentara a través de las líneas L- 2025/2026.

Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, las líneas de transmisión no se consideran congestionadas.

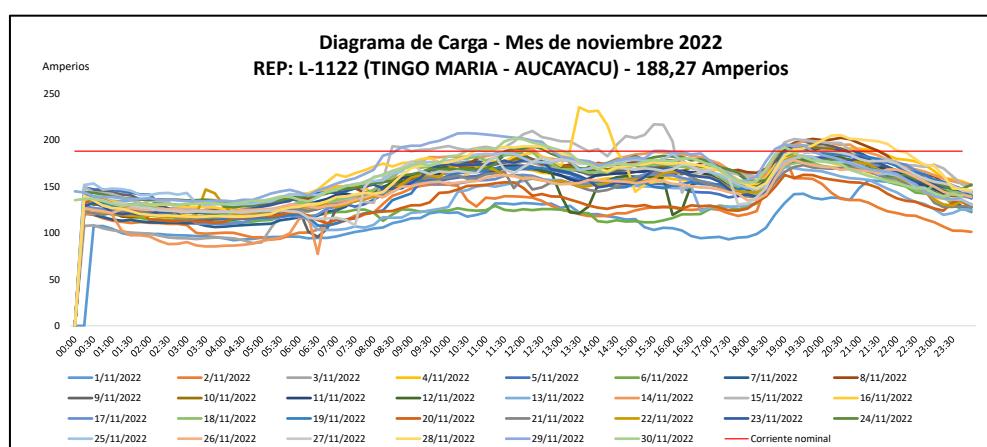
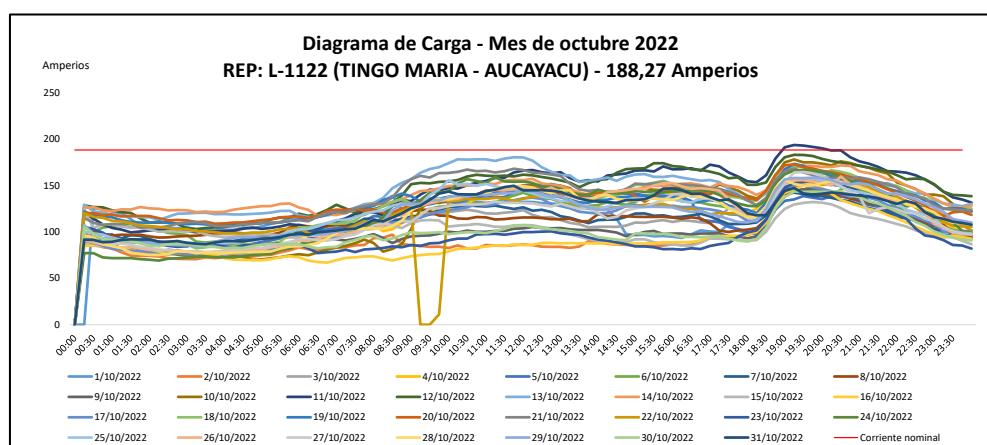


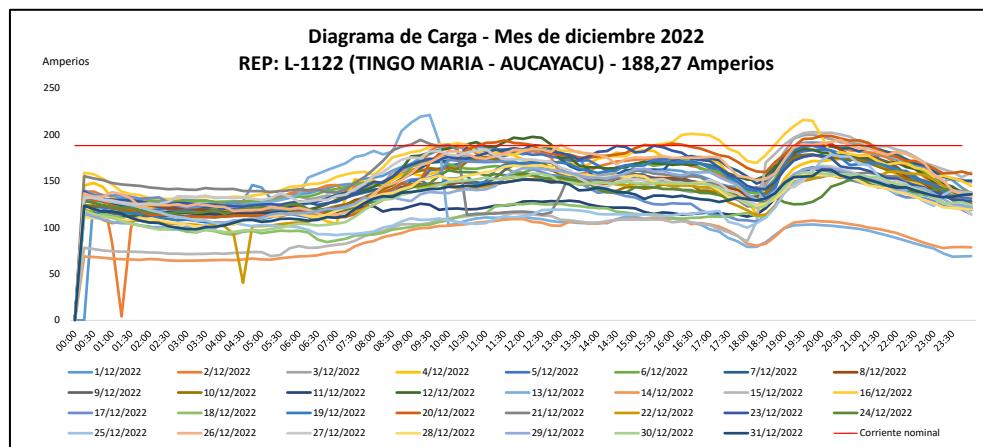
EMPRESA REP

L-1122 (TINGO MARIA - AUCAYACU) y corriente nominal = 188,27 amperios

La línea presentó congestión (factor de uso=104,16%) en el mes de octubre del año 2022, debido al despacho de máxima generación de la C.T. TG2 de Aguaytía y la baja hidrología en el área norte.

En los meses de noviembre y diciembre del año 2022, presentó congestión con valores de 125,46% y 118,63% de factor de uso, respectivamente, esto debido a eventos de desconexiones programadas y no programadas en las instalaciones eléctricas externas. A través del informe mensual de operación del COES INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión con 7,58 horas para el mes de noviembre del año 2022. De los perfiles de carga y las causas indicadas por la empresa REP, la línea L-1122 se considera congestionado para los meses de noviembre y diciembre del año 2022.



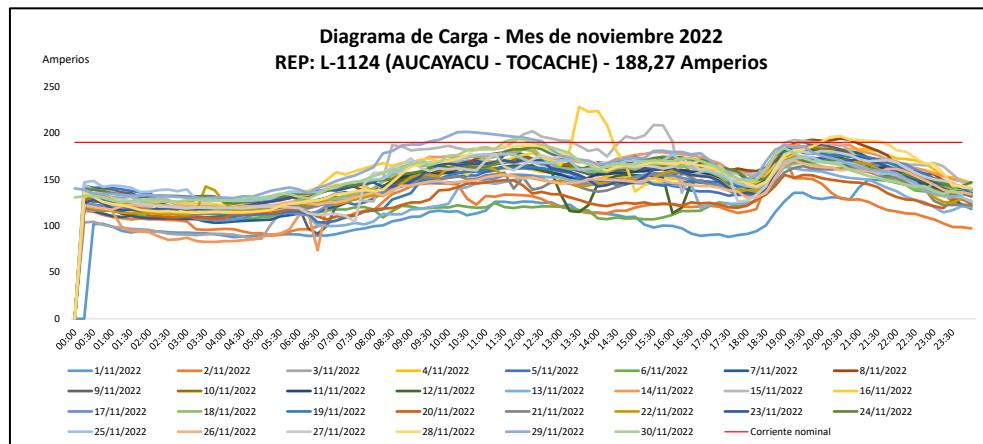


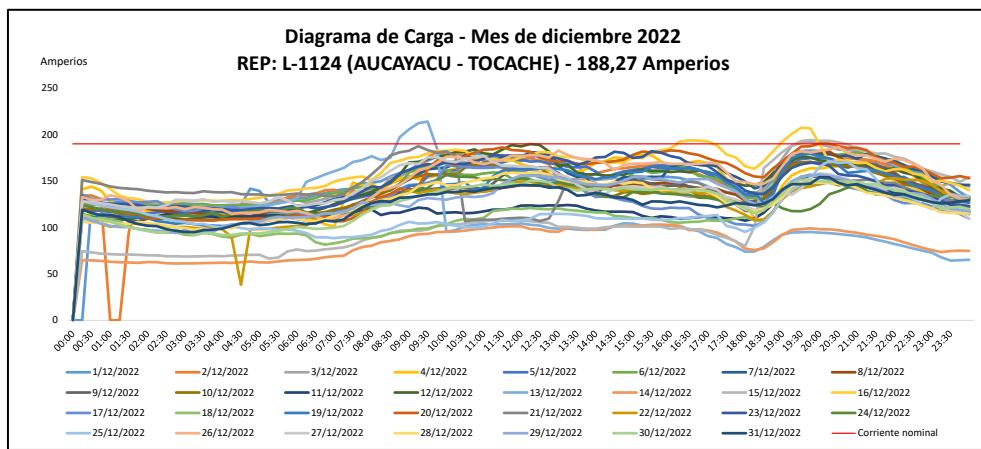
L-1124 (AUCAYACU - TOCACHE) y corriente nominal = 188,27 amperios

La línea presentó congestión en los meses de noviembre y diciembre del año 2022 debido a:

- Mes de noviembre: Desconexión de la línea L-2192 (Cajamarca Norte - Cálic) de 220 kV por falla según lo informado por Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM.
- Mes de diciembre: Mantenimiento correctivo de las líneas L-2270/L-2279 (Conococha-Kiman Ayllu) de 220 kV de ATN. El COES declaró situación excepcional en las SS.EE. Bellavista y Tarapoto por sobrecarga de la línea L-1122 y L-1124 de 138 kV por la demanda de la zona y baja hidrología en el área norte.

En los perfiles de carga y las causas indicadas por la empresa REP se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

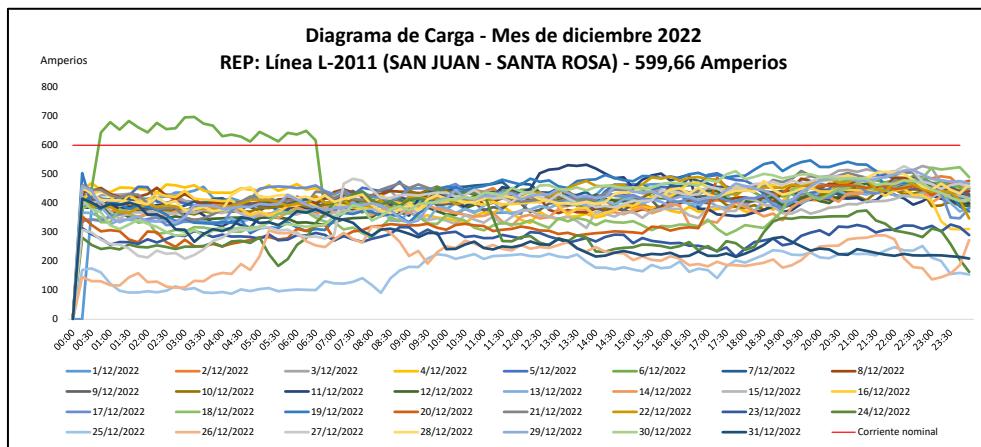
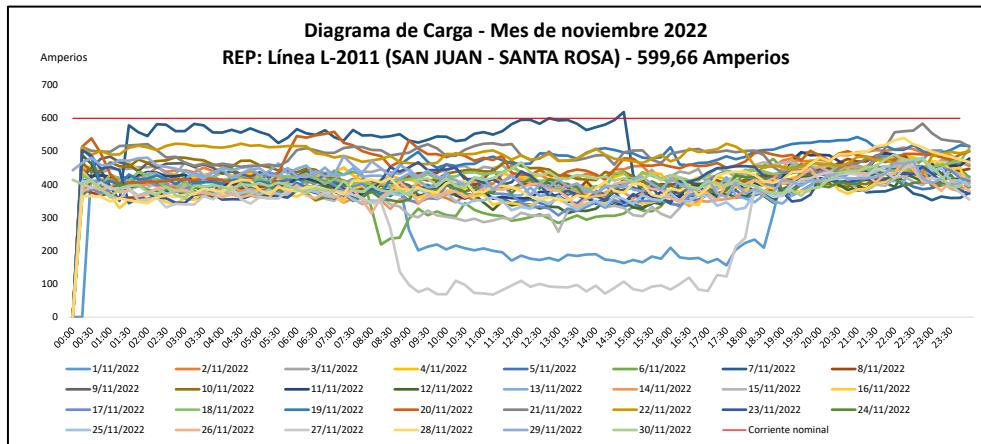




Línea L-2011 (SAN JUAN - SANTA ROSA) y corriente nominal = 599,66 amperios

La línea presentó congestión en los meses de noviembre y diciembre del año 2022 debido a la indisponibilidad de la línea L-2018 (San Juan- Industriales) por mantenimiento programado.

En los perfiles de carga y las causas indicadas por la empresa REP se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

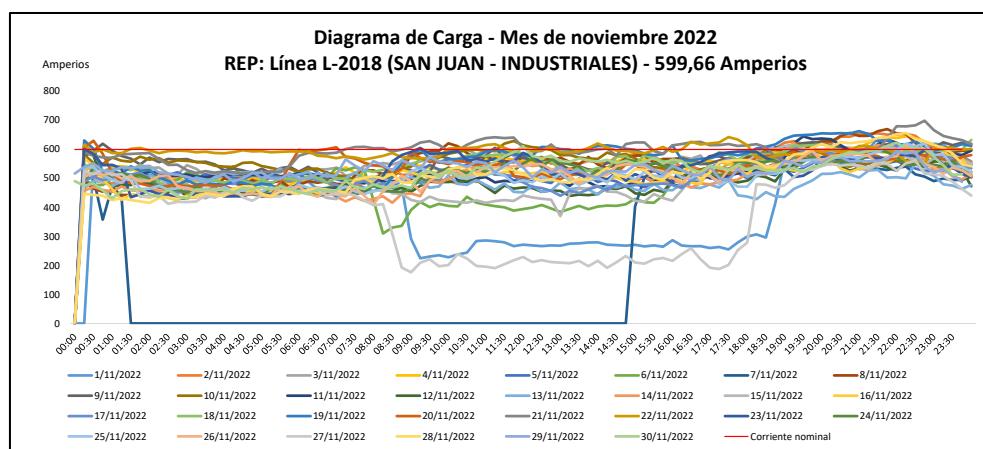
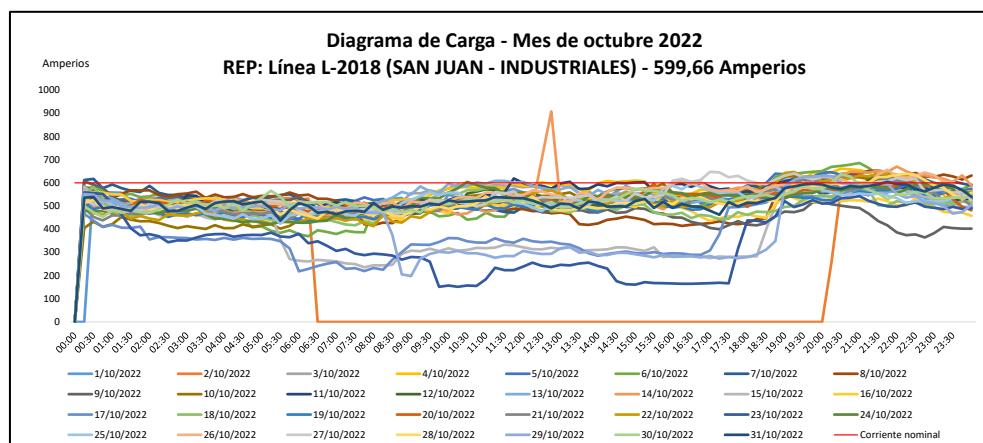


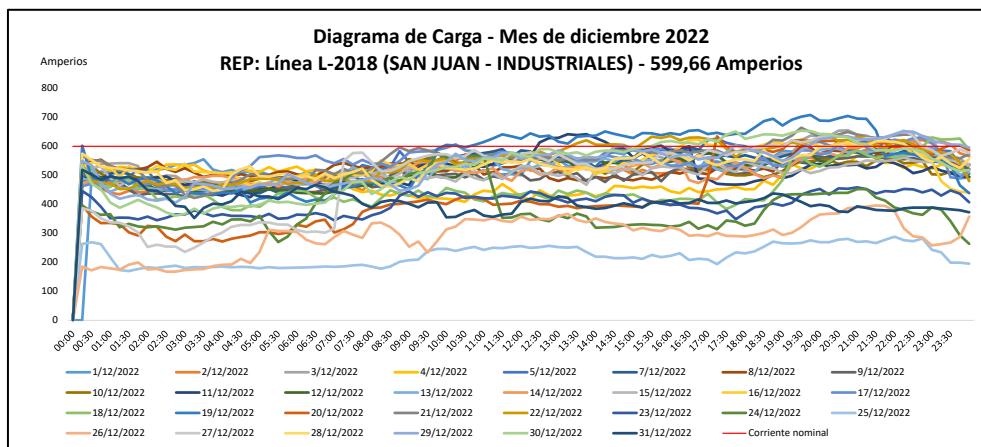
Línea L-2018 (SAN JUAN - INDUSTRIALES) y corriente nominal = 599,66 amperios

La línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre 2022 debido a la indisponibilidad de la línea L-2103 (Chilca - Planicie) por mantenimiento correctivo y otros factores externos.

Así mismo, debido a las congestiones suscitadas en los meses de julio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre del año 2022 con 138,23%, 113,51%, 113,79%, 114,36%, 116,53%, 118,03% de factores de uso, respectivamente, y a la evidencia mostrada a través de los diagramas de carga siguientes, es pertinente considerar a la línea L-2018 (San Juan – Industriales) como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual.

Al respecto, esto no implica que dicha línea esté operando con “Mala Calidad”, sino que en ciertos periodos está operando fuera de un “Estado Normal” de Operación y como tal se debe tomar acciones preventivas para no llegar a un “Estado de Emergencia” que si implicaría un efecto perjudicial para el sistema eléctrico.





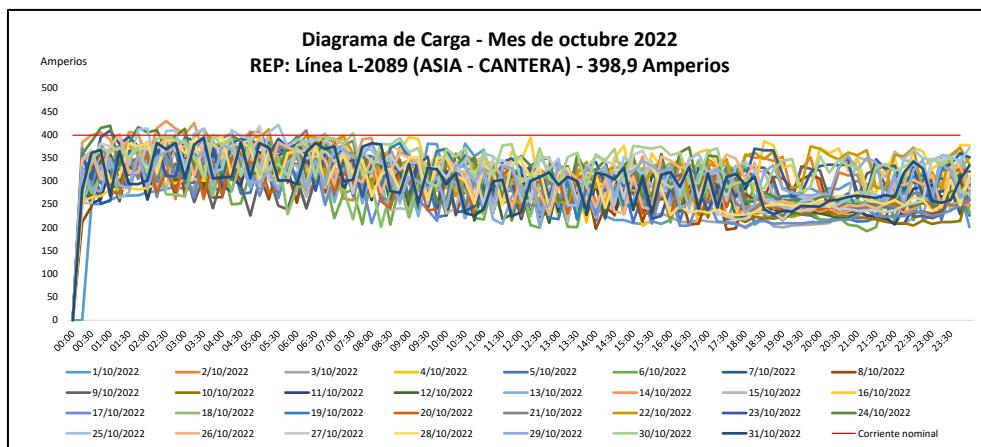
Línea L-2089 (ASIA - CANTERA) y corriente nominal = 398,9 amperios

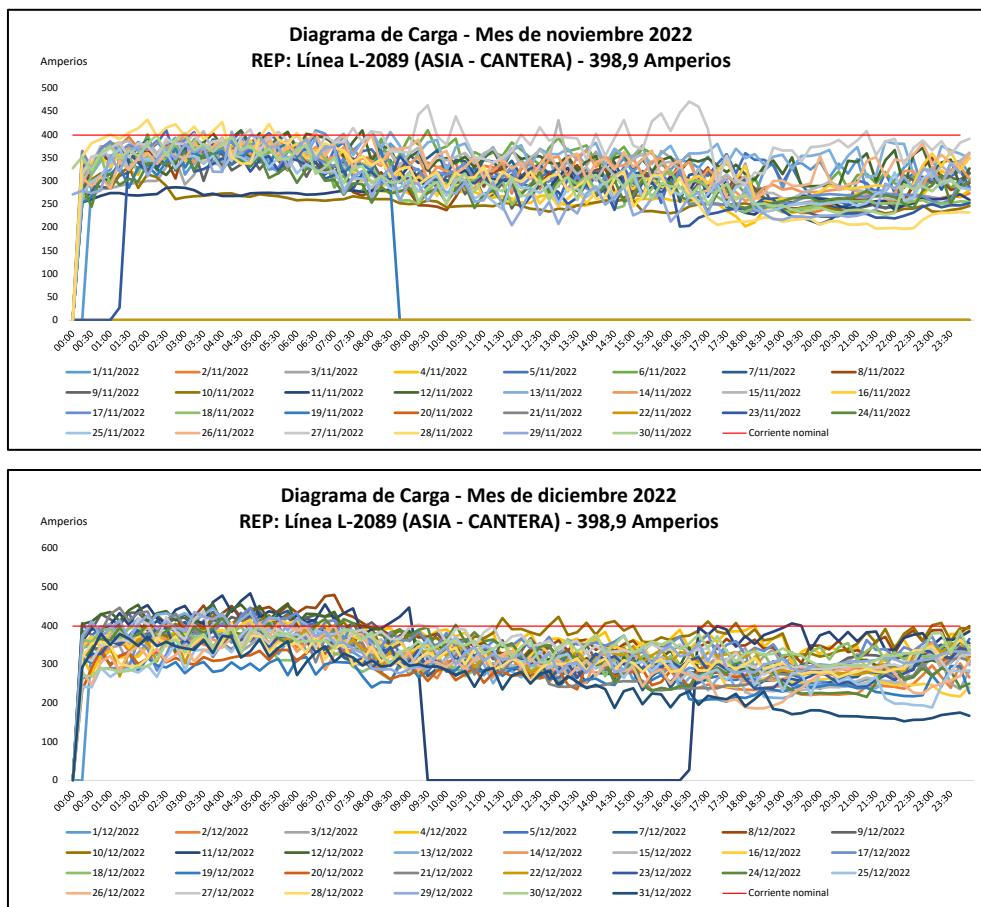
Según lo informado por REP, la línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre 2022 debido a:

- Mes de octubre: Disminución de la generación Eólica y no disponer de generación Solar en el Área Sur.
- Mes de noviembre: Desconexión de la línea de 500 kV L-5032 (Chilca - Poroma) por mantenimiento programado y por disminución de la generación Solar - Eólica en el Área Sur. Adicional a esto el COES declaró situación excepcional en el Enlace Centro-Sur del SEIN por el mantenimiento de la línea L-5032 Poroma – Chilca CTM.
- Mes de diciembre: Disminución de la generación Solar - Eólica y la baja hidrología en el Área Sur.

Así mismo, debido a las congestiones suscitadas en los meses de junio, julio, agosto y septiembre 2022 con 103%, 121%, 111% y 100,3% de factores de uso, respectivamente, y a la evidencia mostrada a través de los diagramas de carga siguientes, es pertinente considerar a la línea L-2089 (Asia - Cantera) como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual.

Al respecto, esto no implica que dicha línea esté operando con “Mala Calidad”, sino que en ciertos períodos está operando fuera de un “Estado Normal” de Operación y como tal se debe tomar acciones preventivas para no llegar a un “Estado de Emergencia” que si implicaría un efecto perjudicial para el sistema eléctrico.



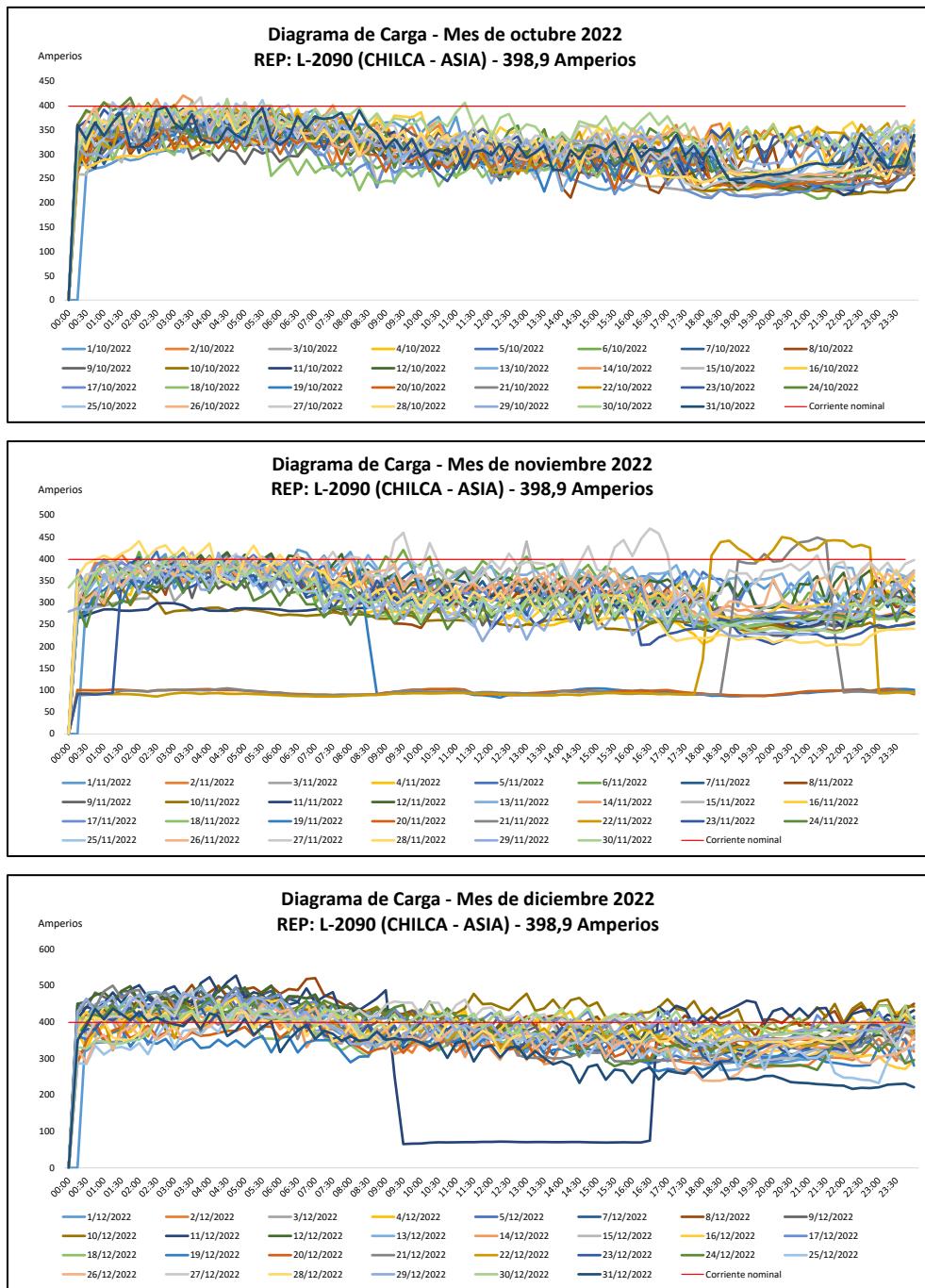


L-2090 (CHILCA - ASIA) y corriente nominal = 398,9 amperios

La línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre del año 2022 debido a:

- Mes de octubre: Disminución de la generación Eólica y no disponer de generación Solar en el Área Sur.
- Mes de noviembre: Desconexión de la línea de 500 kV L-5032 (Chilca - Poroma) por mantenimiento programado y por disminución de la generación Solar - Eólica en el Área Sur. Adicional a esto el COES declaró situación excepcional en el Enlace Centro-Sur del SEIN por el mantenimiento de la línea L-5032 Chilca - Poroma.
- Mes de diciembre: Disminución de la generación Solar - Eólica y la baja hidrología en el Área Sur.

A través de los informes mensuales de operación del COES INFSGI-MES-10-2022 y INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión con 13,57 y 8,02 horas, respectivamente. Se considera congestionado para el cuarto trimestre 2022.



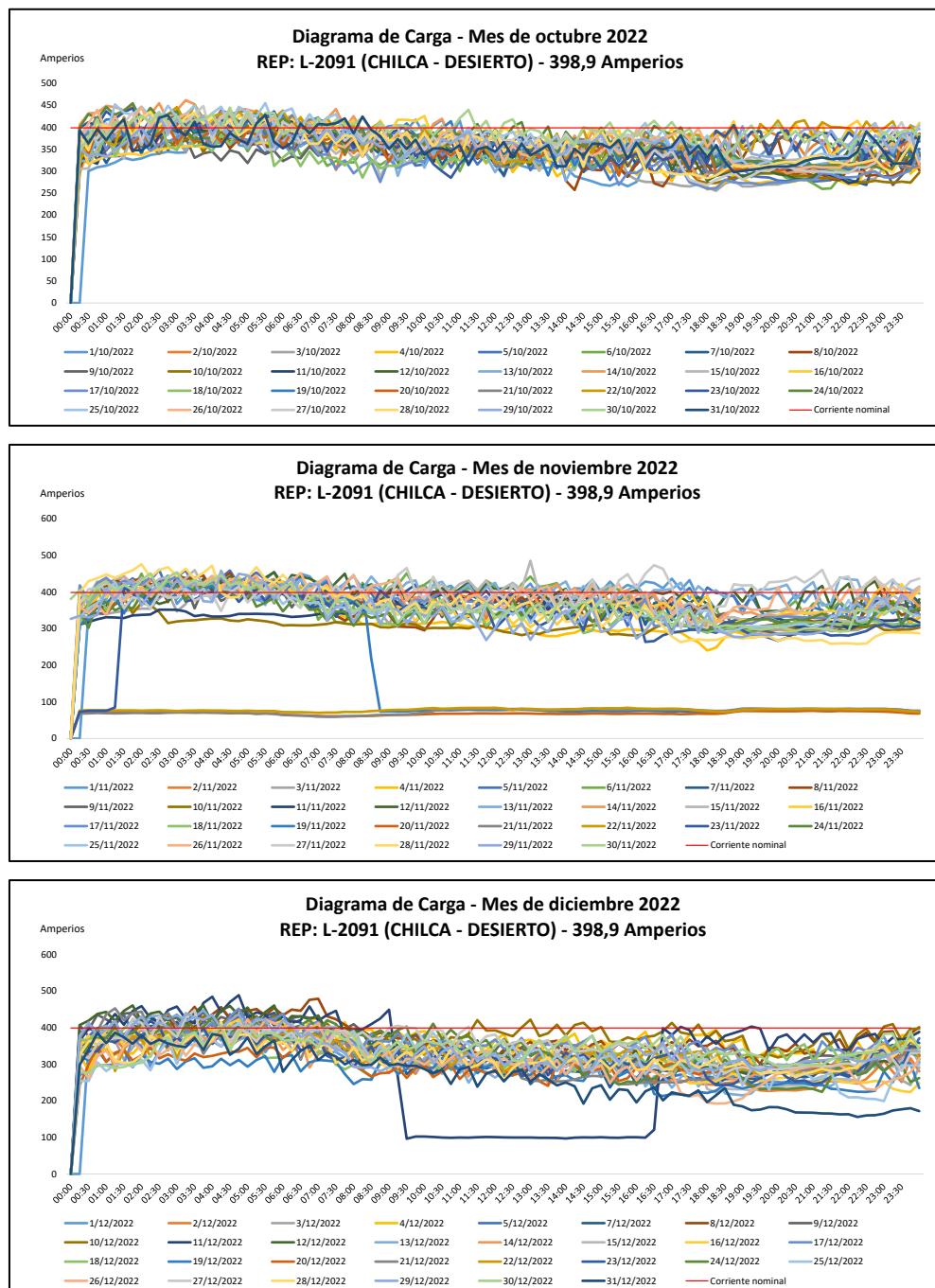
L-2091 (CHILCA - DESIERTO) y corriente nominal = 398,9 amperios

La línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre del año 2022 debido a:

- Mes de octubre: Disminución de la generación Eólica y no disponer de generación Solar en el Área Sur.
- Mes de noviembre: Desconexión de la línea de 500 kV L-5032 (Chilca - Poroma) por mantenimiento programado y por disminución de la generación Solar - Eólica en el Área Sur. Adicional a esto el COES declaró situación excepcional en el Enlace Centro-Sur del SEIN por el mantenimiento de la línea L-5032 Chilca - Poroma.

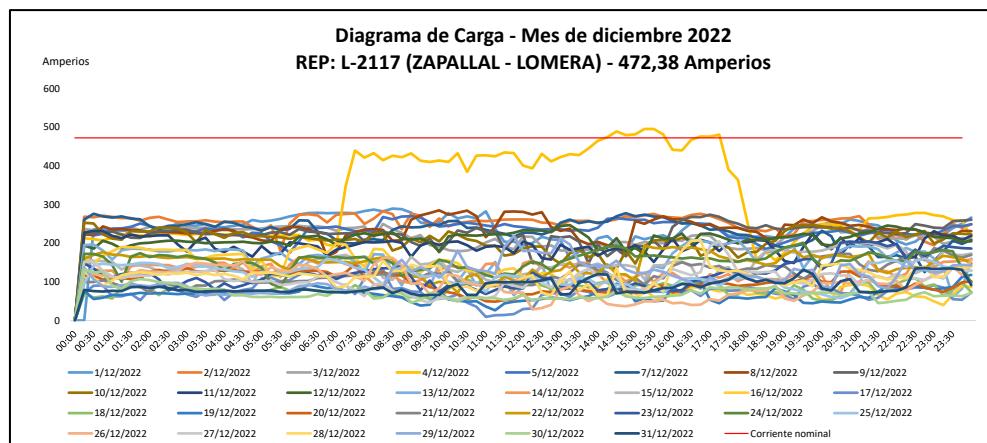
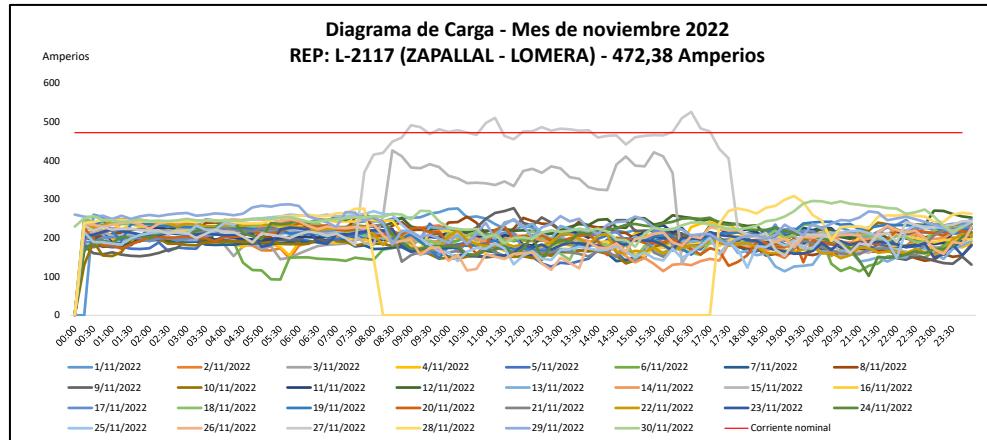
- Mes de diciembre: Disminución de la generación Solar - Eólica y la baja hidrología en el Área Sur.

A través del informe mensual de operación del COES INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión con 6,52 horas, respectivamente. Se considera congestionado para el cuarto trimestre 2022.



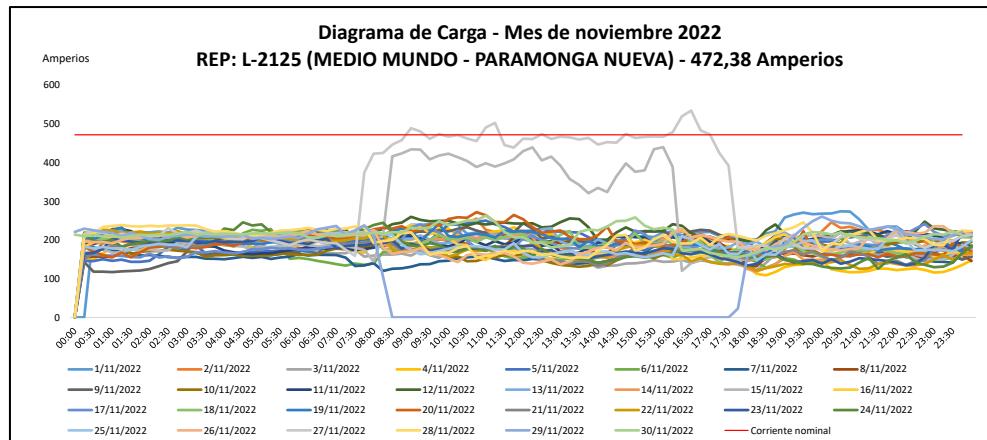
L-2117 (ZAPALLAL - LOMERA) y corriente nominal = 472,38 amperios

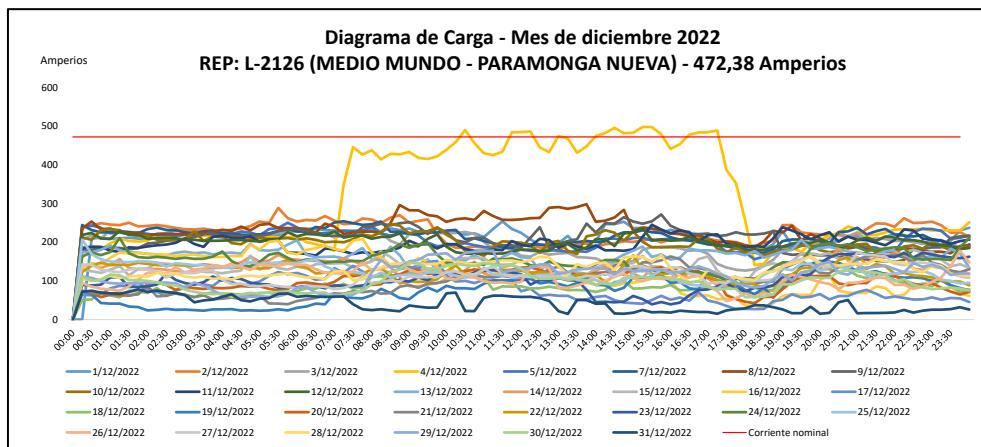
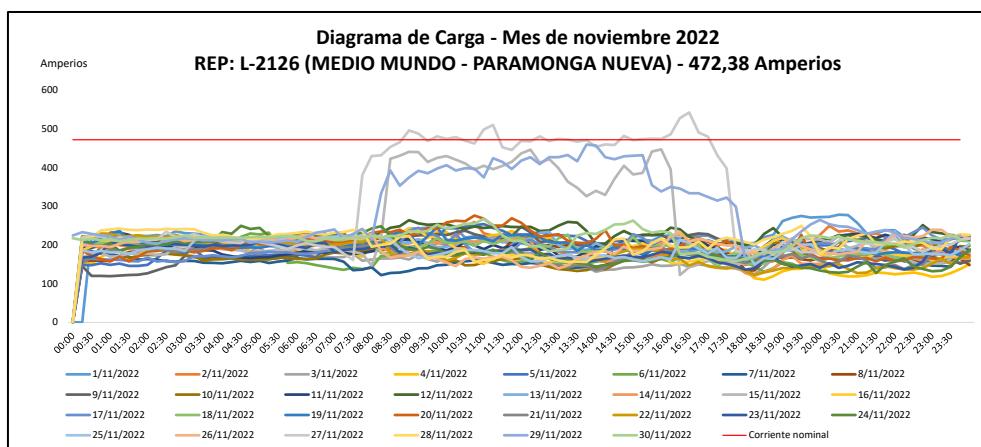
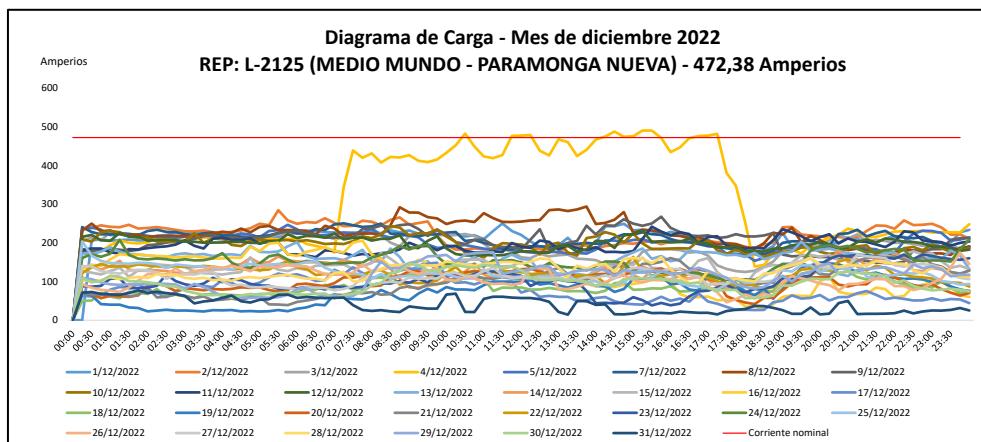
La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



L-2125 y L-2126 (MEDIO MUNDO - PARAMONGA NUEVA) y corriente nominal = 472,38 amperios

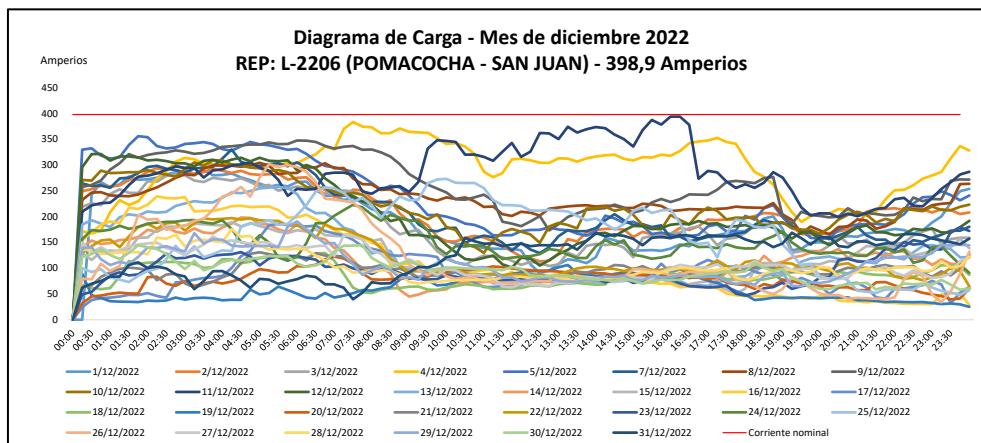
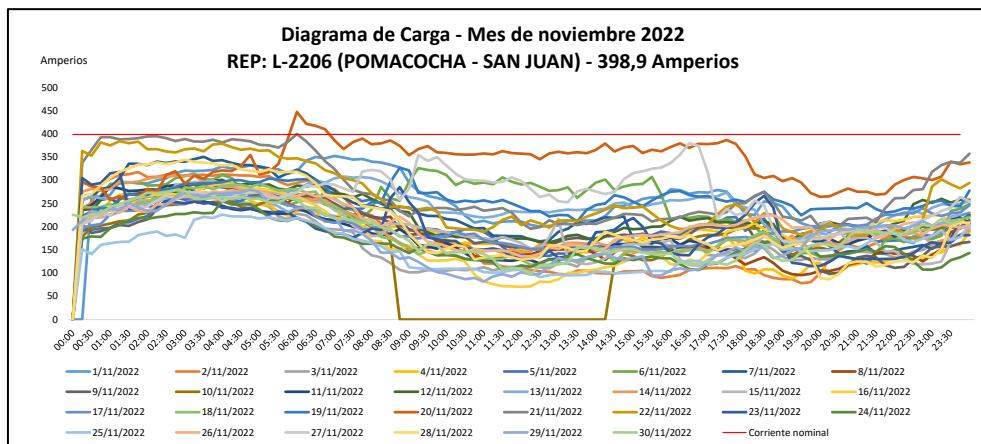
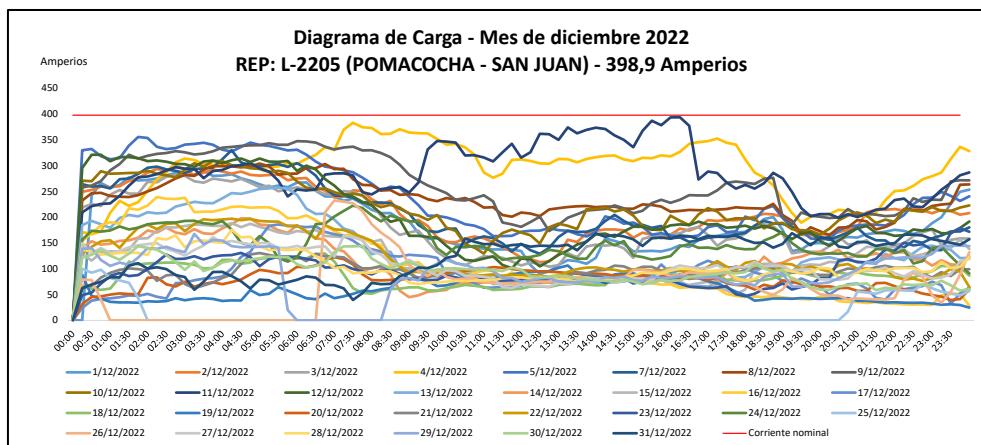
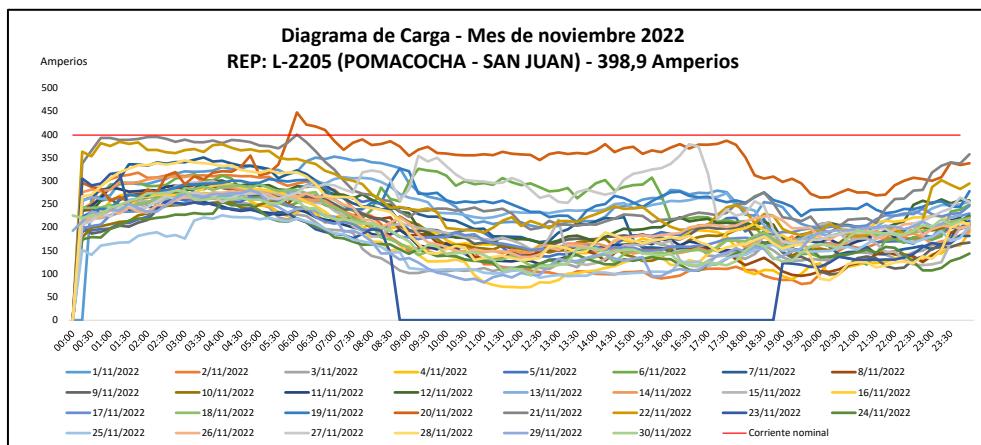
Las líneas presentaron congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que las líneas normalmente operan por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, las líneas no se consideran congestionadas.





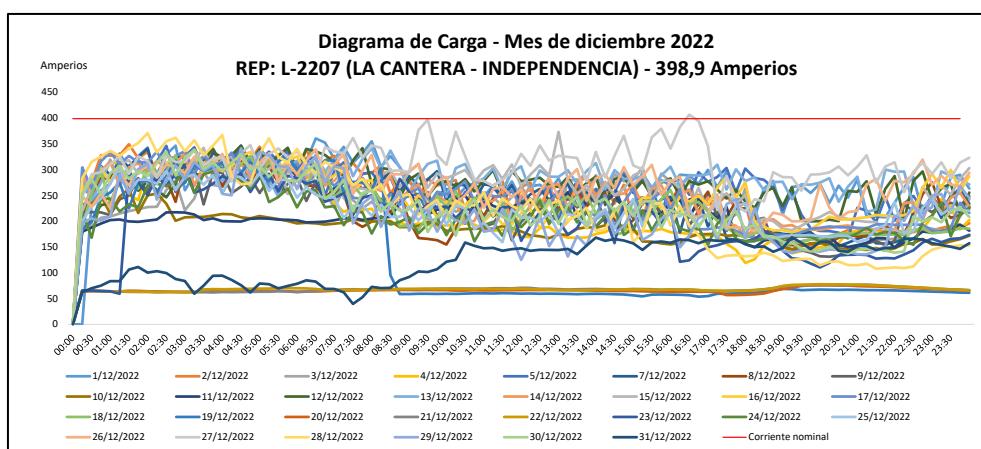
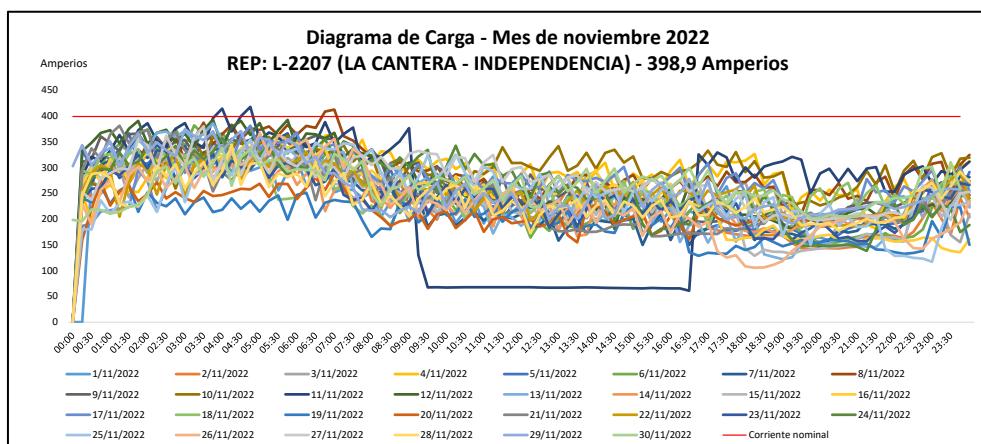
L-2205 y L-2206 (POMACOCHA - SAN JUAN) y corriente nominal = 398,9 amperios

Las líneas presentaron congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que las líneas normalmente operan por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, las líneas no se consideran congestionadas.



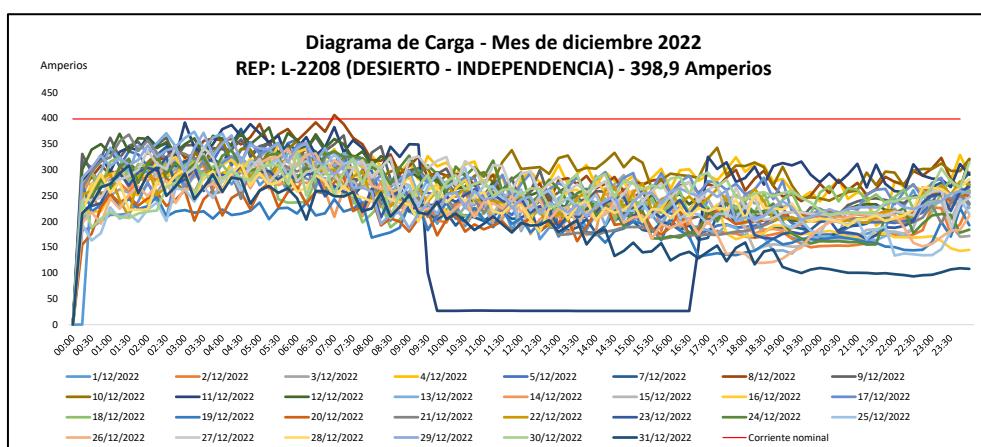
L-2207 (LA CANTERA - INDEPENDENCIA) y corriente nominal = 398,9 amperios

La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



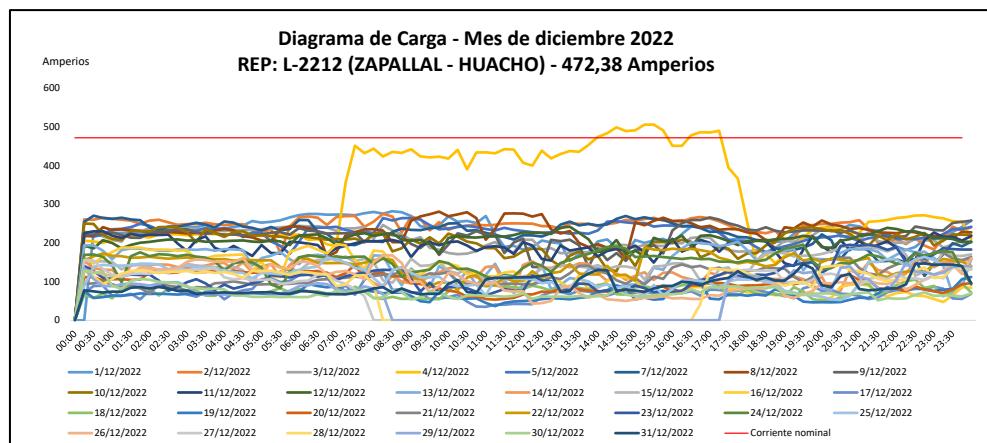
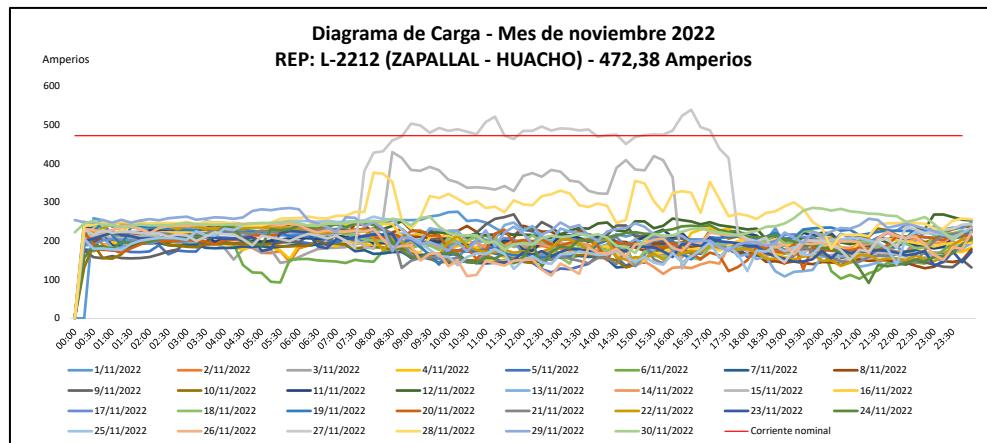
L-2208 (DESIERTO - INDEPENDENCIA) y corriente nominal = 398,9 amperios

La línea presentó congestión puntual en el mes de diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



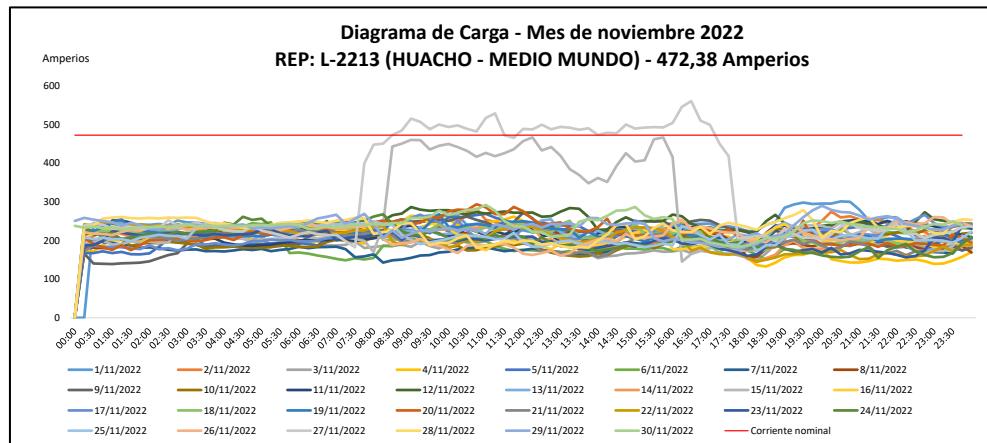
L-2212 (ZAPALLAL - HUACHO) y corriente nominal = 472,38 amperios

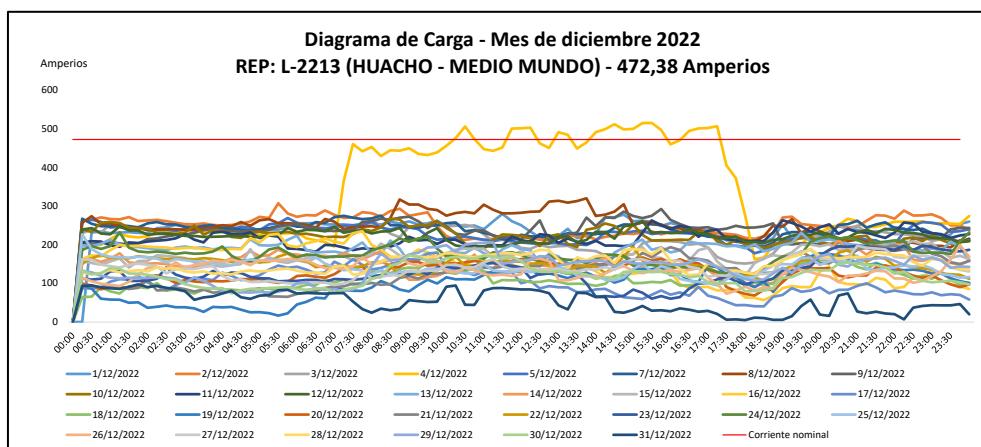
La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



L-2213 (HUACHO - MEDIO MUNDO) y corriente nominal = 472,38 amperios

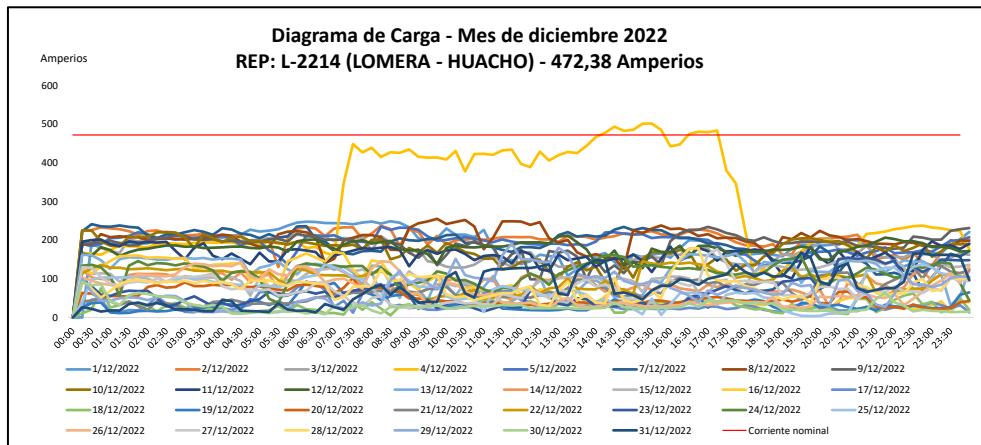
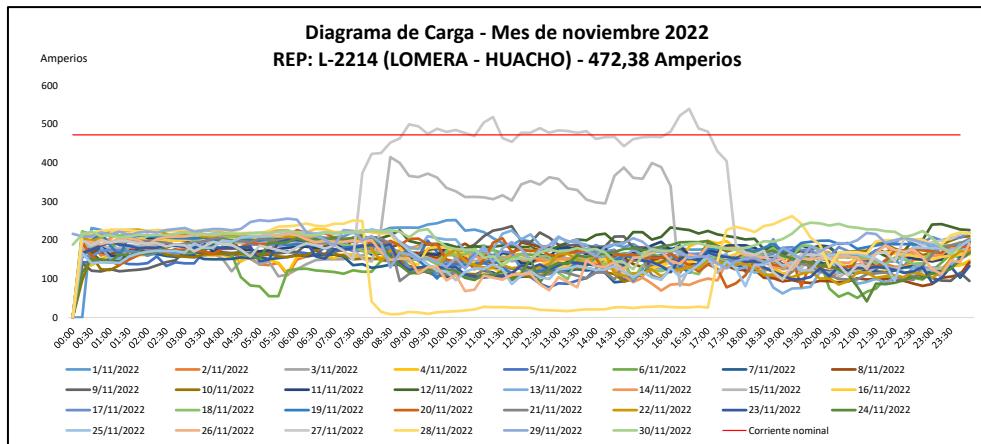
La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.





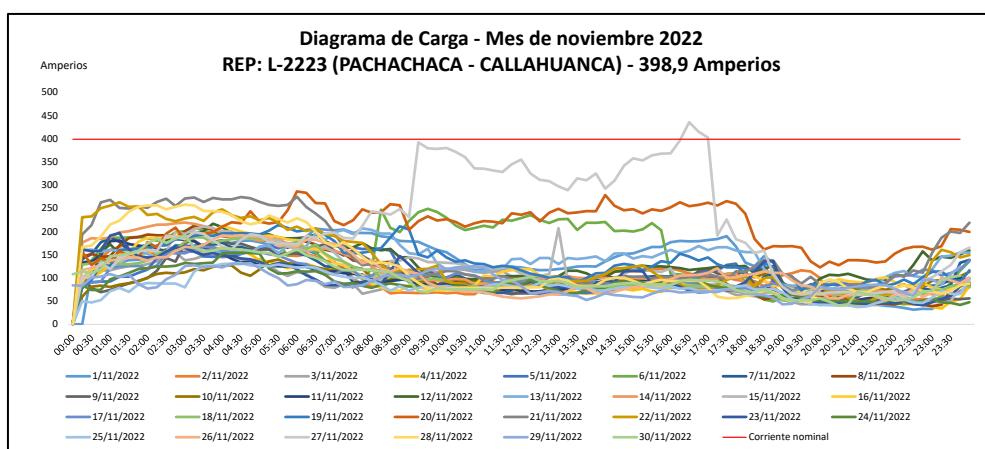
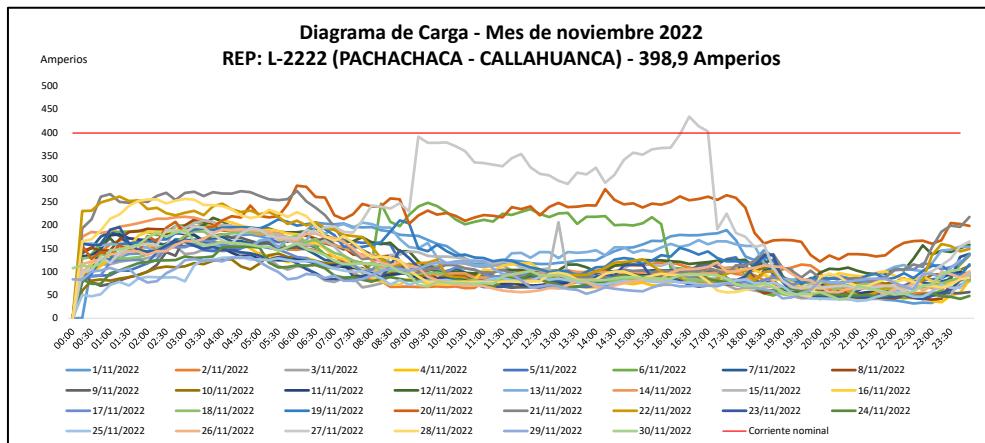
L-2214 (LOMERA - HUACHO) y corriente nominal = 472,38 amperios

La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



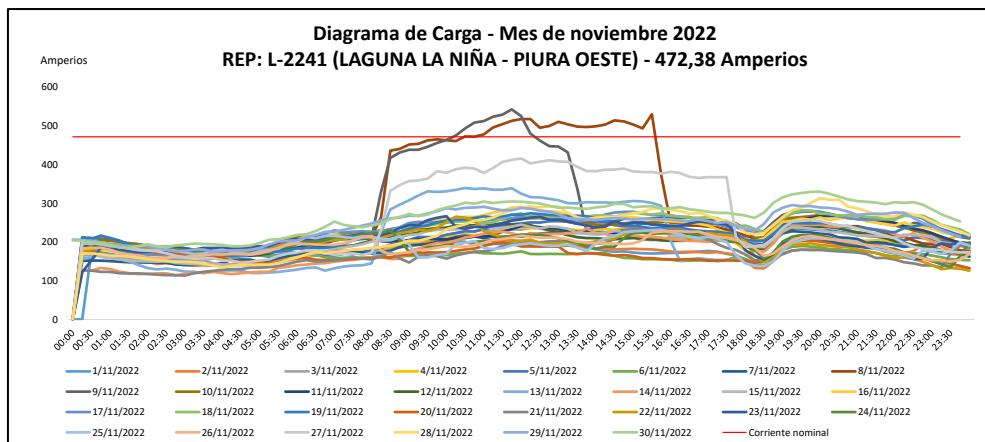
L-2222 y L-2223 (PACHACHACA - CALLAHUANCA) y corriente nominal = 398,9 amperios

Las líneas presentaron congestión puntual en el mes de noviembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que las líneas normalmente operan por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, las líneas no se consideran congestionadas.



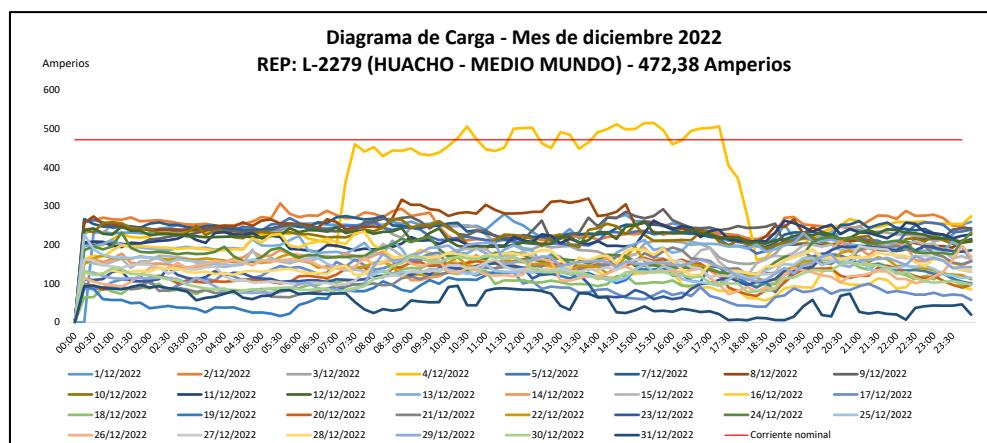
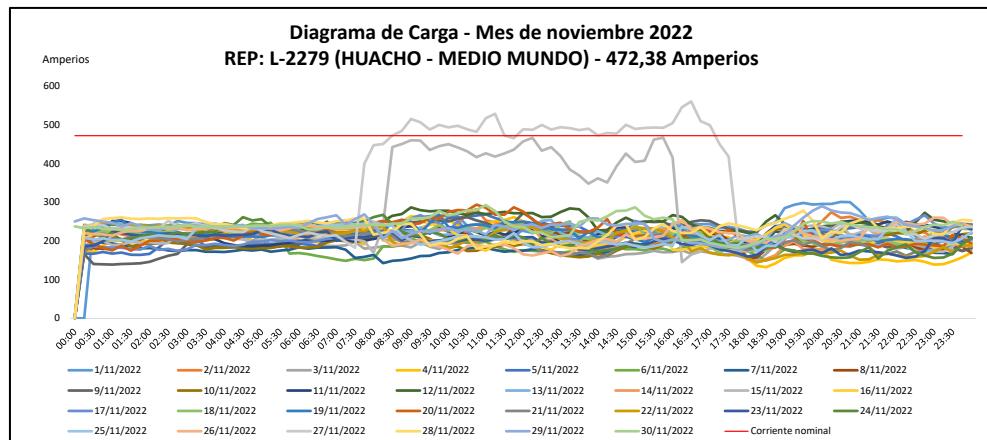
L-2241 (LAGUNA LA NIÑA - PIURA OESTE) y corriente nominal = 472,38 amperios

La línea presentó congestión puntual en el mes de noviembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



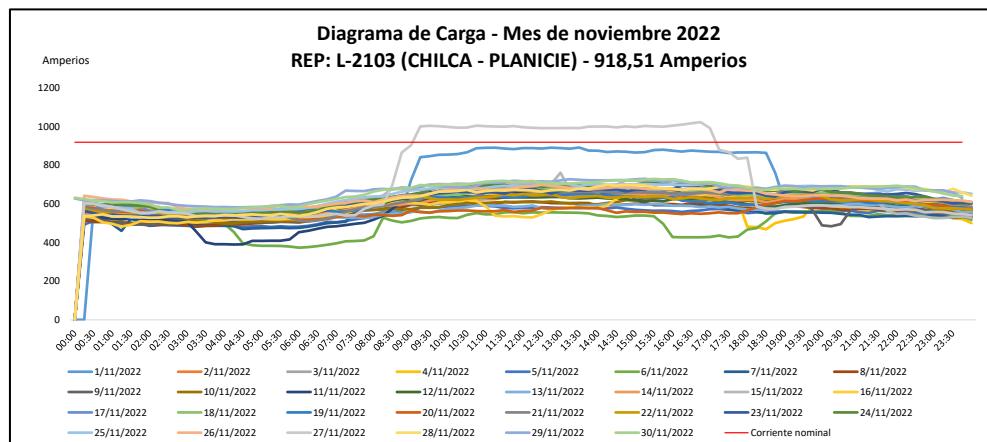
L-2279 (HUACHO - MEDIO MUNDO) y corriente nominal = 472,38 amperios

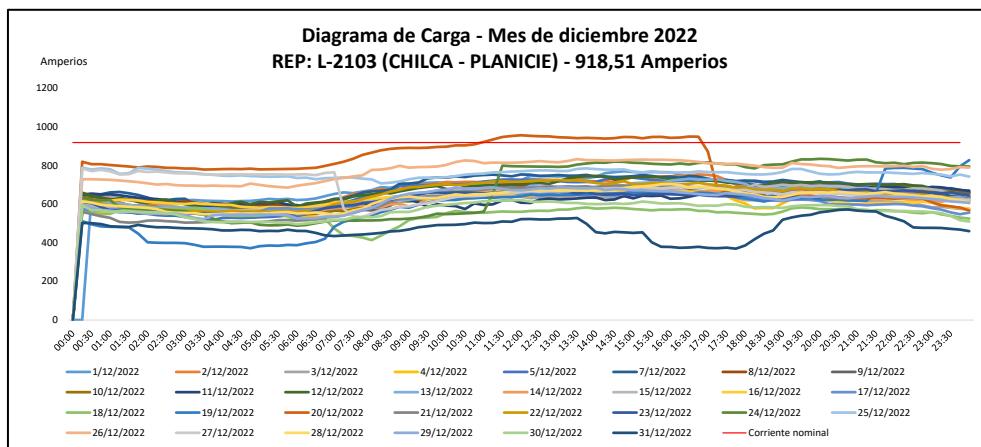
La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



L-2103 (CHILCA - PLANICIE) y corriente nominal = 918,51 amperios

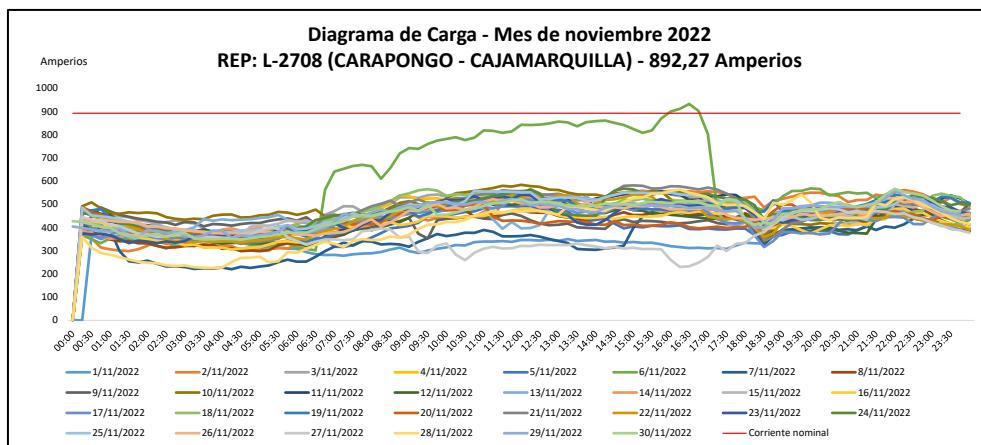
La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.





L-2708 (CARAPONGO - CAJAMARQUILLA) y corriente nominal = 892,27 amperios

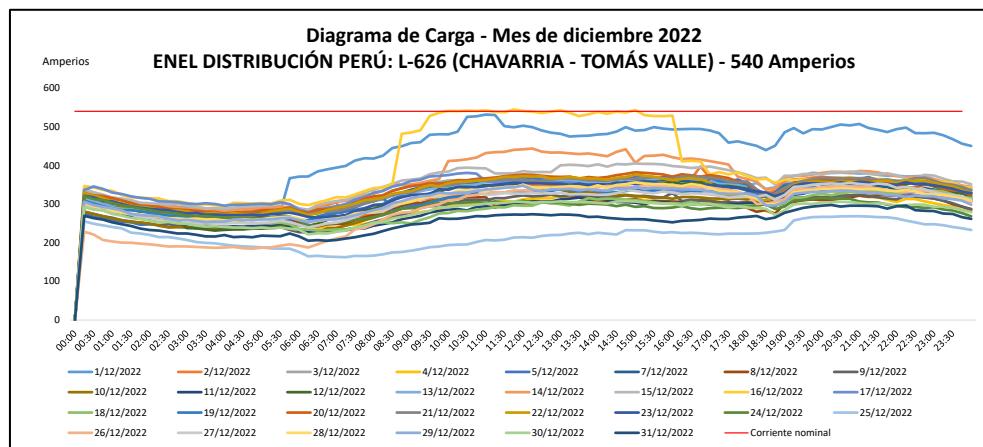
La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



EMPRESA ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ

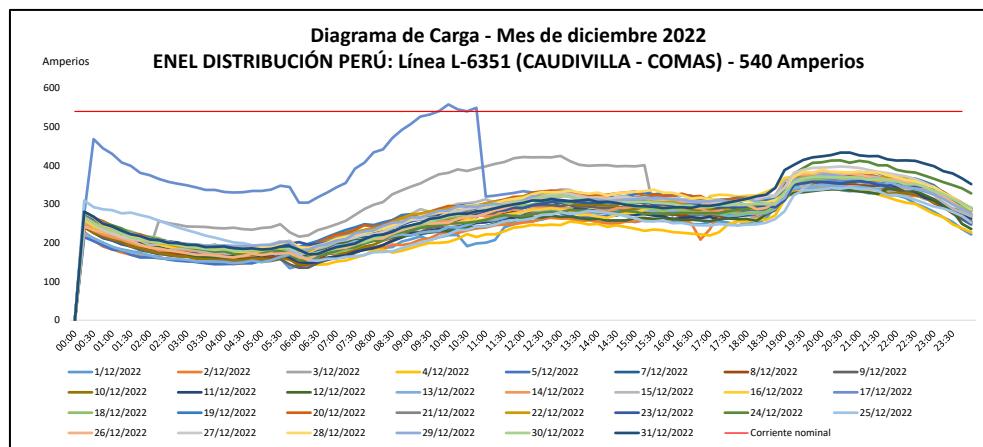
Línea L-626 (CHAVARRIA - TOMÁS VALLE) y corriente nominal = 540 amperios

La línea presentó congestión puntual en el mes de diciembre del año 2022 debido a una desconexión programada de la Línea L-617 (Chavarría – Tomás Valle). En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



Línea L-6351 (CAUDIVILLA - COMAS) y corriente nominal = 540 amperios

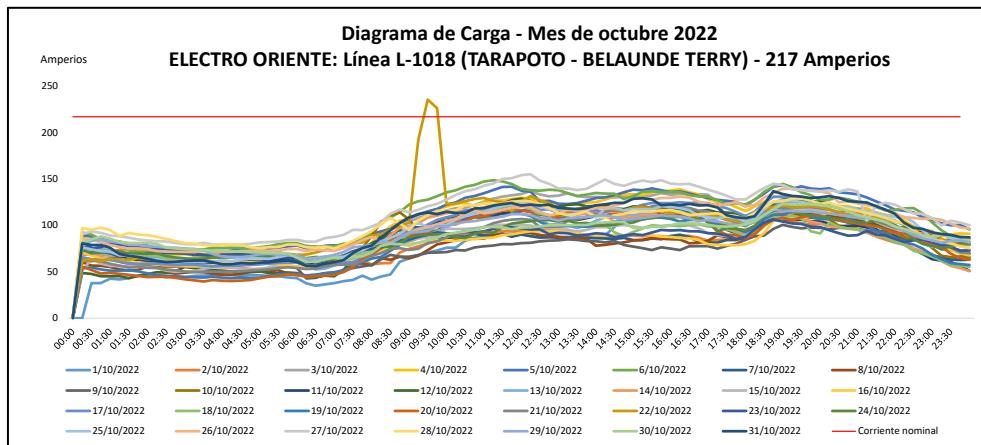
La línea presentó congestión puntual en el mes de diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.



EMPRESA ELECTRO ORIENTE

Línea L-1018 (TARAPOTO - BELAUNDE TERRY) y corriente nominal = 217 amperios

La línea presentó congestión puntual en el mes de octubre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.

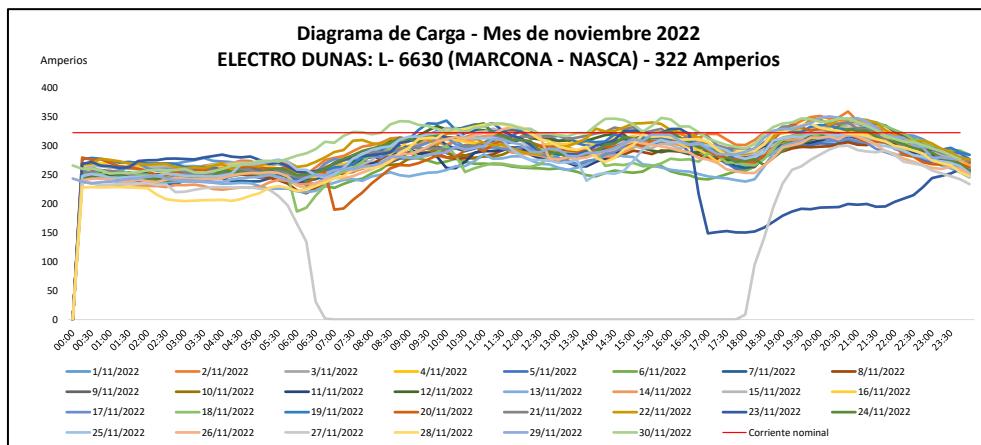


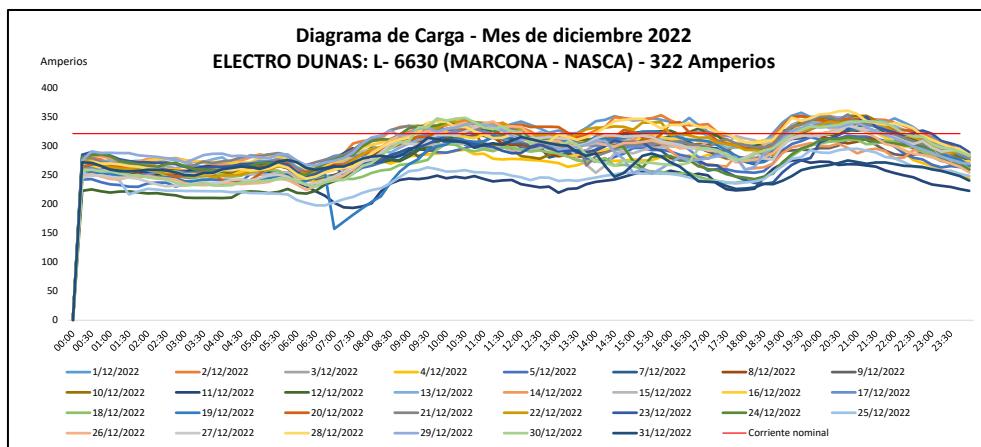
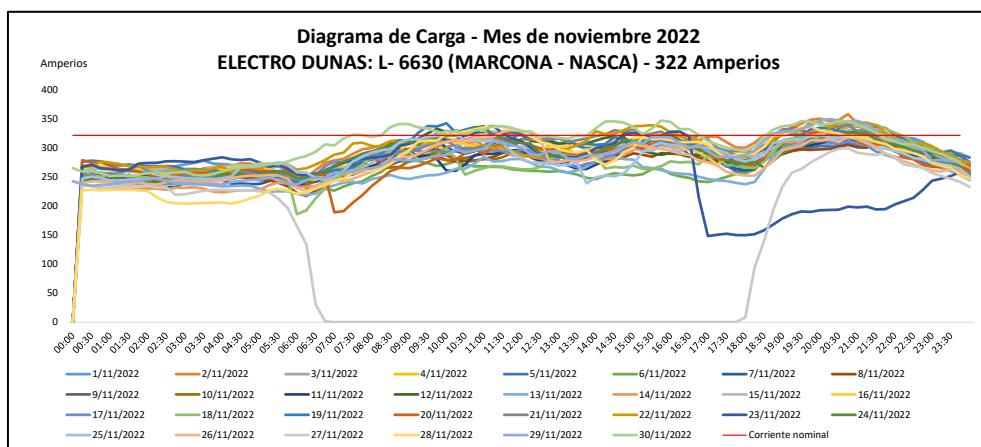
EMPRESA ELECTRO DUNAS

L- 6630 (MARCONA - NASCA) y corriente nominal = 322 amperios

Según lo informado por Electro Dunas, la línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre 2022 debido a incremento de demanda. Así mismo, dado las congestiones suscitadas en los meses de marzo, abril, mayo, agosto y septiembre del año 2022 con 106%, 104%, 101%, 102% y 106% de factores de uso, respectivamente, y a la evidencia mostrada a través de los diagramas de carga siguientes, es pertinente considerar a la línea L-6630 (Marcona - Nasca) como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual.

Cabe indicar que con Resolución Ministerial N° 013-2023-MINEM/DM se resolvió declarar en Situación de Grave Deficiencia al Sistema Eléctrico Nasca con una generación adicional de 8 MW hasta la puesta en servicio de la S.E. Cahuachi (antes denominada Subestación Nasca Nueva de 220/60 kV).





7. CONCLUSIONES

- Los resultados de la evaluación y validación del factor de uso de los transformadores y líneas de transmisión destinados al servicio público de electricidad, efectuada en base a los reportes de las Concesionarias que operan instalaciones de transmisión al cuarto trimestre del 2022 son:

Líneas de transmisión congestionadas

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	CORRIENTE NOMINAL (A)	MAXIMA CORRIENTE REGISTRADA (A)	Factor de Uso (oct.22 - dic.22)
REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	188,27	236,2	125,46%
REP	CHILCA - ASIA	L-2090	220	398,9	527,35	132,20%
REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	220	398,9	488,58	122,48%

- De la evaluación efectuada, para el cuarto trimestre 2022 no se han encontrado transformadores con sobrecarga pertenecientes a empresas de Generación, Transmisión, Distribución y/o Clientes Libres; así como, líneas de transmisión congestionadas pertenecientes a empresas de Generación, Distribución y/o Clientes Libres.

8. RECOMENDACIONES

- Operar transformadores sobrecargados y líneas de transmisión congestionadas, introducen un alto riesgo en la seguridad y confiabilidad del servicio eléctrico; así como el deterioro de sus componentes. Si no se realizan las acciones respectivas, estas instalaciones de transmisión pueden colapsar, ocasionando sus desconexiones y/o produciendo interrupciones del suministro eléctrico a los usuarios; por lo que se recomienda:
 - Efectuar estudios y modelamientos que agrupen inteligentemente los parámetros relacionados a la sobrecarga, incluyendo valores históricos estadísticos significativos y sus tendencias para conocer completamente sus condiciones y tomar acciones preventivas.
 - Reducir la vulnerabilidad del sistema de transmisión definiendo una estrategia de generación distribuida con unidades generadoras más pequeñas (centrales entre 20 y 100 MW) y reducir la sobrecarga de transformadores y la congestión de líneas de transmisión.
 - Utilizar nuevas tecnologías para mejorar la eficiencia de los sistemas de transmisión.
 - Realizar regularmente las pruebas respectivas en los transformadores de potencia y líneas de transmisión que permita detectar los niveles de degradación de sus componentes en una etapa temprana para tomar medidas correctivas.
 - Cambiar los transformadores sobrecargados por otros de mayor potencia.
 - Reforzar las líneas de transmisión o cambiar la sección de los conductores.
- Se recomienda la operación de subestaciones con más de dos unidades transformadoras con el fin de proporcionar un mayor grado de confiabilidad y apoyo de contingencia al sistema de transmisión del cual forma parte.
- Con el fin de aliviar la congestión en líneas de transmisión, se hace necesaria efectuar una planeación adecuada de la expansión del sistema de potencia. Dado un escenario de generación – demanda y una topología inicial, se pueden identificar mediante estudios de estado estacionario y dinámico que problemas de congestión existen y así plantear obras que reduzcan la congestión. Estas obras deben incluir:
 - Ubicación óptima de dispositivos FACTS.

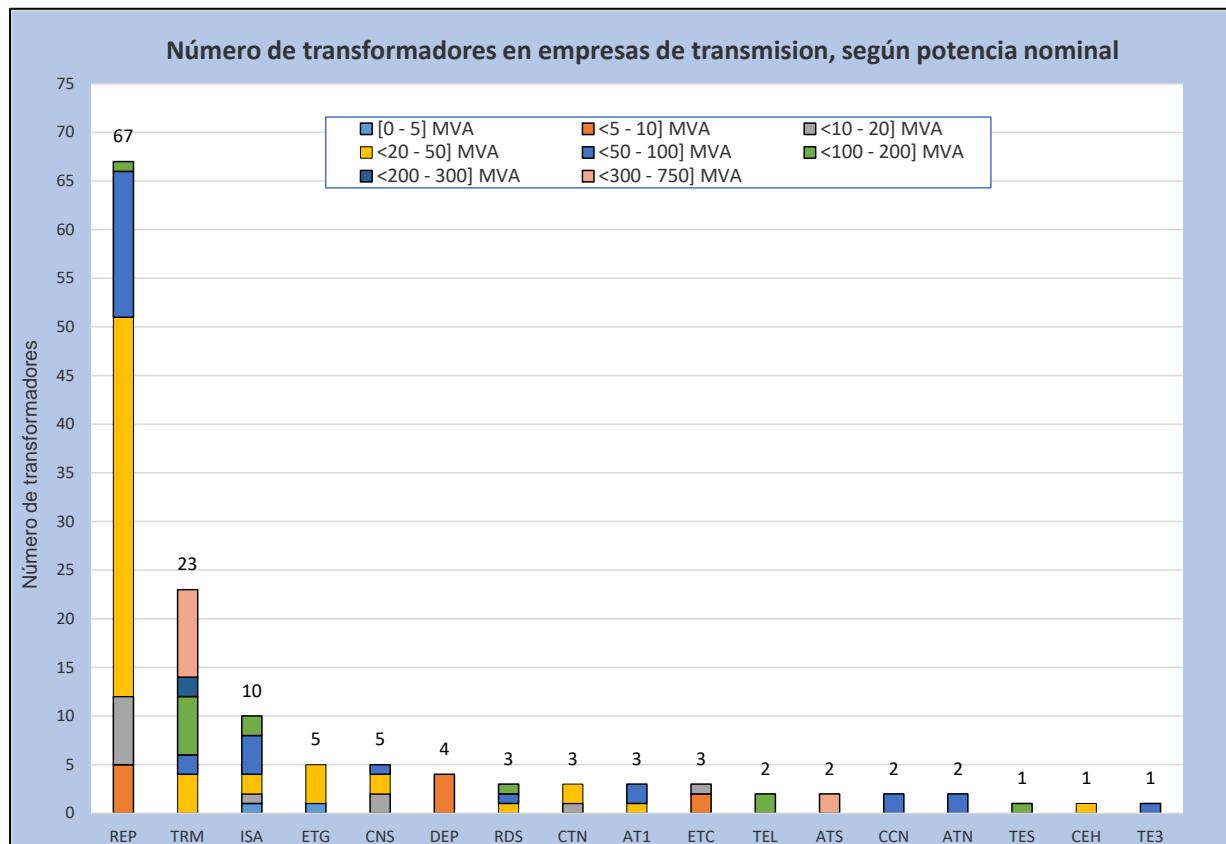
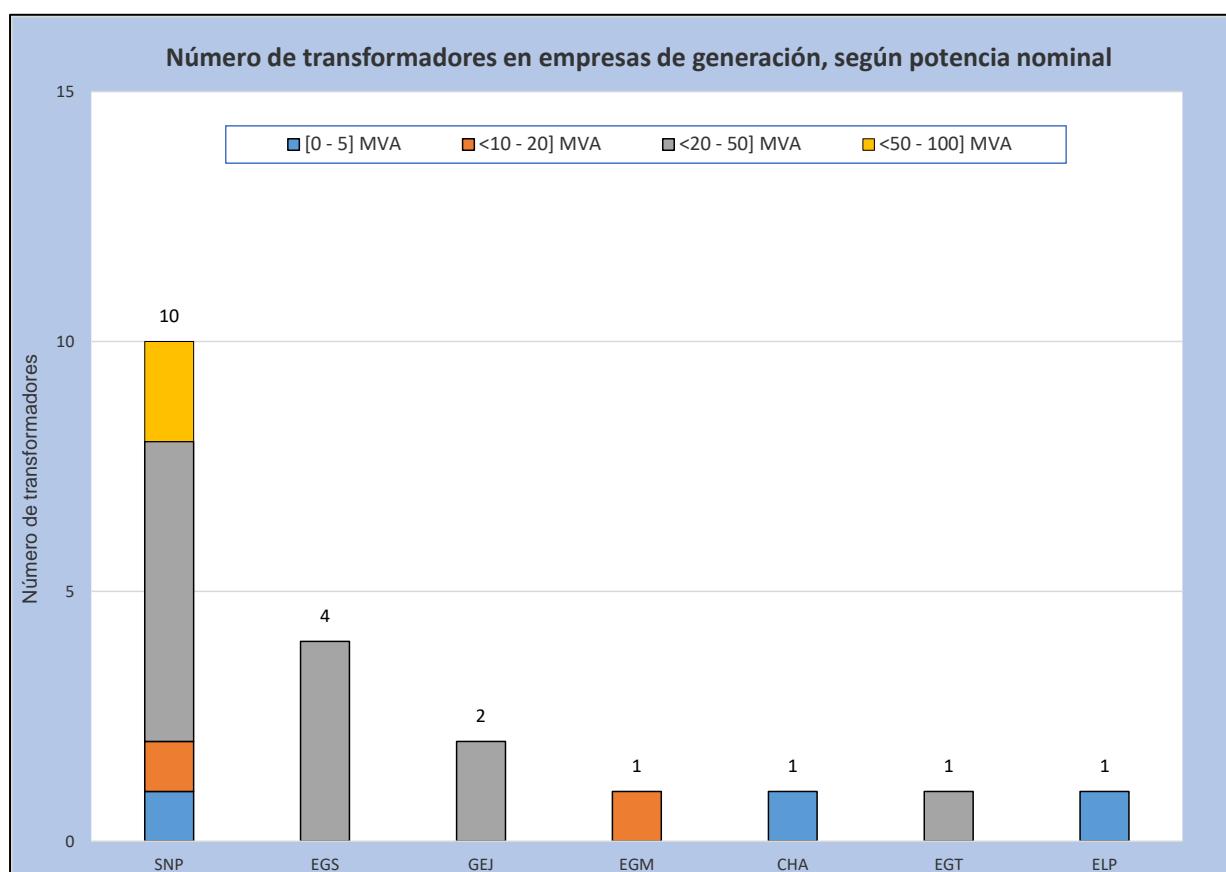
- Cambio de conductores en líneas de transmisión existentes.
- Ubicación óptima de dispositivos de compensación reactiva.
- Construcción de nuevas líneas de transmisión.

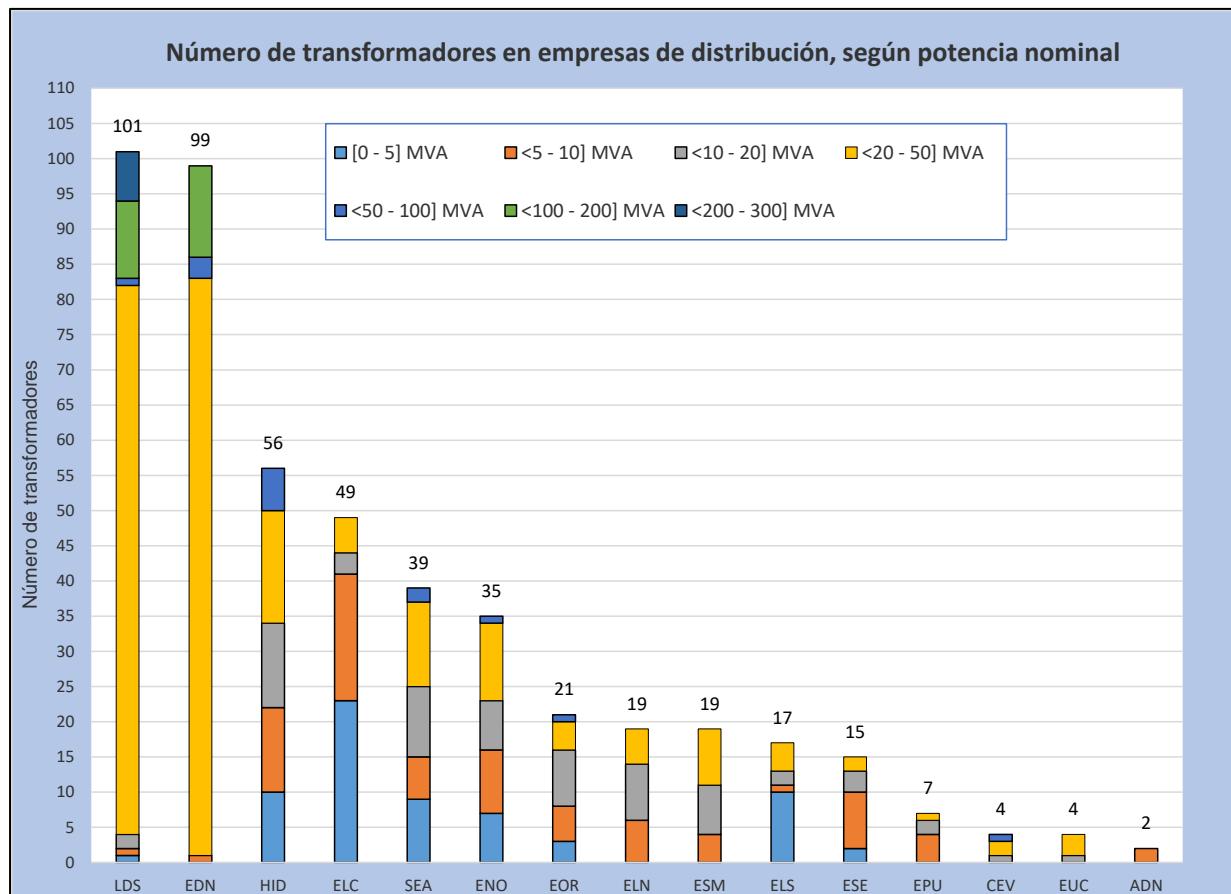
Mediante el uso de técnicas de optimización se pueden calcular proyectos en dimensión y ubicación que solucionen o disminuyan diversos problemas de congestión y que al mismo tiempo satisfagan las condiciones operativas del sistema.

9. ANEXOS

- ANEXO Nº 1:** Número de transformadores en empresas de Generación, transmisión y Distribución, según potencia en MVA.
- ANEXO Nº 2:** Número de líneas de transmisión en empresas de Generación, transmisión y Distribución, según nivel de tensión.
- ANEXO Nº 3:** Cuadro resumen de validación de información de las instalaciones que operaron por encima de su capacidad nominal
- ANEXO Nº 4:** Registro histórico de cargabilidad en transformadores de potencia del SEIN (enero – diciembre 2022)
- ANEXO Nº 5:** Registro histórico de cargabilidad en líneas de transmisión del SEIN (enero – diciembre 2022)

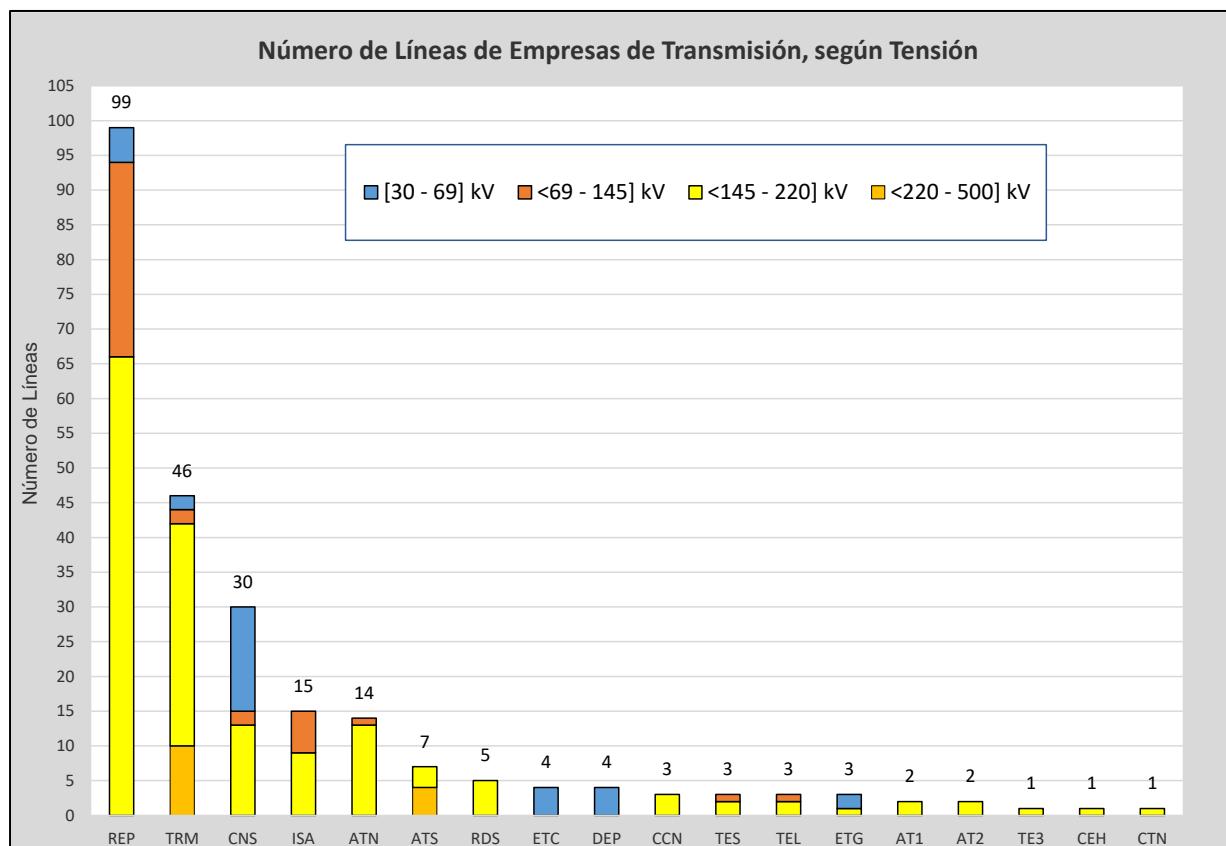
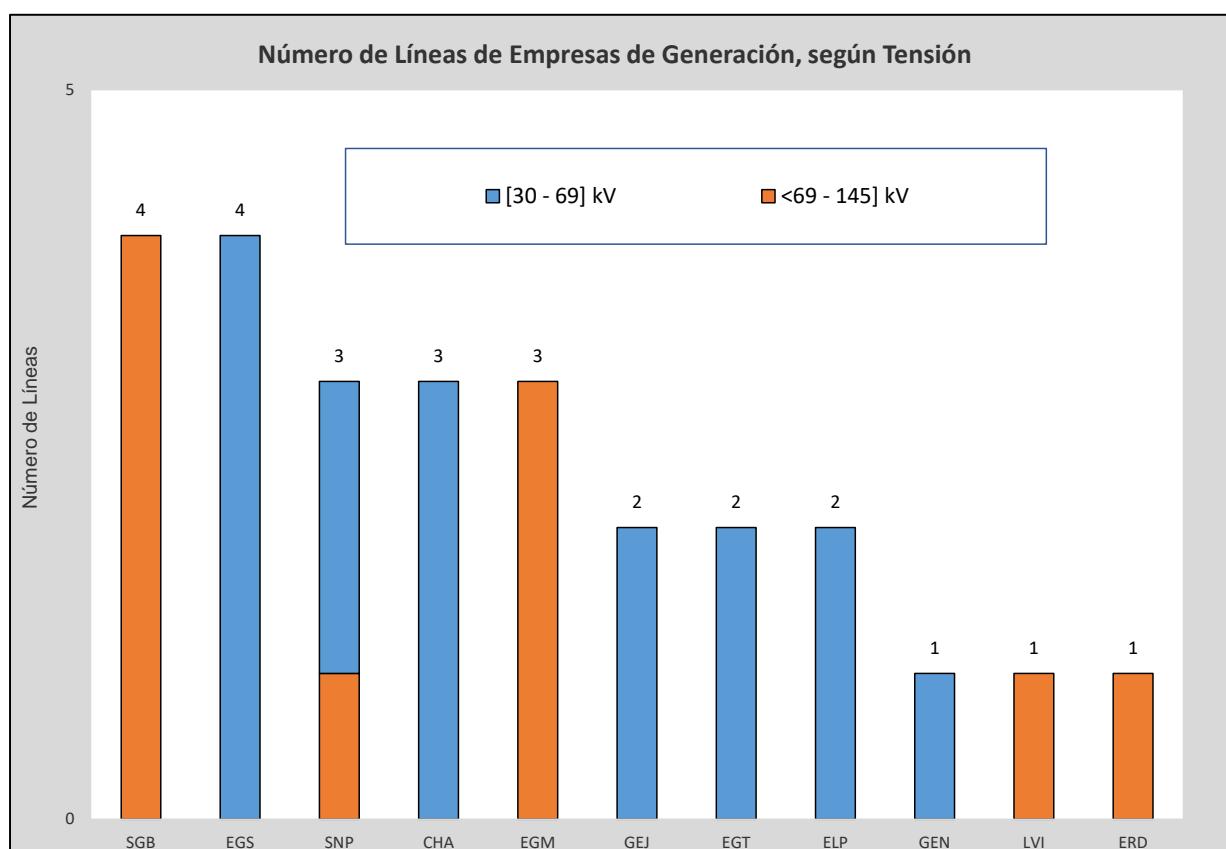
ANEXO N° 1**NÚMERO DE TRANSFORMADORES EN EMPRESAS DE
GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN, SEGÚN
POTENCIA EN MVA**

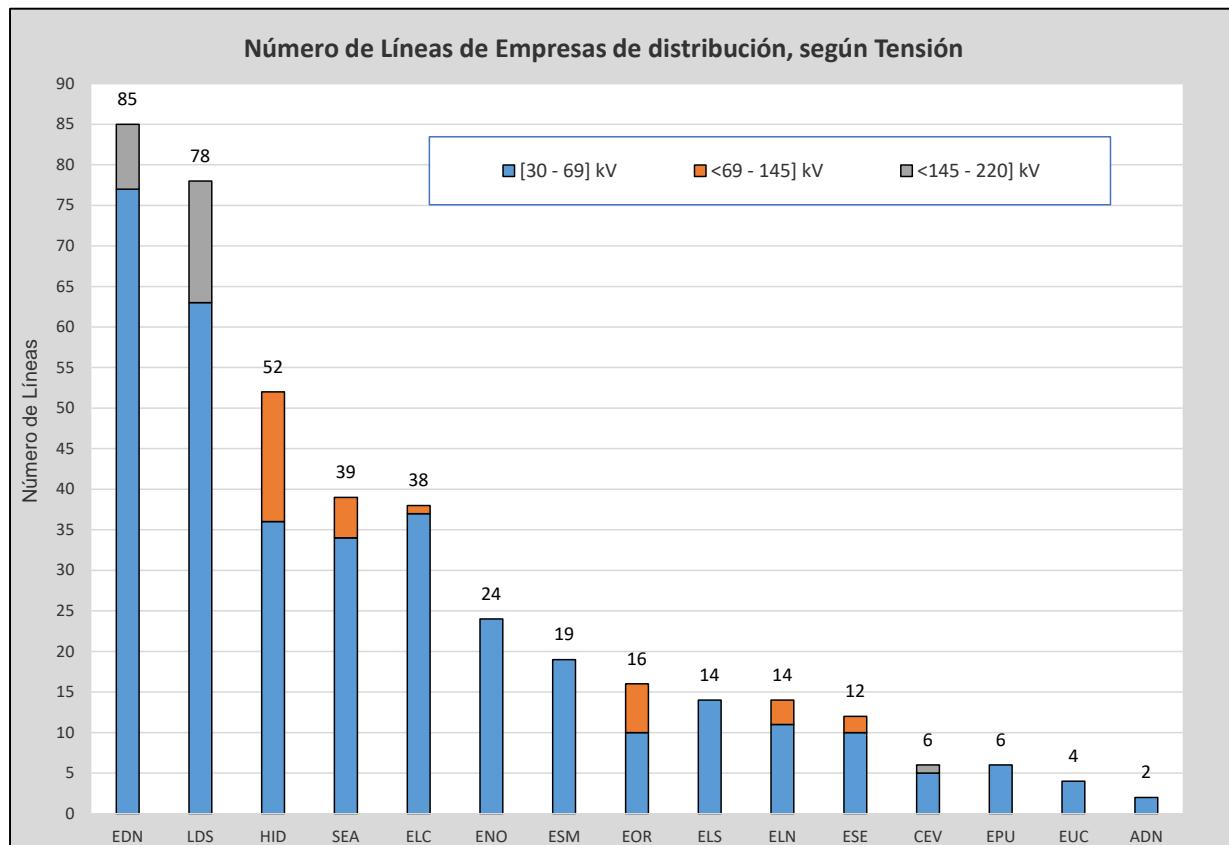




ANEXO N° 2

**NÚMERO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN EN EMPRESAS DE
GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN, SEGÚN NIVEL
DE TENSIÓN**





ANEXO N° 3

**CUADRO RESUMEN DE VALIDACIÓN DE INFORMACIÓN DE
LAS INSTALACIONES QUE OPERARON POR ENCIMA DE SU
CAPACIDAD NOMINAL**

Transformadores:

Validación de información de transformadores

Empresa	Subestación	Equipo	Capacidad Nominal (MVA)	MD Validada (MVA)*	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
STATKRAFT PERÚ (PCO)	CARHUAMAYO	TPO06-0251	30	30,43	101,43%	El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de diciembre del año 2022, tal como se evidencia en su diagrama de carga. Consideramos que actualmente no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
REP	HUAYUCACHI	T8-261	30	30,78	102,60%	El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de octubre del año 2022, tal como se evidencia en su diagrama de carga. Consideramos que actualmente no existen sobrecargas permanentes que pongan en riesgo la condición de operación de dicho transformador. El transformador no se considera sobrecargado.
REP	TRUJILLO NORTE	AT99-212	100	103,36	103,36%	El transformador presentó sobrecarga en el mes de octubre del año 2022, por mantenimiento del transformador paralelo AT12 de 100 MVA. Tal como se evidencia en su diagrama de carga, la sobrecarga fue temporal. El transformador no se considera sobrecargado.
REP	TRUJILLO NORTE	T25-11	30	34,08	113,60%	El transformador T25-11 presentó sobrecarga en los meses de octubre a diciembre del año 2022, por aporte de reactivos del SVC-1 de 30 MVAR para regular la tensión en la barra de la subestación Trujillo Norte 138 kV. Tal como se evidencia en su diagrama de carga, la sobrecarga fue temporal. El transformador no se considera sobrecargado.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CANTO GRANDE	TR 1_60/10	25	26,08	104,32%	El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre y diciembre del año 2022 debido a traslado de carga en distribución. De los diagramas de carga se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA	TR 2_60/10	25	25,58	102,32%	El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre del año 2022, debido a traslado de carga en distribución. De los diagramas de carga se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA MARINA	TR 1_60/10	25	25,69	102,76%	El transformador presentó sobrecarga en el mes de octubre del año 2022, debido a traslado de carga de distribución. Se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INDUSTRIAL	TR 1_60/10	25	32,17	128,68%	El transformador presentó sobrecarga en el mes de octubre del año 2022, debido a traslado de carga de distribución. Se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMAS VALLE	TR 1_60/10	25	27,75	111,00%	El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre del año 2022. Esto debido a la desconexión del transformador TR-2 de la subestación Tomas Valle. Del diagrama de carga se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL	TR 2_60/10	25	27,47	109,88%	El transformador presentó sobrecarga en el mes de noviembre del año 2022, debido a la desconexión de transformador TR-1 de la subestación Zapallal. Se concluye que la sobrecarga fue un problema temporal, por lo tanto, el transformador no se considera sobrecargado.
ELECTRO ORIENTE	YURIMAGUAS	T-62	7	7,17	102,43%	<p>El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de noviembre del año 2022. Del diagrama de carga, se concluye que el transformador no se considera sobrecargado.</p> <p>Referente a los avances de las alternativas de mejora, Electro Oriente informa lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> Como solución definitiva se viene realizando el proyecto de la línea de 60 kV, que reemplazará a la línea actual en 33 kV S.E. Pongo – S.E. Yurimaguas. Actualmente se cuenta con un contrato de generación adicional (potencia de 3 MW), con la empresa AGGREKO. Esta generación (grupos) ingresa en hora punta cuando: el transformador comienza a superar el 93% de su cargabilidad o excede su potencia nominal de 6,5 MW. Cabe mencionar que este convenio es hasta la culminación del proyecto de la línea de 60 kV.
HIDRANDINA	TRUJILLO SUR (LADO 60 KV)	TP-A005 y TP-A050 (60 KV)	48	54,2	112,9%	<p>De la información enviada por la Concesionaria Hidrandina, sobre las máximas demandas registradas en la barra de 60 kV de la Subestación Trujillo Sur, se tiene que, durante los meses de enero, febrero, marzo, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre del año 2022, las máximas demandas del sistema de transmisión Trujillo Sur – Huaca del Sol – Virú – Chao, superaron, en horas punta, la capacidad nominal en el lado de 60 kV (48 MVA) de los transformadores TP-A050 y TP-A005 de la subestación Trujillo Sur.</p> <p>De los perfiles de cargabilidad al mes de diciembre del año 2022, reportados por Hidrandina, se concluye que los transformadores TP-A050 y TP-A005 de la subestación Trujillo Sur, se encuentran a punto de sobrecargar en el lado de 60 kV.</p>

Empresa	Subestación	Equipo	Capacidad Nominal (MVA)	MD Validadada (MVA)*	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T2 60/10 kV	45,22	46,21	102,19%	El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de octubre del año 2022, por lo tanto, se concluye que el transformador no se considera sobrecargado.
LUZ DEL SUR	MONTERRICO	MO-T1 60/22.9/10 kV	45,13	46,33	102,66%	El transformador presentó sobrecarga temporal en el mes de diciembre del año 2022, por lo tanto, se concluye que el transformador no se considera sobrecargado.
LUZ DEL SUR	ÑAÑA	NA-T1 60/22.9/10 kV	38	40,35	106,18%	El transformador presentó sobrecarga en los meses de octubre, noviembre y diciembre 2022. Según lo informado por Luz del Sur, se debió a incrementos de demanda. Al continuar las excedencias de capacidad nominal del transformador NA-T1, desde el mes de enero a diciembre 2022, es pertinente considerarlo como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual. Al respecto, esto no implica que el transformador NA-T1 esté operando con "Mala Calidad", sino que en ciertos períodos está operando fuera de un "Estado Normal" de Operación y como tal se debe tomar acciones preventivas para no llegar a un "Estado de Emergencia" que si implicaría un efecto perjudicial para el sistema eléctrico.

(*) La Máxima Demanda corresponde al devanado principal del transformador, excepto se indique lo contrario.

Líneas de transmisión:

Validación de información de las líneas de transmisión

Empresa	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validadada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	297	312,25	105,13%	La línea presentó congestión en el mes de noviembre del año 2022 por falla de la línea L-1002 por caída de árbol. Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
EGEMSA	CACHIMAYO - DOLORESPATA	L-1003	297	331,55	111,63%	La línea presentó congestión en el mes de noviembre del año 2022 por falla de la línea L-1002 por caída de árbol. Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUACHIPA	L-6031	400	400,03	100,01%	La línea presentó congestión en el mes de diciembre del año 2022, debido a la indisponibilidad del transformador TR 60/220kV de la Subestación Callahuanca propiedad de Enel Generación por mantenimiento preventivo programado. Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - MOYOPAMPA	L-6111	600	650,59	108,43%	La línea presentó congestión en el mes de octubre del año 2022, debido al mantenimiento preventivo programado de las líneas de transmisión L-6031 (Callahuanca - Huachipa) y L-6040 (Callahuanca - Huampaní) y la desconexión (falla) del transformador TR 60/220kV de la Subestación Callahuanca. Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
CONELSUR LT	HUAMAPANI - ÑAÑA	L-6544	600	628,73	104,79%	La línea presentó congestión en el mes de octubre del año 2022, por incremento de demanda. Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
ISA PERÚ	C.H. CARHUACUERO - CHICLAYO OESTE	L-2240	393,65	407,37	103,49%	La línea presentó congestión en el mes de diciembre del año 2022, tal como se aprecia en su perfil de carga. Se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
ISA PERÚ	OROYA NUEVA - CARHUAMAYO (ISA)	L2259	393,65	468,04	118,90%	La línea presentó congestión en el mes de diciembre del año 2022, tal como se aprecia en su perfil de carga. Se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, la línea de transmisión no se considera congestionada.
REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2025	393	444,41	113,08%	Las líneas presentaron congestión en el mes de octubre del año 2022 por desconexión programada del autotransformador AUT-5671 500/220KV S.E. Montalvo (propiedad ATLANTICA TRANSMISION SUR S.A.). Este mantenimiento ocasionó que la carga en esta zona Sur (S.E. Moquegua) se alimentara a través de las líneas L- 2025/2026.
REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2026	393	444,63	113,14%	

Empresa	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
						Del perfil de carga se concluye que la congestión fue un problema temporal, por lo tanto, las líneas de transmisión no se consideran congestionadas.
REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	188,27	236,2	125,46%	<p>La línea presentó congestión (facuso=104,16%) en el mes de octubre del año 2022, debido al despacho de máxima generación de la C.T. TG2 de Aguaytía y la baja hidrología en el área norte. En los meses de noviembre y diciembre del año 2022, presentó congestión con valores de 125,46% y 118,63% de factor de uso, respectivamente, esto debido a eventos de desconexiones programadas y no programadas en las instalaciones eléctricas externas. A través del informe mensual de operación del COES INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión con 7,58 horas para el mes de noviembre del año 2022. De los perfiles de carga y las causas indicadas por la empresa REP, la línea L-1122 se considera congestionado para los meses de noviembre y diciembre del año 2022.</p>
REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	188,27	228,2	121,21%	<p>La línea presentó congestión en los meses de noviembre y diciembre del año 2022 debido a:</p> <ul style="list-style-type: none"> Mes de noviembre: Desconexión de la línea L-2192 (Cajamarca Norte - Cáclic) de 220 kV por falla según lo informado por Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM. Mes de diciembre: Mantenimiento correctivo de las líneas L-2270/L-2279 (Conococha-Kiman Ayllu) de 220 kV de ATN. El COES declaró situación excepcional en las SS.EE. Bellavista y Tarapoto por sobrecarga de la línea L-1122 y L-1124 de 138 kV por la demanda de la zona y baja hidrología en el área norte. <p>En los perfiles de carga y las causas indicadas por la empresa REP se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
REP	SAN JUAN - SANTA ROSA	L-2011	599,66	690,5	115,15%	<p>La línea presentó congestión en los meses de noviembre y diciembre del año 2022 debido a la indisponibilidad de la línea L-2018 (San Juan- Industriales) por mantenimiento programado. En los perfiles de carga y las causas indicadas por la empresa REP se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
REP	SAN JUAN - INDUSTRIALES	L-2018	599,66	707,75	118,03%	<p>La línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre 2022 debido a la indisponibilidad de la línea L-2103 (Chilca - Planicie) por mantenimiento correctivo y otros factores externos. Así mismo, debido a las congestiones suscitadas en los meses de julio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre del año 2022 con 138,23%, 113,51%, 113,79%, 114,36%, 116,53%, 118,03% de factores de uso, respectivamente, y a la evidencia mostrada a través de sus diagramas de carga. Es pertinente considerar a la línea L-2018 (San Juan – Industriales) como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual.</p> <p>Al respecto, esto no implica que dicha línea esté operando con "Mala Calidad", sino que en ciertos períodos está operando fuera de un "Estado Normal" de Operación y como tal se debe tomar acciones preventivas para no llegar a un "Estado de Emergencia" que si implicaría un efecto perjudicial para el sistema eléctrico.</p>
REP	ASIA - CANTERA	L-2089	398,9	483,72	121,26%	<p>Según lo informado por REP, la línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre 2022 debido a:</p> <ul style="list-style-type: none"> Mes de octubre: Disminución de la generación Eólica y no disponer de generación Solar en el Área Sur. Mes de noviembre: Desconexión de la línea de 500 kV L-5032 (Chilca - Poroma) por mantenimiento programado y por disminución de la generación Solar - Eólica en el Área Sur. Adicional a esto el COES declaró situación excepcional en el Enlace Centro-Sur del SEIN por el mantenimiento de la línea L-5032 Poroma – Chilca CTM. Mes de diciembre: Disminución de la generación Solar - Eólica y la baja hidrología en el Área Sur. <p>Así mismo, debido a las congestiones suscitadas en los meses de junio, julio, agosto y septiembre 2022 con 103%, 121%, 111% y 100,3% de factores de uso, respectivamente, y a la evidencia mostrada a través de los diagramas de carga siguientes, es pertinente considerar a la línea L-2089 (Asia - Cantera) como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual.</p>

Empresa	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
						<p>Al respecto, esto no implica que dicha línea esté operando con "Mala Calidad", sino que en ciertos períodos está operando fuera de un "Estado Normal" de Operación y como tal se debe tomar acciones preventivas para no llegar a un "Estado de Emergencia" que si implicaría un efecto perjudicial para el sistema eléctrico.</p>
REP	CHILCA - ASIA	L-2090	398,9	527,35	132,20%	<p>La línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre del año 2022 debido a:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mes de octubre: Disminución de la generación Eólica y no disponer de generación Solar en el Área Sur. • Mes de noviembre: Desconexión de la línea de 500 kV L-5032 (Chilca - Poroma) por mantenimiento programado y por disminución de la generación Solar - Eólica en el Área Sur. Adicional a esto el COES declaró situación excepcional en el Enlace Centro-Sur del SEIN por el mantenimiento de la línea L-5032 Poroma – Chilca CTM. • Mes de diciembre: Disminución de la generación Solar - Eólica y la baja hidrología en el Área Sur. <p>A través de los informes mensuales de operación del COES INFSGI-MES-10-2022 y INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión con 13,57 y 8,02 horas, respectivamente. Se considera congestionado para el cuarto trimestre 2022.</p>
REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	398,9	488,58	122,48%	<p>La línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre del año 2022 debido a:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mes de octubre: Disminución de la generación Eólica y no disponer de generación Solar en el Área Sur. • Mes de noviembre: Desconexión de la línea de 500 kV L-5032 (Chilca - Poroma) por mantenimiento programado y por disminución de la generación Solar - Eólica en el Área Sur. Adicional a esto el COES declaró situación excepcional en el Enlace Centro-Sur del SEIN por el mantenimiento de la línea L-5032 Poroma – Chilca CTM. • Mes de diciembre: Disminución de la generación Solar - Eólica y la baja hidrología en el Área Sur. <p>A través del informe mensual de operación del COES INFSGI-MES-11-2022, se corrobora la congestión con 6,52 horas, respectivamente. Se considera congestionado para el cuarto trimestre 2022.</p>
REP	ZAPALLAL - LOMERA	L-2117	472,38	525,97	111,34%	<p>La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
REP	MEDIO MUNDO - PARAMONGA NUEVA	L-2125	472,38	534,83	113,22%	<p>Las líneas presentaron congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que las líneas normalmente operan por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, las líneas no se consideran congestionadas.</p>
REP	MEDIO MUNDO - PARAMONGA NUEVA	L-2126	472,38	542,89	114,93%	
REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2205	398,9	467,71	117,25%	<p>Las líneas presentaron congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que las líneas normalmente operan por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, las líneas no se consideran congestionadas.</p>
REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2206	398,9	467,18	117,12%	
REP	La cantera - INDEPENDENCIA	L-2207	398,9	417,59	104,69%	<p>La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
REP	DESIERTO - INDEPENDENCIA	L-2208	398,9	406,56	101,92%	<p>La línea presentó congestión puntual en el mes de diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
REP	ZAPALLAL - HUACHO	L-2212	472,38	539,51	114,21%	<p>La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>
REP	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-2213	472,38	560,26	118,60%	<p>La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.</p>

Empresa	Línea	Código	Corriente Nominal (A)	Max. Corriente Validada (A)	Factor de Uso (%)	OBSERVACIONES
REP	LOMERA - HUACHO	L-2214	472,38	539,46	114,20%	La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2222	398,9	448,04	112,32%	Las líneas presentaron congestión puntual en el mes de noviembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que las líneas normalmente operan por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, las líneas no se consideran congestionadas.
REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2223	398,9	447,84	112,27%	
REP	LAGUNA LA NIÑA - PIURA OESTE	L-2241	472,38	541,26	114,58%	La línea presentó congestión puntual en el mes de noviembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
REP	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-2279	472,38	560,72	118,70%	La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
TRANSMANTARO	CHILCA - PLANICIE	L-2103	918,51	1033,1	112,48%	La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2708	892,27	932,83	104,55%	La línea presentó congestión puntual en los meses de noviembre y diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - TOMÁS VALLE	L-626	540	544,6	100,85%	La línea presentó congestión puntual en el mes de diciembre del año 2022 debido a una desconexión programada de la Línea L-617 (Chavarría - Tomás Valle). En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA - COMAS	L-6351	540	558,1	103,35%	La línea presentó congestión puntual en el mes de diciembre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELAUNDE TERRY	L-1018	217	246,07	113,40%	La línea presentó congestión puntual en el mes de octubre del año 2022. En los perfiles de carga se verifica que la congestión suscitada fue un problema temporal y que la línea normalmente opera por debajo de su capacidad nominal. Por lo tanto, la línea no se considera congestionada.
ELECTRO DUNAS	MARCONA - NASCA	L-6630	322	361,35	112,22%	Según lo informado por Electro Dunas, la línea presentó congestión en los meses de octubre a diciembre 2022 debido a incremento de demanda. Así mismo, dado las congestiones suscitadas en los meses de marzo, abril, mayo, agosto y septiembre del año 2022 con 106%, 104%, 101%, 102% y 106% de factores de uso, respectivamente, y a la evidencia mostrada a través de los diagramas de carga siguientes, es pertinente considerar a la línea L-6630 (Marcona - Nasca) como a punto de sobrecargar, con el objeto tomar acciones preventivas para efectos de corregir la situación actual. Cabe indicar que con Resolución Ministerial N° 013-2023-MINEM/DM se resolvió declarar en Situación de Grave Deficiencia al Sistema Eléctrico Nasca con una generación adicional de 8 MW hasta la puesta en servicio de la S.E. Cahuachi (antes denominada Subestación Nasca Nueva de 220/60 kV).

ANEXO N° 4

**REGISTRO HISTÓRICO DE CARGABILIDAD EN
TRANSFORMADORES DE POTENCIA DEL SEIN**

(enero – diciembre 2022)

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ADINELSA	ANDAHUASI	T1	60/22,9/10	64,13%	68,00%	60,27%	50,72%	48,07%	38,53%	41,91%	48,19%	38,65%	51,93%	63,65%	50,72%
ADINELSA	CORACORA	T1	60/22,9/10	75,24%	76,45%	78,99%	79,95%	77,66%	83,57%	81,04%	82,25%	82,97%	83,94%	83,94%	81,52%
ATN 1	CONSTANCIA	TPO-1102	220/22,9/13,2	62,23%	60,99%	62,94%	62,67%	62,98%	62,05%	61,06%	60,53%	60,83%	62,26%	59,50%	58,41%
ATN 1	CONSTANCIA	TPO-1103	220/22,9/13,2	63,90%	63,44%	63,81%	64,34%	64,54%	63,97%	63,47%	61,82%	60,41%	63,29%	60,61%	62,44%
ATN 1	FRANCOISE	PT-01	220/50/10,5	72,22%	70,47%	71,92%	74,80%	77,14%	88,53%	87,29%	87,22%	81,96%	74,57%	77,59%	87,22%
ATN	CARHUAMAYO NUEVA	AUT201	220/125/10	57,83%	52,53%	49,83%	42,77%	45,91%	47,19%	49,07%	88,14%	54,49%	59,72%	52,19%	58,83%
ATN	KIMAN AYLLU	AUT-501	220/138/10	74,94%	58,65%	82,03%	63,73%	62,91%	47,85%	59,96%	39,97%	49,71%	63,70%	68,88%	90,74%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	MONTALVO	AUT-5671	500/220/33	39,92%	42,20%	33,89%	42,51%	56,22%	48,99%	62,97%	55,05%	61,83%	58,27%	60,53%	70,49%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	POROMA	AUT-5371	500/220/33	37,88%	35,32%	41,15%	40,13%	50,75%	47,63%	50,91%	48,85%	44,38%	45,11%	53,59%	52,85%
CONCESIONARIA LT	BELAUNDE	AT-4201	220/138	48,66%	57,66%	43,15%	45,23%	61,43%	63,78%	49,88%	63,79%	53,92%	67,22%	50,43%	60,13%
CONCESIONARIA LT	CACLIC	AT-3201	220/138	11,87%	10,12%	10,45%	13,45%	13,77%	10,87%	12,23%	10,90%	10,88%	14,07%	10,73%	10,72%
CONENHUA	CERRO CORONA	TR-04	220/22,9	14,43%	15,28%	16,30%	15,88%	14,68%	12,80%	13,38%	12,80%	13,40%	14,18%	12,93%	12,30%
COELVISAC	COELVISA I	T2	58/22,9	62,43%	56,98%	50,55%	51,67%	60,49%	44,00%	40,77%	45,69%	53,19%	58,95%	58,70%	60,47%
COELVISAC	HUARANGO	T1	60/22,9	65,54%	75,04%	73,41%	71,56%	68,41%	57,73%	51,60%	54,24%	59,53%	63,63%	69,48%	84,09%
COELVISAC	LOMAS	T3	60/22,9	13,81%	13,81%	12,40%	12,48%	11,89%	10,76%	10,84%	11,09%	12,48%	13,05%	14,04%	13,94%
COELVISAC	TIERRAS NUEVAS	T40-260	220/22,9	66,81%	60,85%	64,46%	59,48%	59,87%	58,05%	55,79%	59,62%	64,14%	67,53%	73,16%	71,67%
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	CHAO	TR1-PT04	34,5/10	74,89%	74,89%	74,89%	62,44%	66,67%	69,11%	77,78%	73,78%	81,33%	66,89%	83,78%	84,67%
CONELSUR LT	LOMERA	T1	220/60/20	21,12%	24,84%	24,56%	40,42%	22,60%	24,44%	23,26%	23,26%	53,68%	38,26%	46,86%	45,76%
CONELSUR LT	ARES	TP-52	132/66/21,9	34,87%	27,55%	35,91%	30,11%	37,00%	37,42%	32,86%	35,22%	39,67%	38,16%	39,67%	41,80%
CONELSUR LT	CAJAMARCA NORTE	T1-TD3LF	220/60/10	50,28%	41,38%	46,92%	50,20%	44,73%	45,00%	47,23%	51,98%	49,73%	48,20%	48,25%	47,80%
CONELSUR LT	CAUDALOSA	TP-02	60/22/6,9	44,03%	42,32%	48,52%	46,72%	13,57%	13,48%	13,48%	13,66%	13,48%	13,39%	13,75%	14,38%
CONELSUR LT	INGENIO	TP-01	60/22/6,9	68,55%	69,99%	74,30%	77,00%	77,27%	82,75%	89,49%	13,66%	86,97%	87,87%	87,96%	64,06%
TRANSMISORA NORPERUANA	CERRO CORONA	TPM-1	220/13,8	38,24%	38,60%	39,68%	39,36%	39,16%	38,96%	39,24%	38,60%	39,28%	40,16%	39,08%	38,68%
TRANSMISORA NORPERUANA	CERRO CORONA	TPM-2	220/13,8	38,24%	38,60%	39,68%	39,36%	39,16%	38,96%	39,24%	38,60%	39,28%	40,16%	39,08%	38,68%
TRANSMISORA NORPERUANA	CERRO CORONA	TPM-3	220/13,8	45,73%	38,47%	43,93%	44,60%	42,40%	41,87%	31,13%	46,00%	31,40%	48,27%	47,67%	43,07%
DEPOLTI	ILLIMO	TP - 602	60/22,9/10	70,56%	65,44%	70,24%	67,20%	65,28%	66,24%	65,28%	68,48%	69,28%	70,08%	67,36%	71,04%
DEPOLTI	LAMBAYEQUE	TP - 601	60/10	94,53%	79,10%	53,71%	91,01%	97,69%	97,21%	73,39%	52,25%	82,75%	83,96%	82,14%	80,92%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
DEPOLTI	OCCIDENTE	TP - 604	60/22,9/10	4,57%	4,71%	5,00%	5,00%	5,14%	5,14%	5,14%	5,29%	5,71%	5,43%	5,57%	5,43%
DEPOLTI	LA VIÑA	TP - 603	60/10	69,12%	56,64%	56,64%	60,96%	57,12%	61,60%	57,12%	66,08%	66,40%	69,28%	73,44%	73,76%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CANTO GRANDE	TR 1_60/10	60/10	107,20%	104,44%	107,64%	102,24%	101,24%	97,80%	98,12%	106,52%	97,48%	100,00%	103,52%	104,32%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CANTO GRANDE	TR 2_60/10	60/10	93,76%	75,08%	94,12%	79,52%	74,48%	73,52%	80,24%	67,40%	67,56%	68,48%	76,72%	70,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CANTO GRANDE	TR 3_60/10	60/10	94,78%	71,88%	81,88%	86,28%	49,20%	78,90%	84,30%	36,50%	37,68%	72,90%	37,60%	37,55%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	SVC_60/4.86	60/4,86	61,93%	58,80%	60,58%	63,16%	62,91%	62,98%	63,46%	60,90%	60,35%	60,70%	61,33%	61,10%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 1_220/60	220/60/10	67,06%	78,84%	74,48%	64,13%	76,09%	69,42%	56,69%	65,64%	72,93%	64,16%	75,21%	77,34%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 1_60/10	60/10	58,48%	89,12%	74,24%	79,68%	74,08%	87,20%	73,12%	72,24%	59,08%	69,92%	73,76%	91,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_220/60	220/60/10	77,76%	91,07%	86,36%	74,38%	80,17%	80,34%	88,16%	68,63%	84,15%	74,23%	86,71%	89,18%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 2_60/10	60/10	63,68%	101,56%	83,16%	88,64%	82,00%	91,84%	77,24%	56,96%	57,20%	83,64%	59,68%	98,04%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 3_220/60	220/60/10	57,07%	80,84%	76,36%	59,78%	77,55%	71,00%	73,46%	66,76%	74,44%	65,44%	76,81%	78,99%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 3_60/20/10	60/20/10	64,85%	62,23%	86,25%	79,33%	76,65%	55,38%	67,75%	70,78%	53,90%	67,88%	54,40%	63,23%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRÍA	TR 4_220/60	220/60/10	56,93%	62,93%	67,97%	59,56%	77,11%	68,97%	63,77%	66,56%	70,51%	59,51%	66,59%	66,06%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON	TR 1_60/10	60/10	17,44%	15,84%	17,60%	21,68%	21,04%	15,88%	16,64%	16,24%	12,96%	13,28%	13,04%	14,32%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON	TR1	220/60/10	43,08%	74,51%	48,67%	57,96%	51,47%	60,94%	70,92%	47,39%	71,00%	46,10%	52,89%	53,32%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON	TR2	220/60/10	60,99%	62,42%	62,31%	54,14%	60,57%	58,98%	52,73%	59,33%	71,63%	51,93%	60,87%	72,41%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	COMAS	TR-02	60/20/10	42,05%	42,23%	26,40%	25,43%	27,70%	24,88%	29,85%	26,83%	26,53%	60,85%	21,55%	24,68%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA	TR 1_60/10	60/10	88,00%	92,92%	89,72%	87,64%	83,36%	82,72%	81,88%	81,12%	93,24%	85,44%	98,88%	89,16%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA	TR 2_60/10	60/10	83,56%	89,96%	92,48%	88,56%	83,96%	93,00%	102,00%	106,28%	105,80%	91,24%	102,32%	95,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA	TR 3_60/20/10	60/20/10	68,36%	55,00%	56,76%	58,44%	76,36%	84,12%	92,44%	96,32%	95,36%	73,96%	93,56%	83,92%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHANCAY	TR 1_60/10	60/20/10	25,20%	25,18%	25,53%	24,63%	34,95%	33,05%	33,45%	23,25%	22,63%	23,28%	31,93%	32,80%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHANCAY	TR 1_60/20/10	60/10	33,38%	28,08%	29,33%	29,78%	38,03%	38,53%	34,78%	25,90%	27,90%	27,95%	37,58%	39,60%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHANCAY	TR 2_60/10	60/10	0,00%	0,00%	22,12%	27,16%	35,32%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA MARINA	TR 1_60/10	60/10	77,16%	76,44%	70,04%	95,68%	70,52%	85,68%	100,00%	101,28%	71,08%	102,76%	78,04%	73,12%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA MARINA	TR 3_60/10	60/20/10	40,48%	35,38%	52,20%	55,35%	32,83%	61,38%	30,63%	30,35%	72,15%	53,38%	51,80%	74,65%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	FILADEFIA	TR-01	60/20/10	59,45%	58,65%	58,75%	59,58%	57,65%	57,85%	48,10%	50,93%	56,18%	47,73%	50,00%	55,65%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUACHO	TR 1_66/10	66/10	84,40%	83,36%	84,80%	81,12%	83,68%	80,20%	79,44%	77,56%	78,04%	77,96%	82,40%	86,84%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUACHO	TR 2_62.5/20/10.5	62,5/20/10,5	58,32%	1,08%	60,00%	0,00%	0,00%	0,00%	33,08%	0,00%	26,28%	28,72%	0,00%	61,08%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUARAL	TR 2_60/10	60/10	28,76%	1,36%	76,68%	56,16%	40,96%	72,88%	53,72%	76,48%	38,80%	73,96%	37,60%	38,60%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUARAL	TR-01	60/10	82,76%	87,56%	84,44%	64,88%	48,64%	46,00%	44,88%	76,64%	48,12%	47,12%	44,80%	46,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUANDOY	T1	60/20/10	41,13%	50,40%	45,95%	45,33%	42,75%	43,48%	43,18%	52,63%	44,73%	49,35%	47,70%	48,75%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	Huarangal	TR 1_220/60	220/60	66,52%	73,89%	63,43%	60,12%	65,40%	63,89%	67,57%	67,10%	66,74%	60,85%	64,95%	70,36%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INFANTAS	TR 1_60/10	58/20/10,05	58,10%	57,10%	52,25%	62,48%	53,08%	70,90%	48,28%	73,33%	87,68%	0,00%	0,00%	49,55%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INFANTAS	TR 2_60/10	60/10	97,20%	94,20%	98,30%	95,90%	88,85%	98,20%	94,73%	90,30%	88,65%	89,60%	98,30%	95,63%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INDUSTRIAL	TR 1_60/10	60/10	138,64%	54,28%	47,92%	47,68%	45,36%	44,44%	57,88%	43,88%	44,80%	128,68%	44,64%	42,08%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INDUSTRIAL	TR 2_60/10	60/10	81,08%	79,96%	81,00%	72,56%	71,16%	72,08%	71,08%	70,36%	75,56%	63,00%	62,68%	64,40%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	INDUSTRIAL	TR-3 60/20/10	60/20/10	65,25%	31,63%	42,85%	30,80%	36,70%	30,10%	59,03%	32,33%	38,55%	59,38%	30,95%	32,20%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	IZAGUIRRE	TR1	60/20/10	40,13%	40,93%	51,05%	40,45%	38,35%	38,05%	37,30%	37,45%	37,30%	39,18%	39,58%	40,30%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	JICAMARCA	TR 1_60/10	60/10	52,36%	56,96%	62,56%	60,56%	67,24%	69,68%	51,84%	50,80%	52,12%	58,28%	51,72%	92,28%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	JICAMARCA	TR 2_60/10	60/10	96,20%	58,68%	59,80%	100,04%	57,56%	90,64%	66,24%	56,16%	91,92%	58,28%	62,12%	63,24%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 1_220/60	220/60/10	83,56%	82,07%	82,04%	63,96%	36,78%	54,46%	56,77%	54,99%	55,61%	62,50%	62,36%	84,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 1_60/10	60/10	71,44%	75,88%	69,92%	103,84%	68,88%	96,48%	62,88%	60,40%	63,84%	62,24%	87,44%	65,92%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 2_220/60	220/60/10	80,76%	81,78%	79,25%	61,72%	35,38%	0,12%	73,24%	50,42%	72,76%	72,98%	78,13%	81,67%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 3_220/60	220/60	62,94%	88,16%	50,74%	48,63%	47,10%	77,70%	78,82%	57,14%	78,31%	78,53%	84,03%	62,23%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR 3_60/20/10	60/20/10	79,75%	86,25%	80,35%	78,98%	69,13%	76,58%	75,28%	68,23%	69,30%	66,83%	68,05%	72,63%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI	TR-02	60/10	0,00%	57,80%	83,32%	97,88%	0,00%	78,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	78,20%	0,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	LOMERA	TR2	220/60/20/10	30,78%	58,20%	53,42%	41,80%	56,40%	25,54%	24,68%	44,96%	0,10%	0,08%	0,08%	0,10%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRONES	TR 1_60/10	60/10	76,20%	78,92%	91,76%	77,08%	78,72%	77,48%	82,60%	86,04%	74,68%	81,28%	65,76%	80,72%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRONES	TR 3_60/10	60/10	77,04%	97,08%	94,56%	75,76%	77,36%	77,16%	80,52%	86,36%	74,72%	79,64%	64,92%	80,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRONES	TR 4_60/10	60/10	58,93%	76,83%	52,13%	46,05%	43,38%	42,23%	41,28%	70,13%	72,13%	63,38%	57,83%	48,35%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRONES	TR-02	60/10	61,23%	74,55%	61,70%	44,40%	45,03%	43,88%	76,13%	50,30%	40,75%	52,58%	63,73%	40,80%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARANGA	TR 1_60/10	60/10	63,64%	58,24%	82,64%	66,36%	56,48%	60,40%	56,24%	55,76%	55,84%	60,96%	76,64%	62,04%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARANGA	TR 2_60/10	60/10	56,28%	62,40%	89,32%	51,72%	56,68%	63,72%	48,40%	52,32%	57,72%	52,28%	84,16%	54,20%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARANGA	TR-03	60/10	76,52%	73,12%	98,56%	99,28%	77,56%	90,28%	70,12%	71,36%	69,96%	92,04%	80,16%	80,72%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARIATEGUI	TR1	60/20/10	79,30%	65,58%	78,95%	71,05%	62,60%	69,43%	69,38%	60,65%	61,45%	65,48%	64,13%	69,20%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR	TR-01	220/60/10	6,00%	1,76%	5,80%	8,64%	7,92%	4,84%	8,88%	8,36%	1,72%	1,76%	1,88%	0,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR	TR-02	220/60/10	36,22%	46,75%	39,78%	30,31%	31,87%	42,87%	36,39%	35,59%	34,98%	35,72%	49,83%	49,42%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR	TR-1	220/60/10	35,27%	63,67%	38,49%	29,48%	56,88%	30,36%	35,43%	57,16%	34,10%	34,81%	52,13%	34,93%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MEDIO MUNDO	TR1	220/66/20	46,00%	31,36%	31,44%	48,04%	40,20%	38,00%	38,04%	30,12%	31,16%	59,16%	39,28%	44,96%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS	TR 60/10	60/10	44,80%	47,20%	60,70%	45,35%	50,10%	47,43%	47,90%	46,38%	47,53%	44,68%	45,80%	51,13%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS	TR-02	220/60	47,30%	50,92%	61,97%	59,54%	58,55%	58,21%	50,75%	96,40%	84,29%	84,76%	86,06%	46,26%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS	TR1	220/60	47,29%	50,91%	61,96%	59,52%	58,54%	58,20%	50,74%	59,67%	47,97%	92,45%	48,72%	91,28%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ANCÓN	TR 2_60/10	60/10	0,00%	0,00%	106,50%	0,00%	0,00%	102,17%	82,83%	78,50%	0,00%	0,00%	9,17%	0,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ANCÓN	TR-01	58/20/10,05	51,44%	44,52%	44,12%	42,88%	41,08%	40,60%	40,92%	40,24%	41,40%	40,24%	42,88%	43,68%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	NARANJAL	TR 1_60/10	60/10	70,36%	67,60%	74,60%	94,08%	62,80%	63,52%	62,40%	87,36%	60,68%	64,16%	65,40%	65,60%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	NARANJAL	TR 2_60/10	60/10	72,65%	75,28%	79,00%	69,48%	50,23%	39,80%	34,40%	64,05%	60,28%	64,18%	34,35%	68,10%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	NARANJAL	TR 3_60/10	60/10	75,60%	77,72%	81,84%	87,92%	78,24%	70,44%	70,48%	82,24%	68,08%	69,76%	70,52%	74,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	OQUENDO	TR 1_60/10	60/20/10	54,75%	49,28%	76,08%	49,83%	82,65%	67,25%	85,23%	92,90%	79,75%	53,05%	60,25%	87,30%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	OQUENDO	TR 2_60/10	60/20/10	82,60%	75,40%	63,60%	65,78%	84,23%	83,30%	55,43%	63,75%	75,43%	58,55%	75,03%	99,80%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	OQUENDO	TR-1 60/20/10 kV	60/20/10	14,38%	15,63%	20,58%	15,25%	13,10%	13,83%	14,05%	20,70%	17,70%	14,50%	15,33%	19,90%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 1_60/10	60/10	93,20%	68,28%	92,00%	78,00%	77,24%	84,84%	87,48%	82,56%	84,80%	86,32%	92,88%	74,32%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 2_60/10	60/10	84,52%	82,52%	97,88%	64,76%	67,00%	84,96%	87,32%	63,48%	62,80%	84,68%	93,92%	73,76%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 3_60/10	60/10	87,40%	79,36%	92,16%	75,08%	74,28%	81,72%	84,92%	78,72%	82,44%	72,04%	91,20%	71,08%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA ANTIGUA	TR 4_60/10	60/10	85,48%	81,88%	94,64%	65,64%	65,96%	85,16%	64,40%	64,44%	61,40%	86,28%	68,20%	72,36%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PANDO	TR 1_60/10	60/10	67,28%	67,52%	72,28%	66,44%	80,64%	73,48%	84,28%	74,52%	66,28%	64,24%	67,60%	65,60%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PANDO	TR 2_60/10	60/10	69,00%	75,28%	82,48%	77,96%	71,96%	67,84%	75,40%	70,72%	71,84%	74,68%	82,56%	79,56%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PANDO	TR-3	60/10	52,98%	40,93%	71,60%	40,40%	38,28%	39,65%	38,65%	42,70%	40,33%	37,55%	53,68%	37,33%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PUENTE PIEDRA	TR 1_60/10	60/10	60,00%	63,12%	63,12%	56,68%	61,72%	90,48%	60,48%	69,72%	59,20%	57,76%	58,80%	59,36%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PUENTE PIEDRA	TR 2_60/10	60/10	26,60%	0,00%	73,16%	0,00%	61,72%	85,56%	71,64%	0,00%	67,56%	36,64%	0,00%	68,20%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PERSHING	TR 1_60/10	60/10	69,45%	90,73%	80,75%	69,23%	83,83%	80,25%	74,53%	71,53%	83,35%	74,85%	71,45%	78,95%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PERSHING	TR 2_60/10	60/10	78,56%	93,08%	84,00%	77,64%	87,40%	92,76%	78,76%	90,48%	87,16%	81,20%	83,04%	89,44%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PERSHING	TR 3_60/10	60/10	37,60%	37,13%	38,90%	36,00%	39,93%	35,88%	68,70%	83,30%	30,85%	34,95%	75,35%	43,30%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA NUEVA	TR 1_220/60	220/60/10	55,63%	39,91%	78,07%	77,54%	44,90%	52,13%	75,71%	62,91%	51,21%	55,89%	67,41%	65,39%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA ROSA NUEVA	TR 2_220/60	220/60/10	68,51%	86,17%	92,60%	77,38%	72,12%	71,87%	69,44%	65,79%	62,98%	67,43%	77,09%	75,23%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SUPE	TR 2_66/20/10	66/20/10	22,80%	22,28%	22,16%	30,92%	42,20%	39,32%	39,00%	24,80%	18,84%	20,20%	29,36%	38,56%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TACNA	TR 1_60/10	60/10	59,32%	63,40%	67,00%	78,56%	64,36%	76,16%	63,48%	57,80%	56,16%	58,68%	86,40%	60,52%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TACNA	TR 2_60/10	60/10	60,00%	62,56%	65,36%	80,52%	63,32%	74,96%	54,52%	63,04%	54,56%	57,56%	84,68%	59,96%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TACNA	TR 3_60/10	60/10	41,23%	41,05%	44,60%	65,13%	38,90%	59,78%	59,63%	59,28%	43,93%	45,63%	43,78%	48,50%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMAS VALLE	TR 1_60/10	60/10	73,48%	75,16%	92,52%	94,28%	70,40%	92,20%	65,76%	65,08%	108,28%	88,00%	111,00%	95,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMAS VALLE	TR 2_60/10	60/10	88,44%	92,08%	93,76%	94,76%	80,00%	80,88%	86,48%	84,56%	84,48%	88,52%	91,92%	95,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMAS VALLE	TR 3_60/10	60/20/10	67,90%	73,25%	92,00%	70,28%	63,33%	76,75%	62,03%	62,98%	76,30%	64,25%	71,00%	73,88%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMAS VALLE	TR-3	60/10	7,80%	8,15%	8,08%	8,33%	9,10%	8,20%	7,53%	8,43%	8,15%	9,48%	10,18%	10,65%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	UNI	TR 1_60/20/10	60/20/10	50,43%	50,93%	57,30%	55,15%	48,43%	49,25%	47,55%	66,80%	48,45%	48,50%	66,13%	51,18%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	UNI	TR2	60/10	36,03%	34,35%	34,33%	33,65%	33,15%	31,83%	31,53%	59,93%	31,78%	36,30%	65,05%	34,83%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	VENTANILLA	TR 1_60/10	60/10	58,52%	72,20%	71,80%	69,16%	92,24%	76,64%	53,72%	54,84%	56,08%	53,40%	54,36%	55,28%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	VENTANILLA	TR 2_60/10	60/10	54,00%	87,68%	50,20%	90,12%	51,60%	50,40%	62,00%	102,40%	51,32%	67,04%	51,24%	52,20%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL	TR 1_60/10	60/10	70,72%	83,96%	76,04%	76,44%	78,12%	73,28%	74,12%	70,20%	66,24%	75,04%	71,20%	73,32%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL	TR 2_60/10	60/10	62,64%	74,60%	97,76%	59,28%	60,60%	55,16%	52,96%	104,24%	92,40%	52,24%	109,88%	55,96%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZARATE	T1_60/10	60/20/10	67,15%	65,80%	73,50%	56,83%	53,05%	57,43%	75,38%	53,88%	50,63%	70,70%	60,78%	52,58%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZARATE	TR 2_60/10	60/10	83,32%	93,84%	99,80%	103,56%	93,80%	93,32%	90,76%	97,24%	93,40%	89,68%	90,00%	89,76%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZARATE	TR-3	60/20/10	57,28%	57,88%	87,28%	56,83%	30,30%	39,18%	54,53%	84,18%	36,20%	83,80%	46,30%	47,95%
EGEMSA	CACHIMAYO	121LRT001TR	138/60/22,9	75,93%	74,60%	76,93%	78,33%	78,00%	77,47%	79,80%	77,73%	78,93%	79,07%	76,00%	76,47%
EGE SANTA ANA	LA VIRGEN	TE4	138/60	64,04%	64,48%	77,28%	87,92%	70,68%	75,20%	63,44%	67,84%	68,04%	51,28%	55,60%	67,16%
ELECTROCENTRO	LA UNION	4-TP-808	60/22,9	48,10%	49,37%	51,11%	53,17%	53,33%	53,65%	54,76%	61,75%	57,14%	53,81%	56,03%	50,63%
ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-008	60/10	96,03%	95,40%	98,10%	97,62%	96,75%	96,19%	96,19%	95,95%	96,90%	97,14%	98,49%	96,59%
ELECTROCENTRO	SALESIANOS	4-TP-009	60/10	63,21%	62,59%	64,57%	71,60%	79,01%	80,00%	80,12%	80,62%	79,63%	79,38%	81,36%	78,15%
ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL	4-TP-040	60/33/10	69,47%	68,44%	68,62%	73,82%	68,98%	70,00%	70,31%	71,07%	72,49%	73,47%	77,60%	74,04%
ELECTROCENTRO	CONCEPCIÓN	4-TP-016	60/13,2	66,11%	65,44%	72,00%	66,00%	74,89%	68,56%	68,89%	72,89%	73,56%	72,56%	75,67%	74,56%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTROCENTRO	XAUXA	4-TP-010	58/13,9/10,75	63,65%	64,13%	64,44%	64,29%	64,60%	65,40%	66,19%	65,24%	64,92%	64,76%	66,83%	64,92%
ELECTROCENTRO	CHUPACA	4-TP-030	33/13,2	84,37%	85,44%	88,10%	85,44%	85,61%	87,74%	87,57%	86,32%	86,32%	86,68%	19,54%	18,83%
ELECTROCENTRO	CHALA NUEVA	4-TP-032	33/13,2	20,00%	21,11%	20,00%	20,00%	21,11%	20,00%	21,11%	23,33%	23,33%	24,44%	23,33%	22,22%
ELECTROCENTRO	COMAS	4-TP-038	33/13,2	29,82%	28,07%	29,82%	28,07%	28,07%	28,07%	28,07%	28,07%	28,07%	28,07%	28,07%	28,07%
ELECTROCENTRO	MATAPA	4-TP-20-045	33/7,62	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	44,44%	44,44%	44,44%	44,44%	38,89%
ELECTROCENTRO	MATAPA	4-TP-21-045	33/7,62	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	44,44%	44,44%	44,44%	44,44%	38,89%
ELECTROCENTRO	MACHAHUAY	4-TP-212	66/22,9	35,56%	35,56%	38,52%	34,07%	39,63%	40,37%	39,63%	38,89%	38,89%	39,26%	38,89%	38,52%
ELECTROCENTRO	HUANCAYO ESTE	4-TP-056	60/22,9/10	40,09%	41,39%	43,15%	42,13%	43,70%	43,06%	43,15%	42,78%	44,07%	43,80%	43,61%	44,54%
ELECTROCENTRO	HUANCAYO ESTE	4-TP-060	60/10	44,59%	44,30%	46,30%	45,63%	45,48%	45,78%	45,63%	46,15%	46,81%	46,44%	46,81%	46,00%
ELECTROCENTRO	SAN FRANCISCO	4-TP-204	66/22,9	91,32%	88,89%	107,99%	96,53%	92,01%	92,01%	92,01%	100,69%	94,10%	94,79%	96,88%	94,79%
ELECTROCENTRO	SAN FRANCISCO	4-TP-252	66/22,9/10	88,95%	80,53%	87,89%	90,00%	83,42%	95,79%	88,95%	85,79%	-	-	-	-
ELECTROCENTRO	PICHANAKI	4-TP-715	60/22,9/13,2	70,86%	64,44%	62,72%	62,59%	66,42%	67,65%	64,07%	65,68%	68,64%	68,40%	70,86%	67,41%
ELECTROCENTRO	EL MACHU	4-TP-058	33/22,9/13,2	28,15%	25,56%	28,52%	25,56%	29,63%	16,67%	11,48%	11,11%	10,00%	11,48%	15,93%	24,07%
ELECTROCENTRO	HUANTA	4-AT-202	66/22,9	43,33%	47,41%	0,00%	52,22%	53,33%	51,85%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ELECTROCENTRO	HUANTA	4-TP-201	66/10	36,19%	36,67%	0,00%	38,57%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ELECTROCENTRO	HUARISCA	4-TP-022	33/13,2	95,56%	97,78%	95,56%	95,56%	95,56%	95,56%	95,56%	100,00%	95,56%	95,56%	93,33%	93,33%
ELECTROCENTRO	INGENIO	4-TP-026	33/7,62	22,22%	21,78%	23,56%	23,11%	22,22%	23,11%	22,67%	29,78%	31,56%	31,11%	30,22%	28,44%
ELECTROCENTRO	SATIPO	4-TP-720	60/22,9/10	92,84%	76,91%	73,09%	75,93%	81,73%	74,57%	76,67%	82,59%	91,36%	76,05%	79,51%	74,94%
ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ	4-TP-710	60/33/10	45,68%	41,48%	42,96%	44,81%	44,57%	44,57%	45,43%	45,80%	48,52%	51,23%	48,27%	45,68%
ELECTROCENTRO	AYACUCHO	4-TP-222	60/22,9/10 kV	79,85%	80,22%	83,70%	84,81%	83,81%	84,11%	81,89%	81,33%	81,93%	82,11%	81,89%	82,70%
ELECTROCENTRO	PRUSIA	4-TP-734	33/13,2	55,56%	57,78%	58,89%	61,11%	58,89%	60,00%	61,11%	61,11%	64,44%	64,44%	64,44%	61,11%
ELECTROCENTRO	HUANCAYOCASSA	4-TP-608	33/13,2	46,67%	46,67%	47,78%	51,11%	51,11%	53,33%	54,44%	46,67%	47,78%	46,67%	53,33%	50,00%
ELECTROCENTRO	TABLACHACA	4-TP-610	33/22,9	51,85%	50,37%	54,81%	54,07%	55,56%	56,30%	56,30%	54,07%	52,59%	53,33%	52,59%	78,52%
ELECTROCENTRO	RESTITUCIÓN	4-TP-612	33/13,2	22,22%	22,22%	22,22%	22,22%	22,22%	22,22%	24,44%	24,44%	24,44%	24,44%	22,22%	22,22%
ELECTROCENTRO	NINATAMBO	4-TP-406	44/22,9/10	19,78%	22,22%	22,56%	21,44%	20,44%	21,56%	21,11%	21,33%	20,89%	20,78%	20,00%	20,33%
ELECTROCENTRO	NINATAMBO	4-TP-407	60/25/11	59,84%	60,32%	60,95%	60,95%	61,11%	61,27%	61,43%	61,43%	61,27%	60,32%	57,94%	60,63%
ELECTROCENTRO	CHANCHAMAYO	4-TP-704	44/35/22,9 kV	86,67%	85,68%	91,48%	90,37%	76,17%	73,83%	80,00%	82,59%	81,60%	80,74%	83,33%	82,22%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTROCENTRO	ANDAYCHAGUA	4-TP-410	50/22,9	54,44%	55,56%	52,78%	45,56%	43,89%	43,33%	40,00%	41,67%	41,67%	41,67%	38,33%	38,33%
ELECTROCENTRO	SHELBY	4-TP-914	50/10	55,56%	53,33%	53,33%	52,22%	51,11%	52,22%	53,33%	53,33%	52,22%	52,22%	52,22%	53,33%
ELECTROCENTRO	PACHACAYO	4-TP-036	69 / 13,2	32,22%	33,33%	33,33%	33,33%	32,22%	34,44%	36,67%	33,33%	32,22%	31,11%	31,11%	33,33%
ELECTROCENTRO	JUNÍN	4-TP-404	50/13,2	29,63%	30,00%	31,11%	31,11%	31,11%	30,37%	30,37%	30,37%	30,00%	29,63%	29,63%	29,63%
ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO	4-TP-906	50/22,9/13,2	23,81%	22,86%	24,60%	24,29%	24,44%	24,76%	24,29%	24,29%	23,97%	23,65%	23,65%	23,65%
ELECTROCENTRO	ALTO MARCAVALLE	4-TP-405	50/10/2,4	26,98%	26,98%	28,73%	28,89%	29,37%	28,73%	28,73%	27,94%	27,78%	28,25%	28,41%	27,78%
ELECTROCENTRO	PASCO	4-TP-920	60/25/11	10,00%	10,32%	11,27%	12,06%	19,68%	19,21%	18,10%	17,94%	9,84%	10,32%	10,48%	10,32%
ELECTROCENTRO	PASCO	4-TP-922	60/22,9/10	6,89%	7,00%	7,44%	7,44%	12,89%	10,89%	10,67%	10,33%	62,67%	63,44%	60,78%	64,11%
ELECTROCENTRO	PAMPAS	4-TP-603	60/22,9/10	29,21%	29,84%	32,22%	31,27%	31,11%	31,90%	32,22%	31,43%	31,59%	30,95%	30,63%	30,16%
ELECTROCENTRO	CANGALLO	4-TP-224	60/22,9 kV	27,67%	28,22%	32,78%	30,67%	28,78%	34,22%	34,33%	34,11%	27,00%	28,11%	27,44%	26,44%
ELECTROCENTRO	MOLLEPATA	4-AT-250	69/60/4,16	22,27%	22,27%	23,65%	24,30%	24,20%	24,99%	23,90%	23,80%	24,00%	24,05%	23,75%	23,60%
ELECTROCENTRO	GOYLLARISQUIZGA	4-TP-908	50/13,2	27,04%	27,78%	29,26%	28,89%	28,52%	30,37%	31,48%	30,74%	30,37%	29,26%	30,37%	29,26%
ELECTROCENTRO	CURIPATA	4-TP-408	50/10	6,67%	8,00%	8,44%	8,00%	6,67%	6,67%	6,67%	8,00%	8,89%	8,00%	8,44%	6,67%
ELECTROCENTRO	YAUPI	4-TP-912	132/22,9/13,8	93,33%	82,31%	81,78%	82,76%	89,42%	87,73%	87,16%	92,98%	90,76%	93,56%	94,44%	88,22%
ELECTROCENTRO	OXAPAMPA	4-TP-700	138/60/22,9	91,33%	70,27%	80,18%	81,24%	87,56%	85,96%	85,51%	91,16%	90,04%	91,69%	92,71%	86,80%
ELECTROCENTRO	VILLA RICA	4-TP-705	60/22,9	30,67%	30,22%	30,44%	32,00%	36,22%	38,22%	40,67%	36,67%	32,67%	32,22%	31,11%	30,89%
ELECTRONORTE	CERRO CORONA	TR3	220/60/22,9	48,14%	40,49%	46,25%	46,95%	44,63%	44,07%	32,77%	48,42%	33,05%	50,81%	50,18%	45,05%
ELECTRONORTE	ILLIMO	TP6020	60/22,9/10	66,30%	66,30%	67,41%	66,67%	65,80%	63,46%	66,54%	68,52%	70,37%	72,72%	75,93%	76,30%
ELECTRONORTE	LA VIÑA	TP6019	33/22,9 KV	48,44%	44,25%	44,51%	41,27%	42,10%	42,54%	43,49%	44,06%	48,95%	49,14%	50,35%	52,51%
ELECTRONORTE	CARHUAQUERO	TPB011	220/138/22,9	71,45%	73,92%	76,82%	73,24%	91,26%	76,00%	86,95%	82,92%	83,66%	76,95%	85,71%	91,89%
ELECTRONORTE	CAYALTI	TP6010	60/22,9/10	60,74%	62,35%	58,89%	80,25%	67,41%	68,40%	74,20%	77,16%	75,68%	71,60%	69,51%	76,42%
ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6003	60/10	96,18%	63,29%	68,41%	61,00%	60,29%	59,59%	62,06%	60,41%	60,24%	80,76%	63,29%	64,65%
ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6004	60/10	99,24%	65,18%	80,06%	62,82%	62,24%	61,71%	60,88%	62,94%	61,94%	83,24%	65,24%	66,41%
ELECTRONORTE	CHICLAYO NORTE	TP6015	60/10	68,11%	69,26%	90,26%	68,37%	67,63%	67,07%	66,78%	68,22%	67,37%	79,37%	70,70%	72,15%
ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6001	60/10	76,57%	85,40%	83,30%	78,86%	75,24%	77,78%	80,38%	80,89%	82,22%	80,25%	81,59%	82,98%
ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6002	60/10	77,97%	86,48%	84,19%	79,87%	76,13%	78,67%	81,33%	81,78%	83,05%	81,02%	82,48%	84,13%
ELECTRONORTE	CHICLAYO OESTE	TP6018	60/22,9/10	88,42%	90,73%	88,61%	86,97%	84,79%	85,36%	83,76%	75,88%	88,27%	80,27%	80,27%	79,67%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRONORTE	CUTERVO	TPA016	138/22,9/13,2	88,30%	86,60%	86,20%	89,80%	87,20%	87,20%	86,30%	90,90%	88,40%	83,70%	83,60%	89,60%
ELECTRONORTE	LAMBAYEQUE SUR	TP6017	60/22,9/10	73,60%	72,67%	63,96%	66,00%	77,29%	73,47%	75,91%	71,02%	69,51%	69,96%	72,40%	76,22%
ELECTRONORTE	MOTUPE	TP6005	60/22,9/10	90,12%	90,47%	86,82%	85,06%	84,94%	79,65%	82,59%	80,35%	82,12%	83,41%	88,47%	91,65%
ELECTRONORTE	NUEVA MOTUPE	2TP6021	60/22,9/10	15,94%	15,83%	14,89%	15,00%	13,72%	12,22%	11,22%	9,17%	7,67%	13,17%	15,28%	16,33%
ELECTRONORTE	OLMOS	TP6007	60/22,9/10	71,73%	72,47%	75,68%	73,33%	72,96%	71,60%	74,44%	77,78%	77,90%	77,04%	78,64%	84,44%
ELECTRONORTE	PAMPA PAÑALA	2TP6022	60/22,9/10	13,48%	12,89%	13,33%	11,44%	30,96%	31,33%	31,96%	35,74%	37,67%	34,26%	35,96%	37,07%
ELECTRONORTE	POMALCA	TP6023	60/22,9/10	43,83%	44,72%	39,44%	38,22%	37,11%	42,39%	43,72%	43,11%	42,44%	44,06%	44,50%	47,39%
ELECTRONORTE	TUMÁN	TP6009	60/22,9/10	55,43%	56,54%	56,54%	53,09%	54,44%	53,21%	51,48%	53,33%	53,83%	52,22%	64,94%	69,26%
ELECTROSUR	ALTO TOQUELA	ATT1	33/10	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%
ELECTROSUR	EL AYRO	AYT1	33/10	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%	66,25%
ELECTROSUR	CASERÍO ARICOTA	CAT1	33/10	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
ELECTROSUR	CHALLAGUAYA	CHT1	33/10	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%	15,63%
ELECTROSUR	ILO	ILT1	140/22,9/10,5	42,80%	44,80%	43,60%	43,60%	40,72%	40,84%	40,84%	38,76%	38,76%	44,16%	53,52%	56,68%
ELECTROSUR	MOQUEGUA	MOT1	138/10,7	71,54%	71,54%	74,62%	73,85%	74,77%	72,77%	72,77%	74,00%	74,00%	74,23%	77,23%	77,08%
ELECTROSUR	OMATE	OM	33/22,9	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
ELECTROSUR	PARQUE INDUSTRIAL	PIT1	66/10,5/10	66,40%	66,00%	66,00%	64,40%	60,04%	58,76%	58,76%	56,68%	56,68%	58,76%	60,08%	61,80%
ELECTROSUR	PUQUINA	PUT1	33/22,9	18,00%	18,00%	18,00%	29,00%	32,00%	32,00%	32,00%	18,00%	18,00%	18,00%	18,00%	18,00%
ELECTROSUR	VIÑANI	V-1	60/10,5/10	24,40%	24,40%	24,40%	23,60%	23,32%	22,40%	22,40%	39,92%	39,92%	23,24%	22,84%	23,56%
ELECTROSUR	TACNA	TAT1	66/10,5	52,00%	52,00%	54,00%	53,00%	53,90%	53,70%	54,90%	54,80%	54,80%	44,30%	46,60%	47,50%
ELECTROSUR	TACNA	TAT2	66/10,5/10,5	54,00%	54,40%	55,60%	55,20%	55,00%	56,12%	56,12%	55,12%	55,12%	58,08%	61,12%	59,00%
ELECTROSUR	TARATA	TRT1	33/10	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
ELECTROSUR	TOMASIRI	TOT1	66/10,5	46,67%	46,67%	56,67%	46,67%	46,67%	46,67%	46,67%	46,67%	46,67%	46,67%	46,67%	58,33%
ELECTROSUR	UBINAS	UB	33/22,9	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%	18,50%
ELECTROSUR	YARADA	YAT2	66/10,5	52,50%	55,00%	57,50%	57,50%	57,00%	58,25%	56,75%	59,75%	59,75%	61,25%	64,00%	62,75%
ELECTROSUR	YARADA	YAT3	66/10,5	73,08%	74,62%	74,62%	73,85%	68,15%	62,92%	62,77%	65,00%	65,00%	69,92%	71,31%	72,85%
ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO	1TP6001	58/24/10,5	58,57%	62,16%	67,01%	63,48%	56,41%	55,39%	52,97%	51,20%	53,96%	51,66%	49,29%	53,13%
ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO	1TP6035	58/24/10,5	79,09%	82,46%	83,30%	82,46%	77,82%	74,28%	74,11%	79,33%	79,33%	84,21%	82,98%	85,19%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRONOROESTE	SULLANA	1TP6003	58/22,9/10,5	78,53%	77,92%	72,66%	65,11%	59,97%	59,31%	57,32%	55,52%	58,86%	66,47%	71,04%	77,05%
ELECTRONOROESTE	SULLANA	1TP6034	58/22,9/10	55,49%	65,68%	64,90%	59,16%	53,17%	51,73%	51,04%	49,77%	55,25%	55,94%	62,41%	69,59%
ELECTRONOROESTE	PAITA	1TP6029	60/24/10,5	60,88%	50,07%	49,02%	48,49%	38,98%	42,04%	38,84%	43,54%	46,53%	49,86%	63,40%	68,67%
ELECTRONOROESTE	PAITA	1TP6037	60/24/10,5	69,40%	71,65%	69,40%	73,61%	62,21%	57,72%	57,54%	51,19%	54,81%	55,02%	67,82%	70,07%
ELECTRONOROESTE	EL ARENAL	1TP6030	60/24/13,8	78,63%	78,11%	80,84%	79,47%	76,21%	75,89%	75,37%	76,95%	75,47%	92,11%	79,79%	80,53%
ELECTRONOROESTE	TIERRA COLORADA	1TP6015	60/10,5	38,82%	39,45%	41,14%	37,77%	34,02%	33,18%	32,21%	31,79%	28,46%	27,16%	36,04%	36,59%
ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP2004	23,8/10	63,47%	63,58%	49,05%	28,53%	30,32%	25,05%	24,84%	23,16%	22,32%	25,79%	48,00%	66,63%
ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6011	58/22,9/10	92,11%	88,95%	73,16%	53,68%	55,37%	50,53%	51,16%	49,05%	51,89%	58,74%	80,74%	98,11%
ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6014	60/10	1,35%	0,45%	0,45%	0,45%	0,45%	0,90%	1,20%	0,60%	3,76%	22,56%	25,11%	26,17%
ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS	1TP6031	58/22,9/10	91,66%	84,70%	82,27%	82,91%	71,17%	71,26%	82,27%	74,90%	83,72%	71,58%	89,64%	97,25%
ELECTRONOROESTE	TUMBES	1TP6002	60/33/10	74,70%	77,54%	80,28%	77,93%	76,56%	72,88%	65,93%	72,46%	72,00%	70,18%	70,60%	69,86%
ELECTRONOROESTE	ZARUMILLA	1TP6017	60/22,9/10	81,79%	85,16%	92,42%	88,95%	88,74%	88,00%	84,32%	81,68%	81,05%	75,47%	85,16%	90,63%
ELECTRONOROESTE	ZORRITOS	1TP3019	33/22,9	56,42%	61,26%	59,58%	59,79%	61,68%	56,63%	56,84%	55,37%	53,47%	55,58%	54,95%	61,47%
ELECTRONOROESTE	ZORRITOS	1TP3028	33/10,5	44,74%	36,84%	42,11%	51,32%	40,79%	38,16%	44,74%	38,16%	35,53%	40,79%	36,84%	56,58%
ELECTRONOROESTE	CEREZOS	1TP3018	33/10	35,26%	35,79%	38,42%	39,47%	39,47%	36,84%	36,84%	36,84%	36,32%	35,79%	35,26%	36,32%
ELECTRONOROESTE	LA CRUZ	1TP3027	33/10	58,65%	60,76%	62,45%	60,76%	59,92%	55,27%	56,54%	52,32%	55,70%	57,81%	58,23%	59,49%
ELECTRONOROESTE	SECHURA	1TP6025	58/10	74,89%	75,79%	76,84%	71,88%	64,21%	65,41%	67,22%	56,54%	56,39%	62,26%	76,54%	75,49%
ELECTRONOROESTE	LA UNIÓN	1TP6039	60/22,9/10	34,85%	35,26%	35,96%	34,85%	34,15%	34,04%	34,56%	34,04%	34,39%	34,39%	35,38%	37,66%
ELECTRONOROESTE	CONSTANTE	1TP6012	60/22,9/10	49,01%	47,49%	42,69%	45,38%	34,85%	40,70%	38,01%	41,29%	41,99%	37,66%	47,13%	48,19%
ELECTRONOROESTE	PUERTO PIZARRO	1TP6040	60/22,9/10	34,63%	34,18%	35,89%	38,11%	39,51%	34,91%	28,00%	32,21%	32,56%	34,18%	35,16%	34,04%
ELECTRONOROESTE	LOS EJIDOS	1TP6036	60/22,9/10 KV	78,07%	77,78%	84,68%	74,50%	62,63%	59,53%	64,50%	-	-	-	-	-
ELECTRONOROESTE	LOS EJIDOS	1TP6041	60/22,9	73,07%	65,44%	65,79%	63,51%	59,21%	57,11%	62,81%	83,77%	87,11%	77,63%	85,61%	87,37%
ELECTRONOROESTE	LOS EJIDOS	1TP6042	60/22,9	31,79%	39,37%	34,05%	30,47%	25,26%	24,11%	21,32%	-	-	-	-	-
ELECTRONOROESTE	LOS EJIDOS	1TP6047	60/22,9	-	-	-	-	-	-	-	49,40%	53,93%	72,77%	71,33%	69,26%
ELECTRONOROESTE	CASTILLA	1TP2003	23,8/10,4	35,16%	40,42%	41,47%	36,63%	30,53%	52,21%	53,47%	54,11%	55,16%	53,89%	56,84%	60,21%
ELECTRONOROESTE	CASTILLA	1TP6032	58/22,9/10	64,18%	66,35%	69,23%	66,49%	62,81%	60,21%	59,68%	60,56%	61,26%	64,77%	72,11%	75,26%
ELECTRONOROESTE	TUMBES	1TP3030	33/22,9	74,53%	75,58%	76,21%	72,00%	75,16%	72,00%	60,42%	72,63%	73,89%	70,11%	58,74%	53,89%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRONOROESTE	TUMBES	1TP3034	33/22,9	74,47%	75,79%	76,05%	72,11%	75,00%	71,84%	60,26%	72,63%	73,95%	70,26%	58,68%	62,37%
ELECTRONOROESTE	POECHOS	1TP6038	56/22,9/4,2	58,30%	59,59%	60,53%	57,19%	50,99%	56,61%	58,36%	47,31%	48,01%	50,99%	59,53%	57,84%
ELECTRONOROESTE	MORROPON	1TP6010	60/22,9	56,37%	55,32%	55,44%	56,61%	55,44%	55,32%	56,02%	58,36%	58,71%	60,82%	60,82%	60,35%
ELECTRONOROESTE	LOMA LARGA	1TP6008	60/22,9	39,53%	39,53%	40,82%	40,82%	40,82%	41,05%	41,99%	42,57%	42,46%	41,87%	42,11%	42,22%
ELECTRONOROESTE	CORRALES	1TP3029	33/10,5	29,39%	29,23%	30,36%	30,53%	30,36%	29,39%	30,28%	28,91%	30,69%	30,45%	30,69%	29,15%
ELECTRONOROESTE	PAITA INDUSTRIAL	1TP6043	60/22,9/10	13,33%	11,72%	11,68%	12,49%	11,82%	12,04%	10,28%	9,79%	8,39%	7,79%	11,72%	14,25%
ELECTRO ORIENTE	JUANJUI	T-40	138/22,9/10	58,20%	59,26%	57,87%	57,62%	57,95%	58,11%	59,02%	57,30%	59,67%	59,59%	58,36%	58,77%
ELECTRO ORIENTE	PONGO	T-61	60/33/10	97,83%	88,08%	87,33%	87,75%	91,00%	86,75%	85,83%	86,08%	91,00%	85,92%	90,00%	82,17%
ELECTRO ORIENTE	BAGUA CHICA	T60571	60/22,9/10	66,58%	66,58%	65,25%	64,92%	66,00%	65,50%	67,33%	69,42%	74,67%	73,08%	74,67%	74,00%
ELECTRO ORIENTE	JAÉN	T60551	60/22,9/10	44,64%	44,64%	46,68%	54,12%	52,88%	50,52%	51,88%	51,48%	51,60%	50,92%	50,92%	47,20%
ELECTRO ORIENTE	CH MUYO	T60511	4,16/60	57,57%	57,57%	21,86%	57,71%	56,43%	62,43%	61,71%	50,86%	51,29%	51,43%	33,29%	22,86%
ELECTRO ORIENTE	BELLAVISTA	T-10	132/22,9/10	98,33%	93,67%	83,40%	87,07%	87,20%	89,07%	91,00%	97,07%	101,33%	93,73%	95,07%	98,53%
ELECTRO ORIENTE	CT IQUITOS	T-02N	60/10	61,50%	61,50%	62,00%	62,00%	62,00%	62,00%	62,00%	65,82%	70,60%	74,13%	73,22%	72,45%
ELECTRO ORIENTE	GERA	T-31	60/10	81,60%	81,30%	83,00%	81,80%	80,90%	81,60%	81,10%	80,00%	79,50%	80,70%	0,40%	82,00%
ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA	T-30	132/60/10	97,70%	93,05%	95,70%	82,20%	73,00%	82,45%	94,40%	89,15%	89,65%	89,55%	94,65%	96,50%
ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA	TP-1314	132/10	44,87%	43,73%	44,87%	46,20%	45,53%	46,13%	46,13%	47,33%	48,60%	48,80%	48,40%	48,47%
ELECTRO ORIENTE	NUEVA CAJAMARCA	T-34	60/22,9	83,10%	86,70%	83,80%	84,80%	80,00%	84,70%	88,40%	82,40%	80,10%	83,90%	85,50%	87,90%
ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TBA014	138/22,9/10	79,09%	79,20%	73,26%	72,69%	72,80%	76,46%	81,49%	80,23%	83,43%	0,00%	84,57%	87,43%
ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN	TPA013	138/60/22,9	82,70%	82,85%	90,95%	87,85%	87,55%	90,15%	89,40%	90,05%	93,85%	37,40%	95,20%	94,55%
ELECTRO ORIENTE	RIOJA	T-32	60/20	42,22%	40,22%	42,67%	42,00%	42,22%	56,89%	43,11%	41,56%	43,33%	42,44%	43,33%	43,56%
ELECTRO ORIENTE	RIOJA	T-33	60/20	73,14%	72,29%	74,00%	74,29%	74,00%	53,43%	74,00%	73,14%	75,71%	75,43%	75,43%	75,43%
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO	T-20	132/22,9/10	75,10%	72,13%	71,80%	75,53%	72,47%	72,57%	74,17%	77,47%	81,13%	84,50%	80,67%	77,70%
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO	T-50	138/60/22,9/10	43,42%	39,78%	39,91%	40,02%	41,16%	40,18%	39,73%	39,76%	44,33%	42,33%	43,16%	39,31%
ELECTRO ORIENTE	SANTA ROSA	T-02	60/10	63,43%	63,71%	63,43%	63,43%	63,43%	63,43%	63,43%	63,43%	63,43%	63,43%	63,43%	63,43%
ELECTRO ORIENTE	SANTA ROSA	T-03N	60/22,9/10	21,00%	21,00%	21,00%	21,00%	21,00%	21,00%	21,00%	31,10%	14,98%	36,88%	36,62%	36,34%
ELECTRO ORIENTE	SANTA ROSA	T-04	60/10	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	54,92%	42,33%	37,42%	33,92%	33,17%
ELECTROCENTRO	SAN FRANCISCO	4-TP-252	66/22,9/10	-	-	-	-	-	-	-	-	65,05%	80,63%	82,11%	78,11%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRO ORIENTE	YURIMAGUAS	T-62	33/10	98,00%	95,71%	96,00%	97,00%	99,14%	95,86%	94,57%	94,43%	95,43%	93,14%	102,43%	95,43%
ELECTROPUNO	BELLAVISTA	T0101	60/10	85,82%	93,64%	96,36%	97,82%	96,55%	97,09%	96,55%	93,27%	102,00%	94,36%	95,27%	91,45%
ELECTROPUNO	BELLAVISTA	T0102	60/10	68,77%	74,74%	77,31%	77,78%	76,49%	77,19%	77,19%	74,62%	81,99%	75,67%	76,14%	73,45%
ELECTROPUNO	Ilave	T1001	60/22,9/10	25,72%	25,54%	26,08%	26,98%	27,07%	27,16%	26,89%	25,45%	25,45%	25,18%	25,63%	24,55%
ELECTROPUNO	Pomata	T2001	60/22,9/10	37,41%	37,95%	39,12%	41,37%	41,28%	42,00%	41,01%	38,76%	38,94%	39,21%	37,86%	37,59%
ELECTROPUNO	Antauta	T9001	60/22,9	39,34%	39,34%	38,95%	40,26%	42,24%	42,63%	42,89%	42,76%	40,92%	40,39%	41,18%	42,63%
ELECTROPUNO	ANANEA	TPA-052	60/22,9/10	65,32%	70,80%	63,75%	61,59%	58,98%	65,09%	65,54%	68,78%	69,45%	69,32%	70,22%	71,16%
ELECTROPUNO	HUANCANE	TPA-050	60/22,9/10	39,56%	39,56%	37,71%	36,53%	35,19%	36,20%	39,23%	38,22%	33,33%	31,99%	35,52%	35,52%
ELECTRO SUR ESTE	ANDAHUAYLAS	T37-621	60/22,9/13,2	58,13%	54,07%	61,80%	63,80%	61,53%	59,73%	58,80%	62,20%	63,13%	60,80%	61,40%	64,47%
ELECTRO SUR ESTE	ANDAHUAYLAS	TA01	60/22,9/13,2	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%	79,47%
ELECTRO SUR ESTE	CHAHUALES	TA01	60/22,9/10	10,49%	9,73%	10,49%	9,73%	9,42%	9,88%	11,09%	10,18%	9,42%	10,33%	10,49%	9,12%
ELECTRO SUR ESTE	CHACAPUENTE	TA01	60/22,9/10	49,85%	48,33%	52,74%	49,24%	43,16%	52,13%	44,07%	55,62%	55,02%	52,43%	51,52%	50,46%
ELECTRO SUR ESTE	CHUQUIBAMBILLA	TA01	60/22,9/10	26,90%	25,99%	28,42%	26,60%	23,25%	28,12%	23,71%	29,94%	29,64%	28,27%	27,81%	27,20%
ELECTRO SUR ESTE	HUARO	T36-321	34,5/22,9/10,5	19,80%	19,60%	19,60%	20,20%	20,60%	20,60%	21,80%	20,80%	21,20%	21,20%	21,00%	20,60%
ELECTRO SUR ESTE	LLUSCO	T28-062	66/22,9/10	36,00%	42,67%	41,56%	42,44%	40,89%	43,22%	44,78%	44,33%	44,33%	43,00%	40,89%	43,67%
ELECTRO SUR ESTE	OROPEZA	OR-T38-321	33/24/10,5	49,52%	52,06%	53,02%	53,02%	53,33%	55,56%	52,38%	57,14%	57,14%	31,75%	31,11%	29,21%
ELECTRO SUR ESTE	PISAC	TA01	60/22,9/10	68,54%	63,07%	63,83%	65,81%	64,29%	64,44%	65,05%	78,88%	66,26%	66,87%	68,24%	68,39%
ELECTRO SUR ESTE	PUERTO MALDONADO	T01	138/22,9/10	67,03%	67,39%	69,95%	73,55%	71,09%	69,92%	74,42%	74,32%	81,34%	77,41%	79,29%	72,03%
ELECTRO SUR ESTE	SICUANI	SI-TA18-621	60/10,5	74,92%	74,47%	51,37%	51,22%	51,52%	28,88%	31,46%	32,98%	47,42%	44,22%	44,53%	46,66%
ELECTRO SUR ESTE	SANTA MARÍA	TA01	60/22,9	20,82%	20,67%	21,43%	21,73%	24,01%	26,75%	28,27%	30,85%	32,22%	29,94%	27,20%	25,53%
ELECTRO SUR ESTE	ABANCAY	TA-T15-161	138/60/13,2	58,75%	60,45%	59,44%	62,82%	63,18%	63,70%	64,37%	64,88%	65,27%	66,58%	65,68%	66,58%
ELECTRO SUR ESTE	URPIPATA	TA01	60/22,9/10	34,15%	31,38%	31,38%	34,15%	32,23%	34,31%	34,31%	33,85%	34,46%	35,23%	34,46%	34,31%
ELECTRO SUR ESTE	URUBAMBA	TA01	34,5/10,5	27,03%	26,81%	28,55%	28,91%	30,07%	29,49%	29,49%	31,45%	29,57%	29,93%	28,70%	28,26%
ELECTRO DUNAS	EL CARMEN	TP2151601003	60/10	84,05%	82,26%	79,88%	81,19%	81,07%	68,33%	68,10%	-	-	0,12%	0,12%	0,12%
ELECTRO DUNAS	EL CARMEN	TP214258231003	60/10	-	-	-	-	-	-	-	19,87%	20,83%	20,96%	23,42%	22,30%
ELECTRO DUNAS	TAMBO DE MORA	TP2225601001	60/10	63,20%	47,80%	54,73%	46,73%	86,33%	75,33%	57,60%	36,07%	38,47%	47,00%	89,53%	91,00%
ELECTRO DUNAS	PUEBLO NUEVO	TP233258231002	60/22,9/10	53,15%	54,70%	58,22%	53,56%	50,94%	48,57%	48,57%	48,65%	49,96%	50,61%	52,90%	56,58%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRO DUNAS	PUEBLO NUEVO	TP23581003	60/10	87,89%	93,87%	90,72%	95,79%	79,57%	81,01%	81,92%	72,32%	69,71%	70,13%	78,93%	78,45%
ELECTRO DUNAS	PEDREGAL	TP25601002	60/10	56,32%	59,90%	57,41%	55,10%	48,80%	50,75%	50,24%	55,36%	64,45%	64,51%	60,13%	65,70%
ELECTRO DUNAS	PISCO	TP3144581003	60/10	29,23%	29,33%	30,13%	27,95%	27,68%	28,27%	26,67%	26,88%	21,81%	26,56%	28,16%	28,16%
ELECTRO DUNAS	Paracas	TP3256231003	58/22,9/10	33,95%	29,49%	20,61%	22,72%	71,49%	46,83%	30,24%	19,84%	20,08%	23,55%	36,80%	69,25%
ELECTRO DUNAS	ALTO LA LUNA	TP3356221003	60/22/10	41,15%	41,36%	40,69%	38,35%	39,39%	40,67%	40,37%	41,65%	42,03%	41,63%	42,96%	42,48%
ELECTRO DUNAS	TACAMA	TP413258231001L30455	60/10	74,29%	80,73%	67,43%	68,49%	60,24%	48,24%	47,27%	52,41%	57,96%	63,43%	73,14%	74,53%
ELECTRO DUNAS	SANTA MARGARITA	TP4258231003	60/22,9/10	92,10%	66,85%	62,59%	70,30%	41,54%	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRO DUNAS	SANTA MARGARITA	TP4258231004	60/22,9/10	-	-	-	-	-	37,65%	33,98%	42,15%	51,70%	52,03%	55,90%	59,20%
ELECTRO DUNAS	ICA NORTE	TP4433581002	58/10	67,95%	83,31%	55,84%	49,97%	49,97%	46,77%	46,67%	46,67%	45,65%	48,16%	50,35%	56,53%
ELECTRO DUNAS	ICA NORTE	TP4458231004	60/10	31,08%	36,68%	37,50%	35,60%	50,23%	81,68%	32,43%	32,80%	32,68%	35,23%	36,48%	39,03%
ELECTRO DUNAS	NASCA	TP514260231001	60/22,9/10	74,95%	75,42%	78,44%	75,42%	73,34%	71,99%	71,99%	75,62%	76,49%	80,46%	82,67%	84,75%
ELECTRO DUNAS	NASCA	TP5144582302	60/10	70,17%	95,89%	74,40%	71,31%	68,91%	67,43%	67,43%	70,86%	72,11%	75,66%	77,94%	79,54%
ELECTRO DUNAS	LLIPATA (Palpa)	TP5258231001	60/22,9/10	61,45%	65,42%	65,87%	64,40%	57,60%	60,43%	60,43%	59,86%	62,13%	62,36%	62,24%	63,27%
ELECTRO DUNAS	PUQUIO	TP5360231001	60/22,9/10	25,57%	25,00%	26,00%	27,00%	27,71%	27,86%	27,86%	24,71%	24,43%	24,29%	26,00%	24,00%
ELECTRO DUNAS	SRDLUREN	TP4658231002	60/22,9/10	36,78%	42,55%	33,90%	34,35%	30,43%	26,63%	29,95%	35,85%	34,73%	34,73%	42,38%	39,43%
EGESUR	INDEPENDENCIA	TR-01	60/10,5	93,46%	93,58%	93,58%	93,58%	93,38%	93,50%	93,50%	93,63%	91,71%	93,67%	91,71%	91,63%
EGESUR	INDEPENDENCIA	T5P	210/62,3/10,3	-	-	-	0,00%	90,35%	59,95%	66,83%	66,40%	67,28%	72,27%	90,53%	83,12%
EGESUR	ARICOTA	AT-2	138/66/10,5	72,50%	84,60%	84,70%	66,47%	83,90%	69,63%	85,20%	72,83%	84,77%	84,83%	75,53%	16,60%
EGESUR	ARICOTA	AT-1	66/10,5	61,91%	63,19%	59,82%	60,78%	59,72%	61,77%	62,16%	63,09%	63,05%	63,44%	64,86%	20,71%
TRANSMISION CALLALLI	ARCATA	TP-03	33/10	4,15%	1,63%	1,63%	1,48%	1,33%	1,33%	7,11%	1,33%	1,33%	1,48%	5,04%	1,48%
TRANSMISION CALLALLI	ARCATA	TP-04	60/10	34,40%	34,30%	34,30%	34,60%	30,50%	26,40%	27,60%	27,80%	24,20%	18,20%	14,60%	16,70%
TRANSMISION CALLALLI	ARES	TP-02	66/33/4,16	7,63%	7,33%	7,48%	7,70%	7,33%	6,81%	8,52%	7,26%	7,33%	6,96%	8,00%	6,59%
TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PIURA	TRF1	220/6,3	67,47%	68,37%	68,87%	67,93%	66,37%	66,33%	66,07%	64,60%	66,50%	65,63%	65,57%	66,03%
TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PACASMAYO	TRF1-T1	60/6,3	76,00%	74,00%	68,00%	68,00%	66,80%	68,00%	71,60%	65,20%	64,00%	85,60%	69,60%	66,80%
TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PACASMAYO	TRF1-T2	60/6,3/10	24,67%	23,50%	19,83%	19,83%	24,90%	38,30%	24,40%	19,90%	45,03%	31,70%	29,87%	19,43%
TRANSMISORA GUADALUPE	CEMENTOS PACASMAYO	TRF1-T3	60/6,3/10	25,33%	24,33%	20,33%	20,33%	25,67%	25,00%	25,00%	20,67%	24,00%	24,00%	24,00%	19,67%
TRANSMISORA GUADALUPE	TEMBLADERA	T1	60/13,2/2,4	36,00%	35,67%	36,00%	34,33%	31,33%	31,33%	34,00%	32,33%	29,00%	28,00%	28,67%	32,33%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ISA PERÚ	CHIMBOTE 1	T30-211	220/138/13,8	86,57%	64,53%	60,64%	60,53%	52,23%	40,42%	54,51%	46,88%	39,90%	50,43%	55,61%	56,18%
ISA PERÚ	HUALLANCA	TR15MVA	138/66	82,40%	84,60%	87,50%	95,40%	59,55%	56,05%	57,40%	59,90%	54,75%	39,60%	44,70%	67,90%
ISA PERÚ	HUALLANCA	TR3MVA	66/13,8	27,67%	32,00%	31,67%	34,67%	35,33%	37,33%	34,33%	33,67%	36,67%	44,00%	43,67%	31,33%
ELECTRO UCAYALI	PARQUE INDUSTRIAL	TR4	60/22,9/10	60,95%	58,21%	61,40%	61,65%	59,30%	59,68%	62,70%	66,95%	70,56%	69,61%	69,61%	69,61%
ELECTRO UCAYALI	PUCALLPA	TR 3	60/22,9/10	56,16%	52,97%	54,19%	60,73%	62,33%	52,85%	55,09%	56,77%	60,49%	60,03%	61,28%	58,08%
ELECTRO UCAYALI	PUCALLPA	TR5	60/22,9/10,5	57,47%	54,20%	55,43%	55,27%	56,78%	54,08%	56,37%	58,08%	61,84%	61,39%	62,61%	59,35%
ELECTRO UCAYALI	YARINA	TR2	10/60	86,02%	84,88%	86,25%	83,51%	83,74%	83,28%	84,73%	87,01%	90,96%	90,05%	88,37%	89,44%
EGE JUNÍN	RUNATULLO II	TP-060-01	60/10	81,98%	81,94%	82,18%	82,02%	59,72%	59,72%	21,17%	37,05%	38,99%	65,01%	36,12%	81,41%
EGE JUNÍN	RUNATULLO III	TP-060-02	60/30/10	82,30%	82,67%	82,91%	82,63%	81,74%	81,74%	29,09%	40,44%	39,96%	49,66%	21,13%	82,34%
HIDRANDINA	CHEPEN	TP-6032	60/22,9/10	43,75%	43,51%	42,46%	45,33%	45,44%	37,40%	42,67%	39,23%	40,49%	40,14%	42,14%	47,58%
HIDRANDINA	HUACA DEL SOL	TP-6033	60/34/10,5	40,81%	41,19%	43,51%	37,86%	37,47%	39,51%	40,74%	40,77%	40,18%	41,93%	44,46%	44,28%
HIDRANDINA	HUARAZ OESTE	TP-A049	138/66/13,8 kV	44,92%	39,95%	49,42%	42,26%	56,05%	59,63%	62,79%	62,03%	61,50%	55,11%	56,03%	51,47%
HIDRANDINA	MOYOCOCHA	TP-6034	60/22,9/10	20,98%	18,11%	19,96%	23,12%	23,12%	39,12%	27,12%	50,32%	30,25%	30,14%	30,39%	30,32%
HIDRANDINA	CAJAMARCA NORTE	TP-B001	220/60/20	44,74%	37,05%	41,64%	44,25%	39,24%	39,45%	41,22%	46,18%	44,06%	42,76%	75,35%	42,26%
HIDRANDINA	CHAO	TP-6028	60/22,9/10	96,91%	93,82%	90,53%	73,47%	79,30%	81,40%	89,40%	92,84%	95,72%	94,18%	93,75%	94,53%
HIDRANDINA	CARHUAZ	TP 6011	66/13,8	61,26%	61,68%	60,63%	62,32%	61,05%	60,63%	61,47%	61,89%	61,68%	61,68%	61,68%	61,26%
HIDRANDINA	CAJAMARCA	TP 6019 -162266-	60/10	82,96%	83,48%	95,05%	93,42%	81,32%	86,24%	87,76%	74,29%	74,11%	74,00%	74,22%	73,88%
HIDRANDINA	CAJABAMBA	TP 6021	60/22,9/10	15,91%	15,91%	16,61%	14,97%	14,74%	15,09%	15,91%	17,19%	18,13%	18,83%	18,60%	18,48%
HIDRANDINA	CAJABAMBA	TP-6036	60/22,9	78,76%	78,04%	82,40%	84,62%	84,36%	85,60%	88,98%	91,91%	90,58%	89,42%	91,11%	88,62%
HIDRANDINA	SANTIAGO DE CAO	TP A028	138/34,5/13,8	70,29%	72,60%	72,82%	71,07%	97,36%	98,34%	73,96%	76,54%	86,26%	80,95%	93,69%	97,85%
HIDRANDINA	CASAGRANDE 1	TP 3007	33/10,5	49,33%	46,44%	40,22%	41,78%	39,33%	46,22%	48,44%	49,33%	51,78%	53,11%	51,78%	56,22%
HIDRANDINA	CASAGRANDE 2	TP 3008	34,5/13,8	90,60%	88,35%	84,46%	79,57%	89,22%	87,47%	93,23%	85,84%	88,22%	86,22%	88,22%	85,21%
HIDRANDINA	CASMA	TP-A053	138/10	65,40%	67,86%	62,11%	70,04%	66,74%	51,09%	50,60%	55,44%	56,07%	58,18%	60,70%	65,61%
HIDRANDINA	CELENDÍN	TP 6016	60/23	49,02%	49,32%	50,98%	59,40%	40,30%	34,14%	34,89%	35,34%	51,88%	50,98%	33,08%	50,68%
HIDRANDINA	CHARAT	TP 3013	33/13,8	42,11%	42,46%	44,21%	44,91%	45,61%	46,67%	45,96%	45,61%	48,07%	45,96%	47,72%	45,61%
HIDRANDINA	CHILETE	TP 6018	58/22,9/10	77,66%	77,66%	86,67%	87,02%	83,74%	83,39%	81,64%	89,12%	96,84%	94,97%	86,32%	84,09%
HIDRANDINA	CHIMBOTE 2	TP A042	138/13,2	69,05%	69,05%	69,05%	69,05%	69,05%	69,05%	70,52%	86,95%	86,95%	97,00%	84,99%	84,99%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
HIDRANDINA	CHIMBOTE 2	TP A043	138/13,2	53,69%	53,69%	53,69%	53,69%	53,69%	53,69%	55,00%	53,69%	36,91%	51,85%	48,28%	94,78%
HIDRANDINA	CHIMBOTE NORTE	TP-A058	138/13,8	88,18%	80,85%	69,80%	71,50%	73,36%	72,19%	56,68%	73,48%	74,01%	69,23%	74,01%	94,86%
HIDRANDINA	CHIMBOTE SUR	TP-A054	138/22,9/13,8	58,11%	58,49%	55,23%	57,19%	56,98%	57,05%	57,72%	57,89%	58,21%	58,84%	58,91%	64,21%
HIDRANDINA	FLORIDA	TP-3022	33/13,8	32,64%	33,33%	35,07%	35,07%	36,46%	36,11%	35,76%	38,54%	36,11%	35,42%	34,72%	34,38%
HIDRANDINA	HUARI	TP-6029	60/22,9/13,8	30,18%	39,65%	33,22%	21,52%	22,69%	28,65%	30,99%	30,53%	28,30%	30,29%	51,35%	54,15%
HIDRANDINA	HUARMEY	TP 6009	62/22,9/10	54,10%	58,47%	45,01%	48,71%	33,67%	33,67%	39,62%	50,17%	50,06%	49,94%	55,78%	56,45%
HIDRANDINA	LA PAMPA	TP 6014	66/13,8	12,46%	12,46%	12,46%	12,79%	11,78%	13,13%	12,79%	12,46%	12,79%	13,80%	12,79%	13,47%
HIDRANDINA	MALABRIGO	TP 3011	34,5/10,5	45,04%	10,81%	11,11%	17,63%	92,00%	84,96%	36,22%	12,67%	8,59%	12,74%	88,74%	93,85%
HIDRANDINA	MOTIL	TP A029	138/33/7,2	60,00%	45,26%	48,42%	49,65%	50,26%	49,39%	49,47%	49,47%	49,65%	45,35%	45,26%	47,11%
HIDRANDINA	NEPEÑA	TP-A055	138/22,9/13,8	37,33%	35,16%	24,91%	24,70%	31,02%	31,02%	20,98%	29,19%	30,74%	30,74%	30,74%	45,68%
HIDRANDINA	OTUZCO	T1	33/22,9	26,67%	24,44%	26,67%	25,56%	26,67%	27,78%	27,78%	27,78%	30,00%	27,78%	27,78%	27,78%
HIDRANDINA	OTUZCO	TP 3010	33/13,8	88,42%	86,84%	90,53%	91,58%	92,63%	92,11%	91,05%	91,05%	94,74%	91,58%	90,00%	93,68%
HIDRANDINA	PACASMAYO	TP-6022 -L30389-	60/10	66,95%	63,93%	66,88%	62,46%	61,68%	56,07%	57,05%	59,09%	59,02%	59,44%	62,81%	64,63%
HIDRANDINA	PAIJÁN	TP 3009	34,5/10,5	48,00%	47,37%	47,47%	48,32%	48,42%	46,53%	48,32%	48,53%	48,74%	49,05%	50,42%	52,84%
HIDRANDINA	PALLASCA	TP 6015	66/22,9/10	22,84%	20,25%	25,68%	25,68%	26,05%	26,05%	24,20%	26,30%	26,91%	27,53%	28,15%	26,30%
HIDRANDINA	S.E. PICUP (HUARAZ)	TP 6012	66/13,8/10	74,68%	76,42%	77,16%	76,68%	76,42%	76,37%	77,21%	77,84%	77,89%	76,47%	76,84%	76,68%
HIDRANDINA	POMABAMBA	TP 6023	60/23	27,86%	23,45%	19,44%	33,87%	29,06%	32,87%	24,25%	20,44%	19,04%	27,25%	31,86%	28,86%
HIDRANDINA	PORVENIR	TP-A051	138 ±13 x 1% / 24 / 10,7 Kv	40,06%	41,04%	42,07%	41,41%	40,21%	39,54%	39,47%	39,44%	39,62%	40,33%	41,18%	43,10%
HIDRANDINA	QUIRUVILCA	TPO3014	33/10	75,51%	81,63%	77,55%	77,55%	91,84%	89,80%	91,84%	85,71%	93,88%	87,76%	95,92%	91,84%
HIDRANDINA	SALAVERRY 2	TP 3005	33/10	28,95%	28,51%	27,46%	25,18%	22,46%	20,18%	19,47%	20,26%	21,58%	23,42%	24,39%	27,11%
HIDRANDINA	SAN JACINTO	TP A006	138/13,8	74,80%	76,24%	67,62%	63,32%	43,06%	43,06%	32,22%	79,74%	66,99%	66,99%	76,56%	79,90%
HIDRANDINA	SAN MARCOS	TP 6020	60/22,9/10	53,87%	59,26%	70,03%	69,70%	52,86%	69,36%	47,14%	51,18%	61,95%	50,17%	67,68%	62,96%
HIDRANDINA	SANTA	TP-A056	138/13,8	75,53%	49,32%	32,55%	31,91%	31,06%	44,77%	56,43%	29,96%	32,43%	33,74%	32,43%	69,40%
HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ)	TP 6010	66/13,8	88,55%	87,71%	87,04%	88,38%	88,38%	88,05%	60,27%	91,08%	91,75%	91,08%	90,91%	90,07%
HIDRANDINA	SIHUAS	TP-A052	138/60/22,9	22,89%	37,89%	34,74%	33,95%	21,84%	33,25%	33,77%	33,95%	32,37%	40,88%	46,75%	47,37%
HIDRANDINA	TAYABAMBA	TP A044	138/22,9/6,9	63,44%	59,60%	60,33%	66,73%	69,10%	70,57%	63,62%	66,54%	74,77%	75,14%	77,33%	68,37%
HIDRANDINA	TICAPAMPA	TP-6035	66/22,9/13,8	58,11%	62,79%	62,53%	65,95%	66,21%	64,63%	63,05%	65,74%	63,74%	65,37%	66,26%	64,79%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
HIDRANDINA	TRAPECIO	TP A007	138/22,9/13,8	53,45%	41,00%	35,50%	31,00%	50,68%	51,45%	52,00%	33,03%	29,47%	31,50%	62,97%	26,47%
HIDRANDINA	TRAPECIO (a partir del 30.04.2022 ingresa en operación el nuevo transformador TP-A048 de 40 MVA ONAF)	TP-A048	138/13,8	-	-	-	-	21,05%	21,34%	13,68%	7,32%	6,16%	8,68%	-	-
HIDRANDINA	TRAPECIO (NUEVO TRANSFORMADOR)	TP-062	138/13,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,61%	62,68%
HIDRANDINA	TRAPECIO (a partir del 06.02.2022 queda fuera de servicio el transformador TP-A048. El transformador TP-A007 asume toda la carga de la SE Trapcio)	TP-A048 ANTIGUO	138/13,8	36,14%	16,75%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP A005	138/60/10,7	81,37%	79,31%	81,69%	74,85%	73,94%	76,00%	67,93%	69,95%	69,01%	73,11%	75,12%	75,43%
HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP A026	138/10,7	27,31%	37,72%	36,33%	24,12%	22,62%	51,87%	61,50%	57,82%	56,97%	57,76%	59,76%	59,42%
HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP-A050 y TP-A005 (60 KV)	60kV	110,00%	103,43%	111,13%	97,57%	94,50%	98,64%	99,04%	104,81%	101,10%	107,92%	112,92%	111,88%
HIDRANDINA	TRUJILLO SUR	TP-A050	138 +10/-22 x 1% / 60 / 10,7 Kv	78,35%	76,37%	78,85%	72,03%	71,22%	73,42%	65,60%	67,49%	66,68%	69,14%	72,34%	72,56%
HIDRANDINA	VIRÚ	TP 3006	34,5/10	99,81%	94,07%	98,70%	90,56%	93,89%	97,41%	94,26%	60,37%	96,48%	97,96%	97,96%	98,33%
HIDRANDINA	VIRÚ	TP 6017	60/22,9/10	91,80%	91,98%	96,51%	96,06%	97,24%	97,15%	96,20%	90,22%	97,83%	94,88%	96,83%	98,55%
HIDRANDINA	TRUJILLO NOROESTE	TP-A047	138/23,8/10,5	49,20%	48,79%	49,11%	47,86%	47,26%	46,95%	49,11%	47,02%	47,42%	46,90%	49,30%	50,16%
ISA PERÚ	AGUAYTIA	T110-212	220/138/22,9	54,90%	52,53%	53,75%	53,00%	53,80%	53,58%	55,72%	56,52%	60,95%	60,23%	94,70%	57,40%
ISA PERÚ	AGUAYTIA	T38-211	220/138/22,9	52,47%	50,23%	51,45%	50,27%	51,60%	51,40%	100,82%	54,15%	58,42%	95,33%	97,35%	61,53%
ISA PERÚ	PARAGSHA 2	T37-211	220/138	71,46%	75,72%	72,43%	70,08%	72,62%	77,03%	70,59%	76,49%	74,66%	76,73%	87,20%	72,53%
ISA PERÚ	PUCALLPA	AT111-161	138/60	55,29%	53,84%	55,29%	53,89%	55,13%	55,82%	55,33%	60,00%	61,91%	61,40%	62,73%	58,78%
ISA PERÚ	PUCALLPA	T109-61	60/13,9	67,90%	67,76%	56,08%	55,92%	51,06%	61,82%	72,80%	69,26%	70,78%	61,36%	72,66%	54,76%
ISA PERÚ	PUCALLPA	T39-161	138/60	53,36%	51,98%	53,53%	52,05%	53,25%	71,73%	53,22%	54,45%	59,69%	59,16%	60,31%	86,15%
LUZ DEL SUR	PUENTE	A-T1 60/10 KV	60/10	75,68%	75,87%	83,01%	81,60%	78,88%	63,54%	62,61%	67,43%	65,92%	66,17%	70,36%	73,96%
LUZ DEL SUR	PUENTE	A-T2 60/10 KV	60/10	36,53%	39,39%	37,53%	34,82%	33,74%	32,16%	30,71%	29,21%	32,24%	29,55%	30,79%	32,68%
LUZ DEL SUR	PUENTE	A-T3 60/10 KV	60/10	55,85%	58,86%	58,61%	55,87%	58,91%	54,32%	53,49%	55,24%	55,47%	54,88%	58,88%	63,75%
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	AP TRF 1	60/22,9	47,52%	47,24%	45,66%	47,60%	45,24%	45,73%	44,55%	44,59%	44,65%	47,01%	49,09%	48,95%
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	TR1-261-A	220/60/10	54,23%	53,93%	55,50%	52,39%	50,65%	49,17%	49,87%	49,14%	50,43%	51,01%	54,22%	47,67%
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	TR1-261-B	220/60/10	54,23%	53,93%	55,50%	52,39%	50,65%	49,17%	49,87%	49,14%	50,43%	51,01%	54,22%	47,67%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERAS	TR1-261-C	220/60/10	54,23%	53,93%	55,50%	52,39%	50,65%	49,17%	49,87%	49,14%	50,43%	51,01%	54,22%	47,67%
LUZ DEL SUR	ASIA	TR1	220/60/10	39,70%	41,21%	38,38%	38,23%	34,13%	35,23%	33,09%	34,77%	33,59%	32,89%	36,51%	35,26%
LUZ DEL SUR	BARRANCO	B-T1 60/10 kV	60/10	70,12%	74,20%	74,52%	73,20%	75,96%	76,56%	75,24%	75,88%	75,56%	79,32%	-	-
LUZ DEL SUR	BARRANCO	B-T2 60/10 kV	60/10	84,68%	84,56%	89,28%	87,64%	82,80%	84,88%	83,20%	84,72%	83,36%	80,00%	81,96%	68,24%
LUZ DEL SUR	BARRANCO	B-TRF 3	60/10	66,56%	70,60%	71,00%	69,44%	72,08%	73,64%	72,80%	72,24%	71,80%	75,40%	70,92%	45,76%
LUZ DEL SUR	BUJAMA	BJ-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	48,34%	52,25%	46,57%	45,39%	37,68%	37,94%	38,65%	37,18%	37,85%	39,20%	40,00%	46,23%
LUZ DEL SUR	BARRANCO	B-T1 60/10 kV	60/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,20%	58,62%
LUZ DEL SUR	BUJAMA	BJ-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	82,42%	82,56%	83,75%	84,14%	73,02%	77,47%	75,37%	75,47%	76,56%	76,46%	76,35%	84,39%
LUZ DEL SUR	BUJAMA	TR-1	60/10	54,15%	57,47%	53,94%	45,39%	37,68%	37,94%	38,65%	37,18%	37,85%	39,20%	40,00%	46,23%
LUZ DEL SUR	LIMATAMBO	C-T1 60/10 kV	60/10	41,92%	43,33%	45,22%	41,60%	39,26%	37,77%	37,98%	44,02%	42,82%	43,64%	46,78%	51,24%
LUZ DEL SUR	LIMATAMBO	C-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	19,71%	58,92%	22,47%	19,50%	18,79%	16,84%	17,29%	16,92%	16,68%	17,00%	18,42%	21,79%
LUZ DEL SUR	LIMATAMBO	C-T3 60/10 kV	60/10	44,61%	47,49%	49,75%	43,77%	42,15%	39,75%	39,89%	39,52%	33,26%	36,21%	41,45%	41,77%
LUZ DEL SUR	CANTERA	CA-T.2 220/60 KV	220/60	62,15%	58,19%	64,34%	60,25%	59,12%	64,38%	58,19%	54,15%	54,40%	56,63%	59,16%	63,03%
LUZ DEL SUR	CANTERA	T1	220/60	62,15%	57,94%	64,25%	60,21%	59,03%	63,83%	58,27%	56,21%	54,36%	56,59%	59,12%	63,03%
LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.1	60/10	23,98%	26,91%	29,81%	25,41%	24,04%	25,62%	25,77%	23,24%	23,20%	23,12%	25,03%	28,46%
LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.2	60/10	28,94%	29,98%	31,36%	29,40%	27,28%	26,92%	26,56%	27,02%	27,06%	27,40%	27,62%	-
LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.2	60/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66,36%
LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.3	60/22,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,56%
LUZ DEL SUR	CENTRAL	TR.3	60/22,9	19,12%	34,08%	32,16%	19,90%	19,04%	17,02%	16,52%	16,30%	16,90%	17,58%	21,02%	-
LUZ DEL SUR	CHORRILLOS	CH-T1 60/10 kV	60/10	91,64%	92,86%	96,04%	95,49%	90,25%	90,25%	87,31%	86,53%	88,55%	90,13%	91,66%	94,99%
LUZ DEL SUR	CHORRILLOS	CH-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	48,21%	48,24%	52,50%	47,53%	46,55%	43,53%	52,55%	41,24%	43,47%	45,00%	46,58%	52,13%
LUZ DEL SUR	CHILCA	CL-T1 220/60 kV	220/60/10	53,32%	56,96%	55,86%	54,48%	50,75%	55,12%	55,12%	56,37%	59,27%	57,08%	60,99%	58,31%
LUZ DEL SUR	CHILCA	TR.1 60/10 kV	60/10	31,20%	32,46%	29,05%	28,59%	26,02%	20,00%	25,31%	24,97%	24,25%	23,96%	24,42%	27,71%
LUZ DEL SUR	CHILCA	TRF 2	60/22,9	51,41%	52,82%	52,80%	49,24%	50,38%	49,20%	43,12%	46,95%	51,85%	46,51%	52,55%	52,51%
LUZ DEL SUR	GALVEZ	G-T1 60/10 kV	60/10	64,84%	62,99%	60,99%	60,27%	54,55%	54,19%	52,97%	56,34%	58,74%	54,65%	55,89%	59,56%
LUZ DEL SUR	GALVEZ	G-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	50,99%	49,98%	52,29%	46,23%	44,84%	43,20%	43,20%	44,80%	45,05%	43,20%	49,98%	51,45%
LUZ DEL SUR	GALVEZ	G-T3 60/10 kV	60/10	50,32%	50,32%	52,25%	47,66%	46,36%	45,01%	44,67%	46,95%	47,03%	44,34%	50,95%	51,16%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T1 60/10 kV	60/10	81,58%	82,51%	84,36%	82,36%	81,68%	79,58%	77,58%	78,38%	79,33%	79,24%	81,60%	78,69%
LUZ DEL SUR	HUACHIPA	HP-T2 60/10 kV	60/10	92,53%	95,67%	92,44%	93,06%	86,07%	85,63%	85,63%	87,42%	89,78%	102,19%	95,58%	97,66%
LUZ DEL SUR	INGENIEROS	IG-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	62,53%	66,71%	67,45%	59,00%	59,66%	60,05%	59,11%	58,39%	58,89%	59,42%	57,63%	50,74%
LUZ DEL SUR	INGENIEROS	IG-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	54,48%	71,47%	79,26%	54,44%	56,21%	54,08%	52,76%	51,75%	50,86%	52,17%	55,07%	53,79%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES	ID TR 1	200/62,46/10	66,75%	61,49%	57,74%	48,85%	53,46%	51,61%	49,69%	71,89%	66,99%	69,92%	69,65%	70,09%
LUZ DEL SUR	LURÍN	L-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	67,39%	68,46%	71,05%	72,17%	70,80%	71,05%	70,59%	57,85%	62,34%	53,75%	57,77%	51,45%
LUZ DEL SUR	LURÍN	TR.1 60/10 kV	60/10	54,87%	55,11%	55,79%	55,05%	53,76%	53,63%	53,16%	52,24%	52,42%	48,87%	54,55%	54,79%
LUZ DEL SUR	LOS SAUCES	TRA1	220/10	34,95%	36,21%	36,06%	35,87%	33,81%	34,51%	33,71%	33,31%	33,87%	34,69%	34,80%	33,47%
LUZ DEL SUR	LOS SAUCES	TRA2	220/10	16,27%	17,64%	17,54%	16,59%	16,36%	19,35%	18,69%	10,72%	12,97%	11,35%	10,63%	10,93%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS	LU-TR.1	220/60/10	54,48%	57,68%	61,75%	54,43%	54,99%	35,23%	35,23%	35,60%	35,50%	35,43%	38,22%	41,27%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS	LU-TRA2	220/10	41,47%	43,75%	42,88%	42,63%	42,59%	42,08%	42,21%	41,60%	45,09%	42,40%	43,85%	39,64%
LUZ DEL SUR	MANCHAY	MA TRA 1	220/60/10	50,19%	52,20%	47,82%	39,47%	44,93%	45,58%	44,70%	55,51%	55,56%	56,16%	56,52%	55,85%
LUZ DEL SUR	MANCHAY	MA TRF 1	60/10	52,42%	52,46%	51,58%	49,81%	49,85%	48,97%	48,97%	50,69%	49,31%	49,56%	52,08%	52,67%
LUZ DEL SUR	MANCHAY	MA TRF 2	60/22,9/10	27,28%	27,37%	27,41%	25,01%	24,88%	24,13%	24,38%	24,97%	25,39%	26,23%	25,31%	27,20%
LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL	TRA2	220/60/10	25,54%	27,70%	33,34%	27,30%	28,71%	26,36%	22,61%	28,88%	27,53%	32,28%	30,51%	29,19%
LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL	TRA3	210/22,9	34,55%	12,15%	37,35%	26,69%	29,43%	13,77%	13,77%	16,57%	11,66%	17,26%	9,56%	11,18%
LUZ DEL SUR	MONTERRICO	MO-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	78,37%	82,65%	85,95%	81,52%	84,44%	85,97%	81,21%	73,72%	75,25%	82,05%	91,98%	102,66%
LUZ DEL SUR	MONTERRICO	MO-T2 60/10 kV	60/10	66,65%	71,66%	75,54%	67,24%	65,73%	58,91%	58,61%	60,84%	59,41%	62,78%	64,38%	68,17%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA	P-T3 220/60 kV	220/60/10	51,89%	56,75%	63,80%	61,61%	55,59%	59,11%	52,91%	36,74%	38,21%	42,82%	43,30%	39,05%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA	P-T4 220/60 kV	220/60/10	48,96%	53,68%	60,38%	58,29%	52,49%	55,89%	48,65%	34,65%	36,10%	40,40%	40,79%	36,81%
LUZ DEL SUR	PACHACAMAC	PA-T1 60/10 kV	60/10	98,32%	99,92%	97,22%	97,14%	95,16%	92,80%	89,47%	90,06%	90,48%	89,98%	93,01%	94,74%
LUZ DEL SUR	PACHACAMAC	TR-2	60/10	52,80%	53,56%	64,13%	52,29%	52,13%	54,44%	54,91%	55,16%	62,78%	68,93%	62,27%	61,22%
LUZ DEL SUR	PROGRESO	PG-TRA1	220/10	40,88%	44,80%	46,86%	44,91%	43,83%	41,43%	39,07%	39,16%	40,95%	39,05%	40,69%	41,98%
LUZ DEL SUR	LA PLANICIE	PL-T1 60/10 kV	60/10	80,34%	81,56%	89,64%	79,45%	76,46%	77,73%	76,84%	76,13%	73,47%	72,80%	76,25%	77,89%
LUZ DEL SUR	LA PLANICIE	PL-T2 60/10 kV	60/10	45,26%	46,15%	49,52%	44,29%	43,58%	42,32%	42,32%	43,33%	42,19%	40,93%	43,58%	43,07%
LUZ DEL SUR	PRADERAS	PR-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	75,42%	77,76%	79,16%	73,37%	71,11%	69,95%	69,95%	71,08%	70,39%	70,50%	71,61%	72,55%
LUZ DEL SUR	PRADERAS	PR-T2 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	74,06%	75,07%	77,18%	77,94%	78,44%	75,28%	74,78%	74,86%	77,01%	77,64%	74,53%	79,71%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
LUZ DEL SUR	PRADERAS	T3	58/22,9/10	66,78%	68,46%	70,36%	71,03%	70,91%	69,68%	66,82%	68,13%	71,33%	69,94%	66,78%	71,66%
LUZ DEL SUR	PACHACUTEC	TRA1	220/60/10	10,96%	10,72%	11,07%	10,26%	9,69%	10,84%	10,00%	10,19%	10,12%	9,97%	21,84%	23,41%
LUZ DEL SUR	PACHACUTEC	TRA2	220/10	0,00%	33,37%	34,25%	33,94%	32,48%	34,08%	34,08%	39,87%	34,82%	36,06%	41,37%	40,74%
LUZ DEL SUR	SAN BARTOLO	S-T1 60/10 kV	60/10	58,32%	59,98%	51,71%	49,57%	43,45%	44,00%	62,12%	43,15%	43,02%	43,64%	45,90%	52,45%
LUZ DEL SUR	SAN BARTOLO	S-TRF 2	60/22,9/10	11,28%	10,99%	11,28%	11,07%	10,78%	10,57%	10,53%	10,74%	10,74%	10,91%	11,45%	11,79%
LUZ DEL SUR	VILLA EL SALVADOR	SA-T1 60/10 kV	60/10	89,14%	87,83%	64,67%	63,87%	60,55%	62,82%	62,82%	60,97%	60,38%	60,51%	58,99%	60,55%
LUZ DEL SUR	VILLA EL SALVADOR	SA-T2 60/10 kV	60/10	90,48%	91,33%	65,73%	64,63%	61,52%	64,51%	64,51%	62,53%	59,79%	60,46%	59,92%	60,63%
LUZ DEL SUR	SANTA CLARA	SC-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	63,82%	70,58%	71,84%	65,32%	83,05%	68,82%	66,87%	66,03%	63,71%	63,82%	64,61%	69,34%
LUZ DEL SUR	SANTA CLARA	SC-T2 60/10 kV	60/10	68,13%	69,68%	70,11%	67,12%	66,86%	65,60%	65,60%	65,39%	66,61%	67,45%	67,79%	67,62%
LUZ DEL SUR	SAN ISIDRO	SI-T1 60/10 kV	60/10	48,19%	49,31%	52,48%	47,77%	45,85%	46,38%	46,38%	47,71%	47,18%	48,32%	47,60%	53,49%
LUZ DEL SUR	SAN ISIDRO	SI-T3 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	25,97%	27,92%	29,13%	26,37%	25,84%	23,61%	24,16%	21,63%	23,82%	24,32%	28,87%	31,63%
LUZ DEL SUR	SAN ISIDRO	TR-2	60/22,9/10	38,32%	39,12%	40,25%	39,49%	36,51%	32,04%	31,96%	33,14%	32,34%	32,72%	31,54%	33,09%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T1 220/60 kV	220/60/10	80,49%	85,07%	79,83%	73,43%	76,23%	79,99%	79,02%	79,67%	81,01%	78,91%	78,11%	82,67%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T1 60/10 kV	60/22,9/10	71,68%	72,63%	74,91%	71,39%	71,75%	71,96%	71,16%	70,91%	71,12%	70,65%	72,15%	81,56%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T2 220/60 kV	220/60/10	65,11%	63,97%	63,01%	60,89%	60,44%	62,10%	61,80%	54,54%	53,81%	52,42%	58,06%	45,26%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN	SJ-T2 220/60/10 kV	220/60/10 kV	65,11%	63,97%	63,01%	60,89%	60,44%	62,10%	61,80%	54,54%	53,81%	52,42%	58,06%	45,26%
LUZ DEL SUR	SALAMANCA	SL-T1 60/10 kV	60/10	46,74%	51,71%	49,45%	47,20%	48,40%	48,84%	47,66%	47,47%	46,88%	46,93%	51,79%	51,56%
LUZ DEL SUR	SALAMANCA	SL-T2 60/10 kV	60/10	68,92%	70,13%	73,18%	70,50%	71,26%	71,13%	70,79%	75,66%	75,45%	73,05%	76,21%	76,45%
LUZ DEL SUR	SAN MATEO	SM-TR1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	17,26%	17,47%	19,79%	17,58%	18,42%	14,53%	12,84%	6,53%	16,95%	15,79%	17,16%	10,84%
LUZ DEL SUR	CHOSICA	SR-T2 60/10 kV	60/10	78,70%	78,15%	79,74%	79,93%	75,76%	74,42%	77,11%	75,52%	77,60%	78,58%	77,23%	85,31%
LUZ DEL SUR	SANTA ANITA	ST-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	63,20%	63,35%	60,21%	57,37%	68,21%	61,52%	56,44%	66,80%	68,78%	67,26%	72,46%	70,19%
LUZ DEL SUR	SANTA ANITA	ST-T2 60/10 kV	60/10	65,77%	65,66%	67,94%	67,94%	70,32%	68,23%	68,06%	69,28%	68,04%	68,00%	69,28%	70,76%
LUZ DEL SUR	SURCO	SU-T1 60/10 kV	60/10	57,47%	54,32%	55,79%	59,58%	54,53%	57,26%	57,26%	59,16%	60,00%	59,16%	58,32%	66,11%
LUZ DEL SUR	SAN VICENTE	CN-TR2 60/22.9/10 KV	60/10	40,08%	37,68%	39,07%	40,34%	41,94%	41,31%	41,31%	41,73%	40,17%	39,45%	40,51%	41,31%
LUZ DEL SUR	SAN VICENTE	T-601	60/10	77,56%	81,68%	86,27%	82,23%	75,58%	86,82%	76,42%	72,00%	71,96%	73,14%	82,40%	84,29%
LUZ DEL SUR	NEYRA	U-T1 60/10 kV	60/10	48,05%	49,92%	51,53%	45,84%	45,13%	40,66%	40,53%	42,29%	42,29%	43,39%	48,29%	51,74%
LUZ DEL SUR	NEYRA	U-T2 60/10 kV	60/10	61,92%	62,78%	70,72%	60,57%	59,58%	61,83%	61,83%	61,20%	60,53%	64,91%	63,98%	65,37%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
LUZ DEL SUR	NEYRA	U-T3 60/10 kV	60/10	40,69%	41,41%	43,43%	39,66%	38,34%	40,99%	39,58%	39,66%	39,49%	38,82%	40,59%	42,36%
LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T1 60/10 kV	60/10	83,28%	77,35%	72,17%	71,07%	72,00%	73,68%	72,51%	72,46%	73,68%	73,98%	74,61%	93,60%
LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T2 60/10 kV	60/10	69,98%	72,51%	64,00%	100,46%	52,04%	52,00%	52,00%	50,48%	56,88%	56,08%	60,46%	59,20%
LUZ DEL SUR	VILLA MARÍA	VM-T3 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	60,79%	62,74%	55,92%	52,16%	54,58%	51,79%	51,79%	49,11%	45,84%	46,00%	48,66%	50,39%
LUZ DEL SUR	VERTIENTES	TRF1	58/10	26,04%	25,62%	26,59%	26,72%	26,97%	27,03%	29,33%	27,39%	27,85%	27,09%	26,06%	27,49%
LUZ DEL SUR	VERTIENTES	TRF2	58/22,9/10	57,18%	43,58%	45,09%	48,25%	46,06%	46,23%	46,23%	50,40%	47,54%	46,36%	51,41%	59,49%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T1 60/10 kV	60/10	57,42%	58,37%	63,08%	62,29%	57,53%	58,34%	59,03%	59,05%	60,29%	57,63%	57,92%	59,21%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T2 220/60 kV	220/60/10	59,46%	63,75%	69,82%	59,07%	63,72%	63,96%	63,04%	63,76%	62,88%	62,98%	68,87%	74,32%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T2 60/10 kV	60/10	40,78%	41,81%	44,08%	41,35%	41,47%	44,55%	44,19%	44,97%	44,55%	43,58%	45,12%	45,43%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T3 220/60 kV	220/60/10	52,69%	47,53%	50,76%	39,86%	42,48%	45,58%	43,82%	53,39%	55,56%	54,63%	49,70%	53,42%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T3 60/10 kV	60/10	74,13%	77,09%	82,80%	74,38%	73,83%	70,99%	70,95%	71,54%	72,78%	71,62%	76,40%	76,80%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T4 220/60 kV	220/60/10	57,47%	61,63%	67,47%	57,13%	61,65%	61,89%	61,00%	61,73%	60,91%	60,99%	70,80%	71,85%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS	Z-T5 220/60 kV	220/60/10	58,99%	63,22%	69,36%	58,58%	63,16%	63,39%	62,44%	63,21%	62,33%	62,46%	72,68%	73,87%
LUZ DEL SUR	ÑAÑA	NA-T1 60/22.9/10 kV	60/22,9/10	105,37%	105,76%	106,32%	103,53%	102,21%	100,53%	101,18%	99,53%	102,76%	103,32%	106,18%	105,82%
REDESUR	CHILOTA	TRP1	220/22,9/10	0,81%	7,48%	0,68%	7,69%	15,38%	17,78%	30,34%	17,52%	24,79%	24,36%	27,48%	27,56%
REDESUR	LOS HÉROES	TR - 1	220/66/10,5	39,15%	42,28%	42,56%	39,57%	40,80%	40,87%	42,20%	36,52%	39,30%	40,83%	45,67%	42,61%
REDESUR	PUNO	AT - 1	220/138/10,5	14,31%	46,17%	18,34%	20,67%	23,23%	23,91%	27,80%	53,70%	25,26%	40,81%	31,56%	23,94%
REP	AUCAYACU	T28-162	132/22,9	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	10,75%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%
REP	AUCAYACU	T65-11	132/22,9	36,29%	35,29%	36,14%	37,57%	36,86%	35,57%	36,71%	36,14%	37,71%	37,71%	35,71%	34,00%
REP	AYAVIRI	T49-121	138/22,9/10	56,92%	57,38%	57,69%	60,31%	59,23%	54,15%	48,92%	49,54%	48,15%	47,69%	47,85%	50,15%
REP	AZÁNGARO	T50-162	138/60/22,9	0,83%	0,83%	0,83%	0,83%	0,83%	0,83%	0,83%	0,83%	0,83%	61,33%	0,83%	0,83%
REP	AZÁNGARO	T79-162	138/60/22,9	42,93%	46,34%	43,43%	42,86%	42,36%	47,73%	49,79%	48,99%	49,92%	51,64%	49,66%	50,38%
REP	CHICLAYO OESTE	T14-260	220/60/10	92,72%	72,48%	92,92%	71,96%	72,60%	65,52%	94,40%	68,32%	69,70%	67,38%	70,58%	74,68%
REP	CHICLAYO OESTE	T16-260	220/60	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	66,22%	0,20%	69,10%	0,20%	68,38%	71,68%	75,50%
REP	CHICLAYO OESTE	T16-261	220/60/10	92,86%	73,50%	73,18%	73,24%	73,86%	66,22%	95,96%	69,10%	82,00%	68,38%	71,68%	75,50%
REP	CHICLAYO OESTE	T93-261	220/60/10	93,70%	73,68%	94,13%	73,02%	73,44%	66,67%	69,92%	69,35%	81,31%	68,40%	71,52%	75,94%
REP	CHIMBOTE 1	AT11-211	220/138/13,8	61,89%	85,90%	56,90%	57,25%	45,42%	47,43%	52,57%	54,85%	39,90%	34,33%	51,24%	53,14%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
REP	COMBAPATA	T126-162	138/66/22,9	19,23%	15,33%	16,70%	14,33%	24,70%	23,97%	19,77%	18,47%	22,90%	30,63%	20,50%	25,27%
REP	COMBAPATA	T46-162	138/66/22,9	21,53%	39,67%	22,20%	22,47%	37,87%	27,27%	22,60%	33,47%	22,27%	22,40%	28,00%	26,20%
REP	GUADALUPE	T13-261	220/60/10	62,27%	60,13%	66,03%	63,90%	58,90%	72,53%	80,73%	76,83%	69,53%	63,00%	68,97%	55,03%
REP	GUADALUPE	T17-261	220/60/10	69,47%	59,63%	65,50%	63,27%	58,43%	72,03%	80,83%	76,53%	69,17%	62,73%	68,17%	54,63%
REP	GUADALUPE	T92-261	220/60/10	71,02%	61,14%	67,10%	64,76%	59,66%	73,62%	81,80%	78,36%	70,74%	64,14%	69,78%	55,78%
REP	HUACHO	T34-261	220/66/10	38,33%	61,97%	32,50%	30,00%	30,33%	32,23%	27,83%	31,97%	32,13%	27,10%	33,03%	27,57%
REP	HUACHO	T94-261	220/66/10	34,28%	32,70%	29,40%	27,06%	27,32%	29,10%	25,04%	28,62%	29,06%	24,26%	29,76%	24,68%
REP	HUANCAVELICA	T61-261	220/60/10	0,33%	0,33%	0,33%	0,33%	0,33%	0,33%	0,33%	45,53%	0,33%	0,33%	0,33%	0,33%
REP	HUANCAVELICA	T9-261	220/60/10	56,57%	56,93%	57,70%	60,10%	61,93%	66,30%	67,33%	68,83%	69,43%	67,77%	69,17%	65,60%
REP	HUÁNUCO	T130-121	138/10	54,32%	53,62%	55,14%	56,58%	55,88%	54,72%	54,52%	55,14%	56,18%	57,40%	56,46%	56,02%
REP	HUÁNUCO	T26-11	138/10	0,44%	0,40%	0,40%	0,44%	0,40%	0,48%	0,40%	87,32%	0,32%	0,32%	0,32%	0,32%
REP	HUÁNUCO	T57-121	138/10	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	25,05%	24,90%	0,50%	0,50%	0,50%
REP	HUAYUCACHI	T19-261	220/60/10	38,22%	42,70%	41,30%	38,14%	49,58%	61,00%	55,38%	60,16%	59,16%	63,14%	58,34%	58,20%
REP	HUAYUCACHI	T8-261	220/60/10	61,03%	67,77%	65,87%	63,90%	78,80%	108,27%	88,07%	95,87%	94,17%	102,60%	94,77%	94,63%
REP	ICA	T112-261	220/60/10	48,01%	50,82%	68,35%	43,24%	40,18%	32,30%	31,53%	28,83%	34,60%	43,62%	44,47%	43,53%
REP	ICA	T5-261	220/60/10	46,82%	85,14%	52,46%	39,50%	36,56%	47,52%	29,24%	29,44%	39,10%	69,24%	46,12%	44,00%
REP	ICA	T59-261	210/62,3/10,3	46,98%	86,12%	53,48%	43,98%	40,96%	47,70%	29,40%	29,58%	35,16%	69,86%	46,32%	44,22%
REP	INDEPENDENCIA	T3-261	220/60/10	99,28%	93,72%	96,82%	95,74%	94,76%	69,84%	61,72%	65,34%	92,86%	74,02%	75,26%	89,00%
REP	INDEPENDENCIA	T4-261	220/60/10	102,52%	96,42%	99,30%	98,52%	96,98%	72,24%	65,00%	68,08%	95,02%	76,98%	99,64%	86,58%
REP	JULIACA	T51-161	138/60/10	11,48%	11,95%	12,43%	13,60%	11,33%	10,73%	11,83%	12,38%	15,15%	14,95%	14,10%	14,40%
REP	JULIACA	T63-161	138/22,9/10	67,28%	67,62%	68,88%	69,26%	70,16%	71,82%	70,68%	69,56%	68,66%	69,58%	68,12%	67,14%
REP	MARCONA	T62-161	210/62,3/10,3	78,37%	102,79%	99,75%	80,41%	92,29%	82,83%	86,40%	95,85%	102,09%	89,79%	90,31%	89,21%
REP	MARCONA	T6-261	220/60/10	77,13%	94,04%	81,71%	78,92%	96,69%	81,40%	97,41%	86,04%	100,53%	88,63%	88,99%	88,13%
REP	PARAMONGA NUEVA	AT10-216	220/138/66	52,25%	66,45%	75,35%	62,78%	41,55%	44,75%	35,14%	45,82%	50,52%	40,15%	36,68%	51,20%
REP	PARAMONGA NUEVA	T113-261	220/66/10	40,63%	27,33%	32,80%	34,70%	38,60%	30,50%	34,23%	29,90%	32,77%	26,97%	36,90%	30,43%
REP	PARAMONGA NUEVA	T18-261	220/66/10	40,03%	26,87%	32,33%	34,13%	37,97%	30,33%	33,70%	29,43%	32,27%	26,50%	36,27%	29,97%
REP	PIURA OESTE	T117-261	220/60/10	77,21%	72,69%	66,87%	89,62%	62,12%	59,04%	64,21%	56,45%	80,85%	84,72%	88,03%	92,68%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
REP	PIURA OESTE	T15-261	220/60/10	77,64%	75,94%	68,94%	92,20%	63,34%	57,04%	65,86%	57,82%	82,86%	87,04%	90,34%	94,86%
REP	PIURA OESTE	T32-261	220/60/10	88,78%	89,00%	60,88%	91,98%	59,28%	60,66%	60,02%	50,80%	82,56%	86,44%	68,46%	65,34%
REP	PIURA OESTE	T83-261	220/60/10	60,09%	56,82%	51,80%	55,52%	45,87%	43,87%	47,54%	41,67%	50,11%	73,43%	90,60%	95,54%
REP	PUNO	T97-162	138/60/22,9	60,75%	61,58%	63,03%	64,10%	65,05%	67,63%	64,78%	62,55%	63,30%	62,55%	60,43%	58,85%
REP	QUENCORO	T47-131	138/33/10	71,40%	71,70%	76,30%	73,40%	68,40%	74,10%	69,20%	74,90%	71,40%	99,00%	72,40%	71,50%
REP	QUENCORO	T80-131	138/33/10	72,32%	72,52%	77,12%	74,16%	69,92%	74,88%	70,00%	75,60%	73,00%	72,32%	73,48%	72,80%
REP	REQUE	T127-262	220/60/22,9	4,12%	0,20%	4,12%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%
REP	SAN NICOLÁS	T21-61	60/13,8	67,65%	65,92%	67,81%	71,28%	71,12%	73,55%	79,01%	78,64%	79,01%	78,45%	78,40%	76,29%
REP	SAN NICOLÁS	T22-61	60/13,8	68,96%	64,61%	78,37%	73,36%	73,60%	73,65%	81,41%	80,13%	81,23%	81,01%	82,75%	78,27%
REP	SAN NICOLÁS	T23-61	60/13,8	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%	66,40%	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%
REP	SOCABAYA	T40-13	138/33	34,12%	58,95%	44,48%	34,05%	34,73%	38,93%	43,18%	32,73%	43,72%	62,13%	51,98%	35,18%
REP	SOCABAYA	T41-13	138/33	34,33%	59,00%	44,48%	33,98%	34,67%	38,93%	43,12%	32,63%	42,38%	62,02%	53,68%	35,10%
REP	TALARA	T20-21	220/13,8	53,64%	53,99%	54,91%	50,39%	26,05%	55,45%	57,64%	57,85%	56,25%	55,75%	56,40%	22,08%
REP	TINGO MARÍA	T128-121	138/22,9/10	16,47%	16,40%	17,00%	17,47%	17,03%	17,63%	17,20%	17,30%	17,90%	34,10%	33,20%	17,23%
REP	TINGO MARÍA	T27-11	138/10	24,73%	24,67%	25,57%	26,35%	25,69%	26,65%	25,87%	54,85%	26,89%	27,13%	26,83%	25,87%
REP	TINGO MARÍA	T82-211	220/138/10	42,12%	49,12%	29,86%	39,02%	56,56%	43,26%	71,40%	48,48%	44,98%	44,62%	69,38%	93,22%
REP	TINTAYA	T43-11	138/10,5	0,15%	31,00%	24,00%	24,10%	24,75%	25,75%	25,50%	24,45%	24,35%	24,20%	23,65%	23,95%
REP	TINTAYA	T44-11	138/10	62,84%	62,76%	62,80%	59,20%	41,08%	40,96%	42,00%	52,76%	53,88%	60,52%	63,04%	62,80%
REP	TINTAYA	T67-11	138/10	18,12%	18,20%	18,28%	12,76%	0,40%	0,40%	14,08%	0,40%	0,40%	13,64%	0,40%	14,44%
REP	TOCACHE	T129-121	138/22,9/10	32,70%	33,55%	38,15%	37,00%	33,25%	32,75%	35,65%	43,70%	33,50%	36,45%	34,95%	35,70%
REP	TOCACHE	T35-121	138/22,9/10	42,14%	43,29%	43,71%	47,71%	42,86%	42,29%	46,00%	56,57%	43,29%	47,00%	45,14%	46,00%
REP	TOCACHE	T66-121	138/22,9/10	1,43%	1,43%	41,86%	1,43%	1,43%	1,43%	1,43%	79,29%	1,43%	1,43%	1,43%	1,43%
REP	TRUJILLO NORTE	AT12-211	220/138/10	76,91%	75,48%	79,27%	74,22%	74,89%	98,58%	75,36%	81,12%	77,30%	78,62%	81,93%	84,21%
REP	TRUJILLO NORTE	AT31-211	220/138/10	74,60%	73,18%	96,95%	71,91%	72,68%	95,82%	86,81%	85,92%	85,27%	99,86%	79,31%	96,31%
REP	TRUJILLO NORTE	AT99-212	220/138/22,9	77,58%	76,31%	99,69%	74,84%	75,70%	90,73%	90,09%	88,96%	88,67%	103,36%	82,40%	99,89%
REP	TRUJILLO NORTE	T25-11	138/8	92,63%	92,67%	92,67%	70,17%	92,33%	111,83%	113,47%	113,83%	113,63%	113,60%	112,87%	111,63%
REP	TRUJILLO NORTE	T29-121	138/24/10	76,59%	80,55%	85,39%	80,37%	78,43%	112,81%	92,21%	75,85%	75,94%	76,77%	78,76%	97,24%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
REP	TRUJILLO NORTE	T81-121	138/22,9/10	50,44%	39,40%	39,31%	38,36%	38,33%	65,27%	67,44%	37,56%	75,04%	38,78%	39,87%	40,24%
REP	ZORRITOS	T116-262	220/60/22,9	47,28%	87,26%	49,86%	48,95%	79,95%	44,66%	41,74%	43,32%	44,02%	43,75%	41,85%	45,05%
REP	ZORRITOS	T33-261	220/60/10	66,68%	47,03%	49,23%	48,34%	49,95%	44,17%	41,38%	43,05%	43,58%	43,37%	41,55%	44,71%
SEAL	SAN LÁZARO	T2-31	33,5/10,4	49,84%	50,28%	53,08%	54,64%	55,84%	57,80%	57,80%	56,64%	59,64%	59,88%	56,48%	56,80%
SEAL	CHILINA	T3-31	33,5/10,4	73,60%	74,52%	78,96%	76,00%	76,08%	77,16%	77,16%	76,60%	77,56%	76,40%	76,68%	79,56%
SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T4-103	138/33	63,35%	62,09%	62,09%	67,85%	64,57%	65,37%	65,37%	64,72%	69,76%	61,40%	65,88%	66,84%
SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T41-31	33,5/10,4	60,32%	60,96%	62,56%	62,40%	62,60%	62,24%	62,24%	66,40%	63,16%	64,88%	62,28%	62,32%
SEAL	PARQUE INDUSTRIAL	T42-31	33,5/10,4	59,64%	59,48%	61,68%	62,56%	61,56%	61,16%	61,16%	65,48%	62,32%	63,80%	61,88%	61,36%
SEAL	JESÚS	T5-103	138/33	25,23%	28,20%	25,61%	24,72%	27,88%	37,61%	37,61%	26,87%	25,41%	50,00%	39,41%	34,04%
SEAL	JESÚS	T5-31	33,5/10,4	46,52%	46,28%	49,72%	48,08%	47,92%	48,16%	48,16%	47,52%	49,40%	46,52%	46,16%	49,52%
SEAL	JESÚS	T5-321	33/10	30,75%	30,50%	31,80%	31,95%	31,55%	31,85%	31,85%	31,85%	61,90%	31,65%	31,90%	31,90%
SEAL	SOCABAYA	T6-31	33,5/10,5	39,72%	39,76%	42,24%	40,36%	40,04%	40,28%	40,28%	40,64%	41,44%	41,00%	40,56%	39,44%
SEAL	SOCABAYA	T6-321	33/10	16,85%	16,90%	49,10%	19,10%	19,45%	18,10%	18,10%	69,85%	19,70%	19,15%	18,35%	18,60%
SEAL	CHALLAPAMPA	T7-31	33/10	70,52%	71,80%	76,76%	78,60%	79,08%	76,56%	76,56%	75,92%	76,24%	76,08%	75,04%	77,36%
SEAL	PAUCARPATA	T12-31	31,6/10	76,90%	76,60%	81,10%	78,60%	78,50%	88,50%	88,50%	79,30%	79,10%	79,10%	79,20%	86,10%
SEAL	PORONGOCHE	T14-31	33,5/10,4	26,20%	25,65%	30,75%	28,45%	28,10%	25,75%	25,75%	27,40%	28,55%	32,30%	28,75%	27,10%
SEAL	CORIRE	T15-61	60/13,2	50,25%	47,50%	61,50%	56,25%	51,75%	53,25%	53,25%	42,75%	42,75%	44,50%	50,50%	47,75%
SEAL	CHUQUIBAMBA	T16-62	60/23	61,50%	66,25%	64,75%	64,75%	64,25%	65,25%	65,25%	70,75%	70,75%	70,25%	73,50%	78,50%
SEAL	REPARTICIÓN	T26-121B	138/22,9/10	52,08%	51,52%	51,24%	49,48%	50,76%	50,64%	50,64%	51,24%	51,52%	52,52%	51,12%	51,12%
SEAL	BASE ISLAY	T30-1031	138/33/10,4	65,00%	65,28%	59,56%	49,32%	47,00%	45,80%	45,80%	53,20%	41,40%	44,56%	47,80%	50,52%
SEAL	MOLLENDO	T31-31	33/10	85,11%	83,11%	80,00%	75,11%	68,67%	76,44%	76,44%	70,67%	0,22%	0,22%	0,22%	0,22%
SEAL	AGUA LIMA	T34-31	33/10	76,33%	82,83%	81,50%	35,00%	35,83%	36,17%	36,17%	76,50%	9,83%	13,00%	7,33%	8,17%
SEAL	MATARANI	T35-31C	33/10	23,20%	41,90%	40,50%	38,10%	38,50%	43,60%	43,60%	40,80%	43,60%	42,20%	43,50%	47,90%
SEAL	MEJÍA	T36-31B	33/10,5	56,40%	56,40%	52,00%	46,80%	35,60%	34,00%	34,00%	34,40%	35,60%	36,80%	37,60%	53,60%
SEAL	LA CURVA	T37-31	33/10	44,29%	45,43%	43,14%	39,43%	38,29%	38,29%	38,29%	37,14%	36,00%	36,57%	38,57%	46,57%
SEAL	CHUCARAPI	T38-31B	33/10	35,60%	13,60%	42,00%	35,20%	42,80%	46,40%	46,40%	38,80%	44,40%	37,60%	39,20%	49,60%
SEAL	COCACACHACRA	T39-31C	33/10,5	43,33%	43,33%	46,67%	48,67%	54,67%	54,00%	54,00%	52,00%	42,67%	45,33%	42,00%	44,67%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
SEAL	CAMANÁ	T40-121B	132/24/10,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,08%	29,12%
SEAL	CAMANÁ	T40-121	132/22,9/10	54,36%	59,17%	54,02%	48,30%	66,72%	45,06%	45,06%	46,89%	46,47%	46,89%	-	-
SEAL	LA HUERTA	T47-1631	132/60/33/10	34,56%	36,08%	36,64%	37,20%	35,44%	36,08%	36,08%	38,24%	38,56%	37,92%	40,16%	39,44%
SEAL	BELLA UNIÓN	T56-62	60/24/4,5	38,11%	38,00%	38,83%	38,22%	37,61%	36,39%	36,39%	39,50%	39,06%	40,33%	42,72%	39,78%
SEAL	CALLALLI	T91-162	132/66/24	36,76%	36,84%	36,84%	36,52%	36,92%	37,12%	37,12%	37,72%	38,72%	38,52%	37,48%	37,48%
SEAL	MAJES	T95-161	138/60/22,9/10	50,68%	50,84%	49,92%	48,80%	49,48%	48,00%	48,00%	50,12%	49,84%	49,12%	50,64%	52,04%
SEAL	ALTO CAYMA	T17-31	33,5/10,4	79,70%	78,20%	83,00%	80,40%	80,40%	83,90%	83,90%	80,60%	84,00%	81,90%	82,30%	82,20%
SEAL	NUEVA CONO NORTE	T8-321	33/22,9/10	54,15%	55,95%	56,30%	55,20%	57,70%	55,60%	55,60%	56,70%	55,10%	60,20%	61,35%	62,35%
SEAL	CARAVELI	T50-31B	33/10	45,00%	46,00%	43,00%	43,00%	41,00%	42,00%	42,00%	43,00%	43,00%	44,00%	45,00%	45,00%
SEAL	CHALA	T58-621	60/22,9/10	78,44%	82,44%	81,89%	84,44%	84,67%	92,00%	92,00%	89,78%	89,67%	85,33%	84,00%	82,67%
SEAL	JAHUAY	T46-13B	60/10	6,83%	0,17%	0,17%	0,17%	51,33%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%
SEAL	OCOÑA	T45-31	34 ± 2x2,5 % / 10	66,67%	71,67%	70,83%	74,17%	62,50%	75,00%	75,00%	75,83%	65,83%	63,33%	72,50%	71,67%
SEAL	REAL PLAZA	T16-31	33,5/10,4	52,58%	51,92%	54,00%	54,58%	55,08%	55,50%	55,50%	54,42%	54,67%	55,25%	56,17%	56,33%
SEAL	LAMBRAMANI	T18-31	33/10,4	16,25%	16,00%	17,17%	17,92%	18,92%	20,42%	20,42%	19,17%	20,00%	29,67%	19,83%	19,50%
SEAL	TIABAYA	T19-31	33/10	33,70%	34,55%	31,55%	30,35%	33,40%	35,25%	35,25%	31,20%	31,80%	35,55%	35,85%	38,75%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	CARHUAMAYO	TPO06-0251	138/60/11	82,80%	109,57%	58,30%	58,30%	82,80%	82,80%	93,57%	108,37%	103,80%	92,73%	81,43%	101,43%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	BTP01-0001	220/50	67,89%	70,61%	45,87%	45,87%	67,89%	67,89%	45,46%	43,65%	47,34%	60,06%	56,29%	75,20%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0005	138/50	75,80%	79,80%	42,07%	42,07%	75,80%	75,80%	39,70%	41,47%	48,20%	63,17%	51,87%	57,50%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0006	138/50	75,80%	79,80%	42,07%	42,07%	75,80%	75,80%	39,70%	41,47%	48,20%	63,17%	51,87%	57,50%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA NUEVA	TPO01-0007	50/69	90,64%	110,24%	84,00%	84,00%	90,64%	82,64%	116,72%	99,84%	99,84%	96,00%	34,96%	36,72%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	OROYA	TPO02-0051	50/5,4	26,13%	27,20%	13,60%	13,60%	26,13%	26,13%	25,07%	23,47%	19,47%	18,13%	18,93%	18,67%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0301	138/50/10	26,36%	27,70%	25,82%	25,82%	26,36%	26,36%	26,23%	28,68%	26,61%	25,68%	28,70%	26,55%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	PARAGSHA 1	TPO07-0302	138/50/10	26,36%	27,70%	25,82%	25,82%	26,36%	26,36%	26,23%	28,68%	26,61%	25,68%	28,70%	26,55%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0101	138/13,8	88,97%	87,32%	87,65%	87,65%	88,97%	88,97%	88,17%	86,68%	83,84%	86,60%	88,00%	87,77%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	YAUPI	BTP03-0102	138/13,8	77,12%	81,52%	79,60%	79,60%	77,12%	77,12%	79,42%	76,00%	75,66%	69,20%	65,64%	73,84%
TESUR 3	LOS HÉROES	TR-2	220/66/10,5	40,72%	43,94%	44,24%	41,13%	42,46%	42,48%	43,91%	37,98%	40,98%	42,46%	42,63%	44,39%
TESUR 2	PUMIRI	AT-4	220/138	33,33%	41,44%	50,34%	46,08%	22,44%	22,65%	18,13%	16,24%	17,03%	21,41%	14,96%	46,21%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
TESUR 2	SAN ROMAN	AT-3	220/138	14,36%	19,33%	14,95%	19,39%	21,41%	24,84%	31,15%	23,24%	22,24%	24,90%	23,00%	20,95%
TESUR	TINTAYA NUEVA	AT-2	220/138/10,5	68,64%	69,52%	70,38%	66,33%	61,40%	58,09%	49,65%	54,60%	48,12%	46,74%	44,87%	39,08%
TRANSMANTARO	ABANCAY NUEVA	AT90-212	220/138/22,9	36,18%	31,78%	78,18%	42,48%	36,76%	39,69%	78,55%	46,99%	54,08%	58,05%	47,91%	38,80%
TRANSMANTARO	CARABAYLLO	AT73-523	500/220/33	45,34%	29,70%	26,15%	23,90%	29,13%	18,84%	29,55%	29,77%	25,22%	22,17%	42,87%	26,30%
TRANSMANTARO	CARABAYLLO	AT74-523	500/220/33	45,39%	29,70%	26,16%	23,97%	29,10%	18,94%	29,58%	29,73%	25,23%	22,10%	42,84%	26,27%
TRANSMANTARO	CARAPONGO	AT114-523	500/220/33	34,24%	29,33%	24,24%	30,30%	44,64%	38,59%	28,79%	38,39%	21,52%	25,87%	40,84%	33,66%
TRANSMANTARO	CHILCA	AT72-523	500/220/33	76,62%	39,16%	46,20%	69,94%	76,33%	75,31%	72,54%	82,62%	65,92%	78,26%	74,14%	94,54%
TRANSMANTARO	COLCABAMBA	AT-103-523	500/220/33	75,35%	75,01%	75,53%	77,57%	74,57%	98,82%	80,53%	88,85%	76,57%	67,39%	86,51%	71,87%
TRANSMANTARO	LA BREA	T121-261	220/66/10	5,20%	6,32%	8,49%	10,22%	23,35%	31,25%	39,91%	39,85%	33,26%	25,23%	41,88%	31,06%
TRANSMANTARO	LA BREA	T122-261	220/66/10	5,22%	6,28%	8,51%	10,22%	12,11%	12,15%	0,14%	0,12%	25,03%	25,28%	44,85%	31,28%
TRANSMANTARO	LA NIÑA	AT77-212	220/138/22,9	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	37,92%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%
TRANSMANTARO	LA NIÑA	AT78-212	220/138/22,9	39,00%	37,71%	36,39%	36,21%	35,63%	0,26%	37,92%	38,63%	37,55%	39,42%	38,89%	37,55%
TRANSMANTARO	LA NIÑA	AT91-523	500/220/33	37,90%	36,86%	37,96%	36,11%	26,67%	29,98%	38,13%	33,70%	37,38%	38,42%	43,44%	45,83%
TRANSMANTARO	MOLLEPATA	T-107-261	220/66/10	72,54%	72,24%	77,70%	78,14%	75,96%	76,82%	75,84%	75,80%	75,58%	75,82%	75,46%	74,40%
TRANSMANTARO	ORCOTUNA	T-108-261	220/60	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%
TRANSMANTARO	PAPUJUNE	T123-261	220/22,9/10	2,96%	3,33%	5,30%	6,55%	27,54%	30,28%	19,31%	33,44%	34,11%	34,85%	35,28%	37,76%
TRANSMANTARO	PAPUJUNE	T124-261	220/22,9/10	1,52%	2,11%	4,95%	2,84%	7,88%	30,36%	19,40%	26,30%	23,80%	20,48%	20,15%	57,72%
TRANSMANTARO	PAPUJUNE	T125-261	220/22,9/10	0,37%	0,46%	0,91%	1,45%	1,10%	29,81%	5,80%	19,03%	36,13%	46,44%	50,52%	56,00%
TRANSMANTARO	TRUJILLO NUEVA	AT85-523	500/220/33	25,09%	20,03%	27,09%	24,14%	21,90%	26,90%	40,97%	42,81%	48,49%	29,33%	42,98%	43,71%
TRANSMANTARO	CHIMBOTE NUEVA	AT84-523	500/220/33	33,13%	34,08%	24,98%	36,14%	25,72%	17,48%	24,12%	43,84%	21,32%	18,76%	32,73%	34,55%
TRANSMANTARO	SOCABAYA	T1	220/138/10,5	61,46%	65,12%	66,25%	64,12%	68,29%	68,38%	66,59%	62,00%	67,37%	61,37%	64,76%	63,30%
TRANSMANTARO	SOCABAYA	T2	220/138/10,5	61,00%	96,21%	65,77%	63,65%	67,79%	67,88%	66,11%	61,55%	66,88%	60,96%	64,28%	62,85%
TRANSMANTARO	SOCABAYA	T88-22	220/19,5	58,71%	62,97%	59,70%	63,28%	76,59%	92,41%	62,35%	73,37%	70,25%	64,28%	64,37%	64,78%
TRANSMANTARO	SURIRAY	AT89-212	220/138/22,9	27,68%	27,06%	67,56%	33,38%	22,65%	23,34%	34,33%	29,06%	25,33%	20,51%	34,09%	31,24%
TRANSMANTARO	YARABAMBA	AT-104-523	500/220/33	31,89%	30,50%	35,45%	28,43%	47,64%	40,68%	42,17%	48,37%	43,20%	62,07%	44,14%	61,32%
ISA PERÚ	TINGO MARÍA	TR-01	220/138/13,8	27,04%	47,52%	29,62%	36,78%	53,42%	49,88%	47,30%	45,66%	43,68%	43,56%	52,66%	46,06%
ELECTROPERÚ	Santiago Antúnez de Mayolo	10BAT12	33/13,8/0,4	42,00%	41,40%	43,00%	43,40%	43,40%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

EMPRESA	SUBESTACIÓN	EQUIPO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
MINERA AURÍFERA RETAMAS S.A.	Llacuabamba	TP-A048	138/22,9	73,15%	73,33%	75,20%	75,03%	73,80%	75,08%	73,38%	75,93%	75,50%	76,20%	76,18%	76,53%
UNACEM	CONDORCOCHA	TRN00056	138/44	89,75%	87,95%	90,35%	90,60%	85,95%	88,25%	36,40%	38,75%	33,35%	33,85%	31,50%	85,90%
MINERA SANTA LUISA	HUALLANCA NUEVA	T1	220/60/33	45,00%	46,15%	45,00%	44,95%	44,83%	45,85%	27,93%	28,53%	39,78%	42,48%	44,78%	44,25%
MINERA BATEAS	CAYLLOMA	TP05	66/15	92,25%	84,65%	81,97%	90,70%	87,75%	86,76%	91,27%	86,20%	95,21%	93,80%	93,66%	93,94%

ANEXO N° 5

**REGISTRO HISTÓRICO DE CARGABILIDAD EN LÍNEAS DE
TRANSMISIÓN DEL SEIN
(enero – diciembre 2022)**

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ADINELSA	HUACHO - ANDAHUASI	L-6670	66	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%	83,41%
ADINELSA	PUQUIO - CORACORA	LT60KV	60	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%	62,07%
ATN 1	TINTAYA NUEVA - CONSTANCIA	L-2024	220	65,08%	64,24%	65,57%	65,48%	66,08%	64,79%	63,22%	61,76%	63,25%	64,31%	62,47%	59,70%
ATN 1	PARAGSHA II - FRANCOISE	L-2271	220	26,34%	25,20%	25,91%	26,01%	27,41%	31,55%	30,43%	30,89%	29,09%	26,20%	27,67%	29,91%
ATN 2	COTARUSE - LAS BAMBAS	L-2055	220	48,10%	47,09%	47,79%	47,35%	19,52%	48,78%	48,71%	48,99%	47,04%	48,08%	52,22%	69,05%
ATN 2	COTARUSE - LAS BAMBAS	L-2056	220	47,98%	47,38%	47,84%	47,44%	19,53%	91,87%	48,45%	48,78%	46,81%	47,91%	52,12%	71,20%
ATN	CARHUAMAYO (ISA) - CARHUAMAYO (EAN)	L-1707	138	65,27%	64,07%	57,01%	56,80%	54,69%	65,25%	55,68%	99,27%	63,64%	67,89%	56,81%	63,88%
ATN	RUBI - MONTALVO	L-2037	220	54,83%	55,04%	54,03%	52,33%	47,51%	46,84%	47,82%	50,41%	55,02%	56,25%	56,03%	55,59%
ATN	FLAMENCO - POROMA	L-2082	220	48,32%	47,93%	48,33%	48,28%	48,42%	47,45%	46,23%	48,39%	48,05%	47,38%	48,09%	47,91%
ATN	PARAGSHA 2 - CONOCOCHA	L-2264	220	110,72%	116,01%	103,31%	103,05%	95,40%	79,37%	71,28%	91,28%	77,90%	78,51%	86,15%	82,69%
ATN	PARAGSHA 2 - CARHUAMAYO ATN	L-2267	220	73,58%	49,05%	47,41%	50,85%	73,55%	63,11%	67,68%	73,37%	64,48%	68,13%	67,41%	78,32%
ATN	PARAGSHA 2 - CARHUAMAYO ATN	L-2268	220	72,04%	49,06%	47,43%	50,86%	73,57%	63,13%	67,70%	73,39%	62,76%	68,15%	80,08%	78,35%
ATN	CONOCOCHA - KIMAN AYLLU	L-2269	220	63,39%	52,16%	38,47%	44,82%	62,82%	33,48%	41,89%	50,12%	42,28%	37,41%	63,12%	54,99%
ATN	CONOCOCHA - KIMAN AYLLU	L-2270	220	63,59%	52,24%	38,56%	44,90%	42,08%	33,52%	41,96%	43,54%	42,36%	37,48%	53,78%	55,08%
ATN	KIMAN AYLLU - LA RAMADA	L-2272	220	52,86%	65,30%	70,69%	62,91%	62,40%	44,81%	49,35%	53,84%	56,84%	49,38%	48,15%	55,29%
ATN	LA RAMADA - PAMPA HONDA	L-2273	220	61,33%	48,59%	56,08%	53,48%	56,81%	51,57%	33,45%	29,82%	52,45%	31,97%	43,83%	45,96%
ATN	KIMAN AYLLU - LA RAMADA	L-2274	220	64,22%	52,18%	53,11%	57,14%	58,14%	53,07%	44,64%	51,11%	54,83%	36,28%	48,03%	49,61%
ATN	LA RAMADA - PAMPA HONDA	L-2275	220	49,87%	60,47%	74,08%	62,19%	57,29%	53,86%	47,50%	52,37%	50,25%	54,97%	55,54%	45,98%
ATN	PAMPA HONDA - CAJAMARCA NORTE	L-2283	220	61,35%	70,91%	54,37%	60,33%	55,29%	40,89%	46,06%	47,06%	50,83%	31,00%	42,92%	45,04%
ATN	PAMPA HONDA - CAJAMARCA NORTE	L-2287	220	48,43%	47,73%	48,34%	52,61%	43,01%	45,81%	45,86%	50,75%	48,59%	53,25%	54,14%	61,76%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	MONTALVO - Moquegua	L-2057	220	38,69%	42,87%	33,56%	43,13%	56,26%	49,88%	65,96%	55,40%	62,72%	57,92%	58,82%	69,84%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	MARCONA - POROMA	L-2292	220	30,60%	31,13%	40,03%	34,72%	40,56%	46,20%	38,74%	39,10%	34,25%	35,73%	45,24%	50,04%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	MARCONA - POROMA	L-2293	220	30,05%	28,83%	37,06%	34,59%	40,64%	49,65%	38,80%	39,18%	34,32%	37,11%	45,44%	50,02%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	CHILCA - POROMA	L-5032	500	62,87%	43,04%	59,44%	56,99%	70,71%	77,44%	88,29%	86,57%	88,14%	95,00%	97,98%	95,04%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	POROMA - OCOÑA	L-5034	500	56,70%	57,28%	52,31%	54,86%	60,06%	66,42%	66,48%	89,36%	69,25%	70,69%	69,79%	66,96%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	OCOÑA - SAN JOSE	L-5036	500	55,46%	57,28%	51,91%	54,01%	59,14%	65,24%	65,68%	84,14%	67,75%	69,69%	67,97%	65,75%
ATLANTICA TRANSMISION SUR	SAN JOSE - MONTALVO	L-5037	500	35,50%	32,39%	31,23%	39,85%	35,21%	41,09%	49,93%	66,83%	56,39%	55,95%	51,88%	66,83%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
CONCESIONARIA LT	C.H. CARHUAQUERO - CAJAMARCA NORTE	L-2190	220	28,37%	27,22%	38,30%	25,34%	42,08%	36,30%	36,68%	31,47%	34,17%	30,49%	30,50%	43,52%
CONCESIONARIA LT	CAJAMARCA NORTE - CACLIC	L-2192	220	24,20%	28,36%	21,87%	22,35%	33,37%	30,33%	24,96%	30,35%	25,78%	31,28%	25,26%	29,97%
CONCESIONARIA LT	CACLIC - BELAUNDE TERRY	L-2194	220	22,73%	26,70%	22,20%	22,78%	19,89%	31,25%	22,47%	29,04%	25,37%	30,84%	23,05%	26,09%
CONENHUA	CAJAMARCA NORTE - GOLD MILL	L-2261	220	8,46%	4,97%	5,03%	5,03%	5,02%	5,26%	5,29%	4,96%	5,23%	5,33%	5,23%	5,10%
COELVISAC	FELAM - TIERRAS NUEVAS	L-2163	220	22,08%	19,92%	20,93%	19,16%	19,35%	18,75%	18,16%	19,43%	21,15%	22,46%	24,24%	23,60%
COELVISAC	TIERRAS NUEVAS - PAMPA PAÑALA	L-6155	60	45,17%	43,35%	43,82%	38,31%	48,65%	50,36%	51,27%	52,26%	56,11%	57,08%	59,75%	62,00%
COELVISAC	LOMAS - COELVISA I	L-6600	60	33,15%	30,18%	33,54%	29,68%	29,26%	24,72%	53,14%	26,01%	30,06%	28,01%	30,75%	31,75%
COELVISAC	INDEPENDENCIA - COELVISA I	L-6607	60	57,04%	51,28%	53,60%	50,67%	49,72%	42,18%	37,93%	41,05%	49,65%	49,80%	54,17%	60,12%
COELVISAC	INDEPENDENCIA - LOMAS	L-6609	60	49,61%	44,89%	44,80%	44,23%	43,45%	37,09%	65,49%	36,31%	42,59%	44,04%	47,83%	52,58%
COELVISAC	P95 de L-6623-2 - COELVISA I	L-6623-3	60	64,24%	66,22%	66,22%	68,92%	66,42%	55,06%	48,83%	51,38%	56,96%	61,14%	67,60%	81,17%
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	SUBESTACIÓN CENTRAL HIDROELÉCTRICA VIRÚ - SUBESTACIÓN SAN JOSÉ	LT-1N	34,5	47,41%	47,41%	47,41%	37,71%	38,38%	38,60%	26,25%	6,56%	45,85%	48,31%	39,97%	22,31%
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - SUBESTACIÓN CHAO	LT-2N	34,5	51,54%	51,54%	51,54%	39,16%	38,38%	42,84%	45,94%	43,57%	55,93%	49,98%	62,77%	56,53%
PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHEC	SUBESTACIÓN SAN JOSÉ - S.E. VIRU	LT-3N	34,5	41,16%	41,16%	41,17%	40,73%	30,79%	37,37%	51,19%	66,94%	43,71%	39,94%	57,78%	63,97%
CONELSUR LT	CALLALLI - TALTA	L-1040	138	30,08%	27,28%	30,82%	28,33%	30,66%	31,35%	29,47%	30,52%	32,44%	32,05%	32,35%	35,03%
CONELSUR LT	TALTA - ARES	L-1047	138	16,22%	13,12%	16,84%	14,55%	17,61%	18,32%	15,88%	16,55%	18,84%	18,08%	18,64%	19,72%
CONELSUR LT	HUINCO - CARAPONGO	L-2001	220	65,78%	41,92%	43,22%	80,54%	40,11%	40,63%	47,54%	29,44%	51,82%	72,85%	74,57%	70,77%
CONELSUR LT	HUINCO - CARAPONGO	L-2002	220	56,53%	41,94%	42,69%	41,26%	40,17%	49,69%	38,28%	28,50%	32,37%	62,46%	75,77%	73,92%
CONELSUR LT	MATUCANA - CALLAHUANCA	L-2007	220	39,40%	40,00%	40,11%	39,61%	38,75%	38,58%	38,31%	37,63%	36,48%	32,36%	21,20%	37,19%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CARAPONGO	L-2008	220	105,49%	70,63%	70,56%	67,03%	55,05%	45,20%	36,91%	44,62%	30,21%	73,13%	51,16%	40,67%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CARAPONGO	L-2009	220	69,96%	70,53%	70,45%	105,85%	54,96%	59,63%	53,44%	62,42%	45,56%	54,42%	52,13%	62,08%
CONELSUR LT	CAJAMARQUILLA - CHAVARRIA	L-2014	220	52,54%	50,00%	42,83%	41,38%	42,89%	25,47%	67,73%	56,65%	54,07%	60,10%	59,97%	70,63%
CONELSUR LT	CAJAMARQUILLA - CHAVARRIA	L-2015	220	73,70%	70,02%	41,23%	41,21%	30,32%	25,29%	67,46%	56,52%	53,88%	59,73%	51,59%	64,58%
CONELSUR LT	YANANGO - Pachachaca	L-2256	220	95,83%	95,31%	95,59%	96,84%	93,53%	93,29%	79,95%	89,69%	64,97%	79,56%	81,95%	89,78%
CONELSUR LT	CHIMAY - YANANGO	L-2257	220	95,70%	95,08%	95,30%	96,64%	93,37%	92,65%	92,01%	92,06%	74,61%	93,52%	93,58%	93,70%
CONELSUR LT	TRUJILLO NORTE - CAJAMARCA NORTE	L-2260	220	55,58%	51,35%	50,42%	51,35%	41,45%	47,82%	41,93%	39,24%	45,72%	55,67%	39,05%	36,90%
CONELSUR LT	CARAPONGO - SANTA ROSA	L-2701	220	57,57%	64,67%	51,02%	44,96%	43,77%	33,31%	43,90%	43,72%	33,10%	43,42%	48,32%	35,21%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
CONELSUR LT	CARAPONGO - SANTA ROSA	L-2702	220	70,15%	68,18%	50,61%	45,09%	47,62%	33,31%	84,23%	81,91%	71,22%	86,90%	78,26%	81,31%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - CALLAHUANCA	L-2716	220	106,97%	101,79%	98,67%	91,24%	75,32%	57,21%	63,24%	74,49%	45,37%	49,12%	99,29%	68,34%
CONELSUR LT	MOYOPAMPA - GLORIA	L-6011	60	63,42%	48,87%	55,42%	45,14%	31,37%	44,63%	41,58%	58,93%	47,83%	68,22%	51,51%	56,82%
CONELSUR LT	MOYOPAMPA - GLORIA	L-6020	60	63,46%	48,82%	53,37%	45,85%	31,46%	46,55%	46,83%	55,77%	36,04%	68,24%	54,94%	56,85%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUACHIPA	L-6031	60	113,52%	78,37%	83,36%	90,88%	71,39%	85,64%	69,34%	62,47%	71,42%	85,88%	60,59%	100,01%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - HUAMAPANI	L-6040	60	105,16%	98,48%	103,74%	103,29%	97,52%	89,12%	88,48%	127,53%	76,61%	92,07%	74,15%	67,83%
CONELSUR LT	MOYOPAMPA - SALAMANCA	L-6055	60	24,36%	22,65%	35,44%	31,08%	29,78%	31,24%	31,55%	60,87%	21,08%	24,69%	17,81%	27,03%
CONELSUR LT	MOYOPAMPA - SALAMANCA	L-6060	60	24,33%	22,47%	35,46%	31,09%	29,79%	36,25%	45,83%	41,44%	12,07%	52,10%	17,81%	27,04%
CONELSUR LT	SALAMANCA - BALNEARIOS	L-6068	60	44,52%	51,53%	41,01%	25,91%	25,51%	49,49%	74,37%	79,00%	50,58%	45,03%	42,41%	41,80%
CONELSUR LT	CALLAHUANCA - MOYOPAMPA	L-6111	60	77,99%	40,53%	64,34%	62,90%	44,81%	58,15%	43,80%	64,97%	46,39%	108,43%	35,80%	73,11%
CONELSUR LT	GLORIA - SANTA ROSA	L-6434	60	64,23%	49,21%	49,31%	40,93%	31,28%	37,64%	42,96%	43,19%	35,88%	65,60%	41,26%	55,37%
CONELSUR LT	GLORIA - SANTA ROSA	L-6435	60	60,41%	47,89%	60,02%	50,46%	28,14%	49,53%	40,65%	38,51%	55,50%	61,73%	59,12%	52,52%
CONELSUR LT	HUAMAPANI - ÑAÑA	L-6544	60	111,44%	96,15%	103,37%	103,07%	87,81%	93,34%	103,43%	122,80%	88,54%	104,79%	83,77%	84,64%
CONELSUR LT	HUANCABELICA - INGENIO	L-6643	60	33,72%	34,23%	34,06%	37,16%	37,99%	39,84%	40,35%	40,44%	41,02%	39,88%	40,62%	39,09%
CONELSUR LT	CAJAMARCA NORTE - LA PAJUELA	L-6648	60	64,72%	45,46%	45,67%	46,69%	40,54%	40,29%	38,78%	37,88%	36,61%	33,73%	36,45%	34,49%
CONELSUR LT	CAJAMARCA NORTE - LA PAJUELA	L-6649	60	79,14%	45,74%	45,98%	47,03%	31,58%	40,66%	39,20%	38,13%	36,57%	34,05%	36,72%	34,69%
CONELSUR LT	MOYOPAMPA - CHOSICA	L-6731	60	26,18%	26,29%	26,84%	26,74%	25,81%	25,01%	26,02%	26,13%	26,03%	26,07%	27,49%	29,80%
TRANSMISORA NORPERUANA	CAJAMARCA NORTE - CERRO CORONA	L-2263	220	13,32%	12,46%	13,39%	12,78%	12,59%	12,57%	12,25%	12,54%	12,06%	13,55%	13,02%	12,64%
DEPOLTI	CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6032	60	70,53%	63,10%	53,67%	47,32%	71,07%	45,68%	71,07%	67,13%	48,10%	47,68%	49,85%	89,21%
DEPOLTI	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - ILLIMO	L-6033	60	69,80%	62,37%	48,22%	46,60%	70,34%	45,59%	70,34%	46,05%	47,72%	49,00%	49,67%	89,02%
DEPOLTI	ILLIMO - LA VIÑA	L-6034	60	50,13%	50,13%	50,98%	50,98%	50,98%	50,98%	50,98%	50,98%	39,10%	39,10%	39,10%	50,98%
DEPOLTI	LA VIÑA - OCCIDENTE	L-6036	60	88,72%	87,11%	87,78%	87,78%	87,78%	87,78%	87,78%	87,78%	72,22%	72,22%	72,22%	87,78%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - BARSI	L-2005	220	71,51%	36,05%	56,16%	48,84%	50,70%	31,28%	63,02%	66,16%	65,35%	32,21%	67,67%	73,60%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - BARSI	L-2006	220	71,74%	72,79%	55,58%	50,58%	52,21%	35,12%	35,12%	65,23%	65,70%	35,93%	70,23%	67,09%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	VENTANILLA - CHILLON	L-2016	220	48,26%	34,65%	29,30%	47,21%	31,98%	30,12%	50,81%	27,56%	30,47%	27,21%	33,14%	33,37%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	VENTANILLA - CHILLON	L-2017	220	48,37%	50,23%	28,72%	50,58%	31,51%	50,93%	45,70%	26,28%	54,42%	36,51%	55,47%	43,37%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CARABAYLLO - MIRADOR	L-2112	220	91,34%	52,05%	58,34%	93,50%	103,80%	91,78%	49,71%	94,12%	92,99%	82,91%	48,42%	49,26%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CARABAYLLO - MIRADOR	L-2113	220	50,97%	51,95%	58,22%	96,82%	97,38%	99,38%	49,45%	56,03%	49,31%	47,29%	87,71%	48,97%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR - MALVINAS	L-2114	220	24,87%	26,83%	52,37%	31,28%	62,04%	58,36%	27,20%	31,77%	25,70%	44,94%	25,54%	24,59%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR - MALVINAS	L-2115	220	24,88%	50,26%	52,29%	31,22%	30,56%	61,60%	27,16%	31,71%	46,70%	24,52%	46,37%	24,56%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA NUEVA - TACNA	L-607	60	0,14%	0,12%	0,16%	0,22%	0,16%	0,19%	0,22%	0,33%	0,24%	0,28%	0,23%	0,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - TACNA	L-613	60	12,96%	14,33%	55,92%	44,45%	36,11%	25,73%	18,35%	27,34%	18,45%	18,78%	19,75%	20,92%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA NUEVA - TACNA	L-614	60	38,74%	40,19%	52,66%	107,54%	40,10%	68,88%	50,62%	69,63%	50,61%	50,65%	54,36%	55,49%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - PERSHING	L-615	60	49,44%	78,52%	46,30%	0,00%	0,00%	43,70%	73,89%	46,11%	48,52%	49,26%	58,89%	48,15%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PANDO - PERSHING	L-6152	60	8,15%	15,00%	37,41%	36,11%	38,15%	36,11%	23,52%	33,33%	17,78%	10,37%	33,15%	17,78%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS - PERSHING	L-6153	60	13,27%	16,72%	34,74%	33,18%	32,30%	32,47%	22,94%	30,71%	18,95%	12,95%	28,79%	16,06%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - MARANGA	L-616	60	87,07%	67,54%	78,41%	0,00%	0,00%	73,67%	86,04%	73,91%	81,50%	83,13%	82,31%	74,76%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - TOMÁS VALLE	L-617	60	51,72%	57,17%	52,54%	49,37%	60,04%	88,41%	47,17%	48,76%	79,93%	72,41%	64,69%	56,96%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - OQUENDO	L-618	60	61,20%	55,69%	47,20%	59,09%	69,85%	66,94%	47,94%	57,50%	67,39%	58,89%	76,07%	70,33%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - MIRONES	L-621	60	27,28%	27,67%	35,28%	27,54%	25,98%	25,94%	25,31%	45,76%	26,30%	26,04%	27,07%	27,30%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - MIRONES	L-622	60	1,91%	4,65%	1,91%	1,93%	1,91%	1,93%	1,91%	23,96%	26,81%	1,91%	1,89%	1,89%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - SANTA MARINA	L-623	60	47,59%	67,41%	44,26%	42,41%	44,07%	43,89%	45,56%	41,67%	62,59%	57,59%	60,19%	43,15%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - SANTA MARINA	L-624	60	53,70%	72,78%	50,19%	47,78%	49,63%	49,44%	69,07%	64,26%	61,85%	66,11%	59,81%	71,48%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - CAUDIVILLA	L-625	60	37,94%	53,91%	70,78%	39,07%	62,15%	63,17%	38,43%	42,20%	85,37%	37,94%	63,35%	32,39%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - TOMÁS VALLE	L-626	60	86,02%	86,33%	90,74%	74,54%	103,46%	93,50%	81,57%	85,20%	66,65%	87,30%	76,31%	100,85%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUARANGAL - COMAS	L-6349	60	74,46%	56,98%	52,46%	53,85%	50,65%	64,59%	60,63%	60,35%	53,37%	52,59%	51,65%	61,11%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUARANGAL - COMAS	L-6350	60	55,24%	56,56%	76,72%	53,56%	50,33%	68,57%	51,89%	60,07%	67,83%	52,28%	71,39%	60,78%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CAUDIVILLA - COMAS	L-6351	60	69,06%	90,17%	89,80%	88,04%	64,67%	91,61%	100,35%	108,13%	81,91%	82,15%	92,31%	103,35%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL - COMAS	L-6352	60	16,74%	30,11%	62,91%	18,44%	31,72%	58,22%	16,57%	24,50%	30,28%	13,33%	16,61%	19,89%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - FILADELFIA	L-6361	60	69,06%	77,28%	65,41%	67,76%	67,74%	79,48%	65,35%	67,56%	63,78%	94,17%	83,91%	79,65%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PUENTE PIEDRA - FILADELFIA	L-6362	60	17,22%	38,15%	38,22%	30,07%	26,13%	29,24%	25,83%	39,46%	41,76%	26,11%	25,39%	21,96%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMÁS VALLE - FILADELFIA	L-6363	60	33,22%	39,46%	31,87%	35,81%	39,93%	34,85%	28,00%	32,54%	33,93%	53,44%	48,37%	37,37%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - MARANGA	L-6441	60	67,69%	64,65%	72,44%	68,87%	69,70%	67,44%	76,96%	64,56%	77,26%	54,87%	75,83%	68,33%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	SANTA MARINA - MARANGA	L-645	60	15,91%	23,70%	11,13%	11,63%	10,69%	9,87%	20,43%	20,13%	24,63%	21,48%	22,24%	67,72%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARANGA - PERSHING	L-646	60	77,74%	35,87%	81,33%	0,98%	0,98%	73,65%	58,35%	75,09%	73,63%	39,35%	61,54%	39,37%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL - VENTANILLA	L-650	60	18,20%	40,44%	38,93%	40,56%	29,70%	44,15%	36,24%	46,91%	46,98%	39,57%	36,57%	41,61%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	VENTANILLA - LA PAMPILLA	L-651	60	57,61%	71,24%	67,57%	60,65%	73,39%	63,39%	66,28%	69,43%	79,54%	74,87%	64,04%	65,59%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - LA PAMPILLA	L-652	60	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	59,50%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - OQUENDO	L-653	60	81,59%	57,09%	57,78%	56,44%	68,22%	81,35%	77,06%	54,00%	77,22%	56,15%	74,70%	74,63%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - LA PAMPILLA 2	L-6548	60	9,52%	9,54%	8,81%	9,00%	9,30%	9,83%	10,09%	10,46%	9,78%	9,74%	18,63%	9,93%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - LA PAMPILLA 2	L-6549	60	9,46%	9,46%	8,74%	8,94%	9,24%	16,22%	10,02%	10,41%	9,70%	12,26%	15,65%	19,74%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - ZAPALLAL	L-6554	60	56,28%	68,93%	68,89%	62,98%	63,48%	68,74%	60,07%	74,31%	78,22%	60,09%	69,56%	67,44%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - INFANTAS	L-6555	60	60,72%	64,59%	93,63%	58,20%	71,54%	60,63%	52,17%	59,69%	66,67%	56,94%	86,65%	76,31%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - UNI	L-6556	60	28,27%	53,18%	29,06%	27,62%	26,97%	26,64%	25,68%	27,38%	51,15%	46,29%	46,00%	29,08%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - UNI	L-6557	60	50,28%	27,79%	28,53%	27,07%	26,14%	26,16%	25,15%	47,90%	25,94%	43,78%	26,04%	28,51%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - OQUENDO	L-6558	60	86,44%	68,02%	57,46%	56,43%	81,35%	81,35%	62,22%	75,07%	75,41%	56,43%	75,15%	74,98%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL - CHANCAY	L-669	60	38,00%	55,87%	53,70%	55,90%	47,33%	49,03%	33,40%	42,07%	34,80%	39,63%	35,27%	39,80%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ANCON - HUARAL	L-670	60	55,43%	56,77%	52,87%	56,93%	44,37%	40,43%	24,93%	28,90%	29,60%	27,37%	34,27%	39,77%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - S. ROSA NUEVA	L-6708	60	55,39%	45,33%	69,92%	52,36%	51,70%	54,88%	70,86%	78,73%	60,48%	61,56%	51,06%	75,80%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHANCAY - HUARAL	L-671	60	55,57%	74,50%	64,73%	55,20%	48,97%	42,70%	56,60%	33,87%	33,87%	66,47%	39,57%	43,50%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZAPALLAL - ANCON	L-672	60	47,20%	49,07%	43,10%	49,03%	37,50%	36,47%	32,37%	50,73%	41,40%	36,97%	37,47%	36,73%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MARIATEGUI - ZARATE	L-6739	60	45,89%	32,71%	43,76%	24,90%	30,87%	24,16%	53,77%	32,10%	35,26%	80,48%	26,58%	32,71%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR - MARIATEGUI	L-6740	60	52,30%	51,20%	54,35%	32,06%	30,30%	43,91%	44,41%	45,74%	42,37%	61,78%	43,56%	61,44%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	ZARATE - MIRADOR	L-6741	60	52,46%	36,85%	41,31%	30,15%	37,70%	28,70%	44,78%	34,02%	43,13%	62,35%	31,89%	59,19%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR - JICAMARCA	L-6742	60	60,13%	62,07%	68,09%	68,96%	65,43%	65,57%	70,89%	69,87%	69,44%	75,07%	70,63%	84,02%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MIRADOR - CANTO GRANDE	L-6743	60	41,61%	43,87%	68,17%	40,72%	61,39%	45,70%	57,67%	41,80%	64,56%	59,70%	41,28%	73,54%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS - TACNA	L-6745	60	13,78%	13,65%	14,63%	38,98%	12,92%	19,02%	10,90%	17,46%	11,21%	16,63%	12,32%	16,23%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS - MIRONES	L-6746	60	25,16%	30,46%	26,43%	25,57%	25,32%	24,79%	24,94%	29,29%	28,02%	27,64%	26,34%	26,09%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS - MIRONES	L-6747	60	25,29%	30,54%	26,61%	25,71%	25,44%	25,22%	25,16%	29,58%	28,12%	27,70%	26,42%	26,29%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS - MIRONES	L-6748	60	25,30%	30,68%	26,51%	25,64%	25,41%	24,93%	25,12%	29,61%	28,20%	27,69%	26,47%	26,18%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS - PANDO	L-6749	60	25,11%	25,56%	38,11%	36,89%	35,22%	35,78%	28,33%	33,56%	26,44%	23,78%	30,11%	25,44%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MALVINAS - PANDO	L-6751	60	24,89%	25,44%	38,00%	36,67%	35,11%	35,56%	28,22%	33,44%	26,33%	23,67%	30,00%	25,33%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - HUANDOY	L-6752	60	65,57%	71,59%	97,48%	67,19%	82,20%	89,06%	63,57%	71,54%	111,87%	65,48%	91,33%	62,85%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - IZAGUIRRE	L-6753	60	27,43%	27,83%	35,46%	27,65%	26,07%	26,09%	25,33%	46,28%	26,33%	26,13%	27,22%	27,46%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	IZAGUIRRE - MIRONES	L-6754	60	0,00%	27,46%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	25,78%	23,67%	23,43%	25,74%	0,00%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUARAL - LOMERA	L-6755	60	48,44%	37,11%	32,22%	71,13%	32,56%	19,37%	42,59%	24,11%	30,39%	39,59%	24,07%	24,76%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHILLON - NARANJAL	L-684	60	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	54,26%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUACHO - HUACHO	L-685	66	48,94%	44,66%	47,14%	43,06%	55,10%	47,52%	46,24%	52,07%	41,26%	42,71%	48,00%	51,23%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PUENTE PIEDRA - ZAPALLAL	L-686	60	20,59%	42,94%	49,00%	34,91%	39,35%	40,78%	30,26%	61,80%	44,02%	27,09%	27,59%	31,78%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CANTO GRANDE - JICAMARCA	L-687	60	24,44%	20,00%	46,11%	25,19%	40,56%	17,59%	31,67%	31,85%	42,04%	32,04%	26,11%	44,81%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - INDUSTRIAL	L-689	60	38,33%	39,81%	73,15%	36,67%	71,48%	34,81%	68,15%	73,70%	70,93%	89,07%	78,33%	77,41%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	BARSI - INDUSTRIAL	L-690	60	38,33%	39,63%	37,41%	36,85%	45,93%	34,63%	40,74%	34,07%	37,22%	64,63%	36,48%	42,78%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	NARANJAL - INFANTAS	L-692	60	32,35%	38,43%	41,30%	32,39%	40,93%	20,00%	32,93%	30,28%	17,57%	14,98%	47,61%	40,26%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-693	66	68,19%	25,95%	53,87%	67,38%	68,27%	51,53%	61,55%	17,79%	57,02%	18,22%	57,94%	19,59%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	MEDIO MUNDO - SUPE	L-6932	66	21,78%	25,09%	12,46%	22,59%	29,52%	15,80%	18,26%	15,98%	21,78%	20,09%	23,70%	30,04%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PARAMONGA NUEVA - SUPE	L-694	66	33,11%	21,04%	26,57%	28,26%	34,46%	25,94%	26,81%	22,30%	22,91%	21,07%	27,93%	24,70%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUARANGAL - PUENTE PIEDRA	L-6943	60	66,37%	66,83%	63,19%	40,63%	45,06%	56,37%	50,48%	50,44%	57,43%	41,52%	44,37%	53,44%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	HUARANGAL - PUENTE PIEDRA	L-6944	60	71,35%	60,24%	64,48%	54,41%	57,02%	56,83%	50,54%	50,22%	64,43%	51,50%	44,22%	53,26%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	LOMERA - CHANCAY	L-6948	60	52,74%	51,20%	29,87%	55,19%	38,72%	32,39%	38,85%	37,28%	38,52%	23,06%	32,00%	32,11%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA NUEVA - CANTO GRANDE	L-695	60	72,47%	58,91%	78,34%	66,80%	63,13%	52,65%	50,70%	48,19%	57,51%	65,90%	71,45%	60,51%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA NUEVA - ZARATE	L-696	60	74,91%	93,24%	85,59%	75,79%	69,82%	75,69%	72,12%	67,59%	68,34%	84,33%	76,48%	73,25%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - INFANTAS	L-697	60	74,80%	88,07%	70,65%	58,24%	61,44%	60,06%	66,09%	59,33%	56,98%	83,83%	75,65%	69,93%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	CHAVARRIA - NARANJAL	L-698	60	98,00%	92,15%	100,74%	81,43%	81,57%	86,07%	93,50%	71,48%	81,85%	69,76%	80,13%	90,69%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	TOMÁS VALLE - OQUENDO	L-699	60	52,41%	43,50%	27,06%	40,44%	52,91%	72,20%	45,72%	29,81%	46,26%	44,56%	47,63%	35,81%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	S. ROSA ANTIGUA - S. ROSA NUEVA	L-701	60	45,19%	35,93%	53,70%	42,41%	43,33%	43,52%	54,26%	59,44%	48,33%	47,78%	42,22%	40,56%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	DERIVACIÓN LÍNEA 694 - SUPE	XF.S. L-693X	66	68,19%	25,95%	53,87%	67,38%	68,27%	51,53%	61,55%	17,79%	57,02%	18,22%	57,94%	19,59%
ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ	PARAMONGA NUEVA - HUACHO	XF.S. L-694X	66	33,11%	21,04%	26,57%	28,26%	34,46%	25,94%	26,81%	22,30%	22,91%	21,07%	27,93%	24,70%
EGESUR	ARICOTA 1 - ARICOTA 2	L-6617	66	69,92%	70,56%	66,81%	68,79%	66,53%	68,30%	68,29%	71,06%	68,90%	71,41%	72,58%	23,40%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
EGESUR	ARICOTA 1 - SARITA	L-6667	66	3,24%	3,36%	3,49%	3,64%	3,78%	3,95%	3,87%	3,73%	3,80%	3,81%	3,71%	3,66%
EGESUR	ARICOTA 2 - TOMASIRI	L-6620	66	30,49%	34,08%	35,19%	38,68%	31,85%	42,10%	27,68%	30,84%	26,65%	38,32%	29,06%	18,09%
EGESUR	TOMASIRI - LOS HEROES	L-6637	66	25,82%	28,11%	29,55%	33,01%	27,36%	36,84%	22,89%	25,90%	20,76%	33,46%	25,38%	15,74%
EGE SANTA ANA	SANTA ANA - CHANCHAMAYO	L-6085	60	33,97%	33,99%	33,75%	34,67%	31,62%	32,43%	32,45%	32,35%	32,12%	32,89%	32,26%	33,24%
EGE SANTA ANA	LA VIRGEN - E43N	L-6089	60	61,00%	62,49%	72,81%	80,68%	66,49%	71,17%	59,50%	64,41%	66,92%	52,65%	57,74%	63,38%
ELECTROCENTRO	CONSTITUCION - DELFIN	A4891	33	5,27%	5,42%	5,53%	5,62%	5,60%	5,62%	5,71%	5,78%	6,10%	6,07%	6,06%	5,79%
ELECTROCENTRO	CONSTITUCION - PUERTO INCA	A4892	33	5,78%	5,78%	6,05%	5,91%	6,02%	6,04%	6,14%	6,22%	6,56%	6,53%	6,51%	6,22%
ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ - PUERTO BERMUDEZ 2	A4895	33	2,77%	2,55%	2,76%	2,90%	2,95%	3,01%	2,99%	2,91%	3,17%	3,22%	3,06%	2,97%
ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ - DELFIN2	A4896	33	22,21%	17,40%	17,78%	18,48%	18,37%	18,52%	18,70%	18,96%	19,79%	19,74%	19,71%	18,97%
ELECTROCENTRO	PUERTO BERMUDEZ - HAWAI	A4897	33	0,84%	0,83%	0,83%	0,90%	0,83%	0,91%	0,85%	0,84%	0,87%	0,84%	1,06%	0,86%
ELECTROCENTRO	Yaupi - OXAPAMPA	L-1203	138	26,15%	22,84%	22,86%	23,08%	25,17%	24,88%	24,58%	26,02%	26,12%	26,48%	26,76%	24,67%
ELECTROCENTRO	Der. SE HUANCAYOCASSA - HUANCAYOCCASA	L-3406	33	3,84%	3,85%	3,93%	4,19%	4,20%	4,39%	4,49%	3,88%	4,01%	3,88%	4,32%	4,08%
ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - CHUPACA	L-3413	33	29,88%	30,53%	26,37%	38,20%	29,27%	38,51%	33,63%	34,28%	39,01%	37,61%	41,90%	38,79%
ELECTROCENTRO	CHUPACA - HUARISCA	L-3414	33	19,37%	20,49%	19,83%	20,34%	12,23%	12,29%	13,17%	10,13%	9,52%	12,37%	6,21%	17,23%
ELECTROCENTRO	HUARISCA - CHALA NUEVA	L-3415	33	5,69%	5,14%	5,74%	5,12%	5,96%	3,33%	2,31%	2,23%	2,04%	2,29%	3,20%	4,83%
ELECTROCENTRO	INGENIO - COMAS	L-3416	33	5,46%	5,40%	5,77%	5,65%	5,51%	5,66%	5,61%	7,35%	7,74%	7,64%	7,44%	7,03%
ELECTROCENTRO	COMAS - MATAPA	L-3417	33	3,54%	3,63%	3,87%	3,89%	3,72%	3,83%	3,81%	5,59%	5,98%	5,85%	5,61%	5,24%
ELECTROCENTRO	CHALA NUEVA - EL MACHU	L-3422	33	3,95%	3,66%	3,97%	3,62%	4,14%	2,45%	1,64%	1,59%	1,45%	1,63%	2,23%	3,35%
ELECTROCENTRO	MACHAHUAY - HUANTA	L-6062	69	1,49%	1,49%	1,61%	1,85%	1,61%	1,63%	1,62%	1,59%	1,58%	1,59%	1,58%	1,57%
ELECTROCENTRO	HUANTA - MOLLEPATA	L-6063	69	6,85%	6,86%	7,25%	7,41%	7,40%	7,55%	7,33%	7,28%	7,32%	7,33%	7,25%	7,24%
ELECTROCENTRO	MOLLEPATA - AYACUCHO	L-6064	69	31,91%	32,12%	33,36%	33,87%	33,61%	33,48%	32,62%	32,46%	33,38%	33,50%	33,39%	34,06%
ELECTROCENTRO	MOLLEPATA - CANGALLO	L-6065	69	7,06%	6,99%	7,91%	7,56%	7,07%	8,21%	8,20%	8,13%	6,72%	6,99%	6,87%	6,69%
ELECTROCENTRO	Cobrizo I - PAMPAS	L-6066	69	5,05%	5,17%	5,48%	5,30%	5,31%	5,42%	5,46%	5,37%	5,34%	5,26%	5,25%	5,19%
ELECTROCENTRO	SE HUALLANCA NUEVA - HUARICASHASH	L-6067	60	54,29%	54,45%	51,52%	51,24%	51,10%	54,07%	35,73%	33,30%	50,32%	50,43%	51,22%	51,24%
ELECTROCENTRO	DER. HUANTA - HUANTA	L-6069	69	5,20%	5,22%	5,50%	5,71%	5,65%	5,80%	5,56%	5,53%	5,60%	5,61%	5,57%	5,51%
ELECTROCENTRO	SALESIANOS - PARQUE INDUSTRIAL	L-6070	60	22,50%	22,07%	22,19%	23,88%	22,36%	22,60%	22,70%	23,05%	23,56%	23,81%	25,24%	23,94%
ELECTROCENTRO	CONCEPCION - XAUXA	L-6072	60	11,36%	11,43%	11,49%	11,46%	11,52%	11,66%	11,80%	11,62%	11,57%	11,55%	11,92%	11,56%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTROCENTRO	CELDA CONDORCOCHA - NINATAMBO	L-6076	44	70,39%	69,19%	71,04%	71,12%	67,51%	69,25%	28,46%	30,30%	26,07%	26,44%	24,60%	67,35%
ELECTROCENTRO	NINATAMBO - CHANCHAMAYO	L-6077	44	45,50%	45,49%	45,79%	46,04%	45,43%	45,34%	21,77%	22,75%	21,84%	20,60%	22,12%	45,21%
ELECTROCENTRO	PARQUE INDUSTRIAL - CONCEPCION	L-6078	62,63	96,96%	97,45%	96,74%	97,19%	85,57%	77,68%	18,25%	39,60%	38,95%	64,29%	22,29%	96,44%
ELECTROCENTRO	MOLLEPATA - SAN FRANCISCO	L-6079	69	21,28%	22,12%	23,60%	22,74%	20,37%	20,30%	21,10%	21,27%	21,74%	21,47%	22,15%	21,86%
ELECTROCENTRO	OXAPAMPA - VILLA RICA	L-6080	60	28,79%	24,85%	24,88%	25,00%	27,51%	27,11%	26,34%	28,32%	28,46%	28,50%	28,83%	26,47%
ELECTROCENTRO	VILLA RICA - PUERTO BERMUDEZ	L-6082	60	9,96%	8,00%	8,24%	8,57%	8,51%	8,53%	8,68%	8,76%	9,21%	9,91%	9,17%	8,74%
ELECTROCENTRO	VILLA RICA - PICHANAKI	L-6084	60	21,23%	17,52%	17,58%	17,28%	19,52%	18,59%	18,40%	19,98%	20,11%	19,91%	20,48%	18,96%
ELECTROCENTRO	PICHANAKI - SATIPO	L-6086	60	18,35%	15,75%	14,87%	15,69%	17,06%	15,08%	15,73%	16,46%	18,64%	15,26%	15,82%	14,90%
ELECTROCENTRO	C.H. HUASAHUASI II - CHANCHAMAYO	L-6087	44	17,40%	17,08%	17,95%	17,77%	14,99%	14,53%	15,73%	16,25%	16,27%	16,17%	16,60%	16,50%
ELECTROCENTRO	HUARICASHASH - LA UNION	L-6168	60	8,63%	8,84%	9,22%	9,51%	9,53%	9,59%	9,77%	11,01%	10,36%	9,62%	10,16%	9,09%
ELECTROCENTRO	Der. Alto Marcavalle - ALTO MARCAVALLE	L-6513C	50	5,88%	5,89%	6,24%	6,29%	6,36%	6,23%	6,21%	6,05%	6,04%	6,12%	6,15%	6,01%
ELECTROCENTRO	HUICRA - ANTAGASHA	L-6524C	60	2,50%	2,53%	2,67%	2,66%	2,61%	2,79%	2,87%	2,83%	2,79%	2,69%	2,80%	2,69%
ELECTROCENTRO	ANTAGASHA - GOYLLAR	L-6524E	60	2,50%	2,53%	2,67%	2,66%	2,61%	2,79%	2,87%	2,83%	2,79%	2,69%	2,80%	2,69%
ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI - SALESIANOS	L-6631	60	46,84%	46,22%	47,11%	49,19%	48,44%	48,88%	49,10%	49,33%	49,94%	50,18%	52,15%	50,11%
ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI - HUANCAYO ESTE	L-6632	60	7,64%	8,01%	8,25%	8,15%	8,24%	8,24%	8,30%	8,24%	8,46%	8,45%	8,49%	8,49%
ELECTROCENTRO	I418720 - PRUSIA	L-I418720	33	5,27%	5,42%	5,53%	5,62%	5,60%	5,62%	5,71%	5,78%	6,10%	6,07%	6,06%	5,79%
ELECTRONORTE	SUBESTACION CARHUACUERO - ESPINA COLORADA	L-1130	138	78,36%	76,82%	86,27%	79,92%	83,94%	81,83%	79,26%	75,13%	79,26%	78,90%	77,69%	85,43%
ELECTRONORTE	DUNA HUAMBOS - SUBESTACION CUTERVO	L-1135	138	84,73%	84,40%	88,47%	86,88%	86,82%	87,11%	88,06%	90,61%	90,10%	90,04%	88,69%	88,27%
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PIZARRAS - ESPINA COLORADA	L-1141	138	89,41%	87,83%	87,11%	75,28%	85,39%	75,78%	75,78%	45,69%	87,67%	88,05%	45,05%	87,95%
ELECTRONORTE	ESPINA COLORADA - DUNA HUAMBOS	L-1334	138	81,87%	83,24%	88,94%	82,29%	85,66%	85,95%	88,12%	90,07%	88,12%	93,75%	87,93%	88,63%
ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - SUBESTACION CHICLAYO NORTE	L-6012	60	50,56%	59,21%	57,90%	58,01%	55,90%	51,93%	56,24%	50,98%	56,63%	51,90%	56,70%	58,49%
ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - SUBESTACION CHICLAYO NORTE	L-6022	60	50,43%	59,21%	58,45%	79,31%	56,16%	54,58%	55,78%	51,50%	56,72%	51,77%	56,29%	58,40%
ELECTRONORTE	LA VIÑA ENSA - NUEVA MOTUPE	L-6030	60	51,55%	48,93%	50,91%	43,73%	41,69%	44,71%	40,28%	47,40%	54,38%	60,53%	61,71%	64,27%
ELECTRONORTE	ILLIMO - LA VIÑA	L-6035	60	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	61,68%	0,01%	53,87%	0,01%	1,65%	1,61%	0,01%	64,52%
ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO OESTE - SUBESTACION LAMBAYEQUE SUR	L-6037	60	65,91%	67,82%	59,55%	61,73%	71,80%	66,11%	74,76%	66,07%	61,89%	53,57%	69,48%	64,30%
ELECTRONORTE	SUBESTACION LAMBAYEQUE SUR - LAMBAYEQUE	L-6038	60	32,45%	31,68%	30,95%	31,68%	41,54%	30,54%	40,57%	34,31%	28,62%	50,52%	57,82%	34,56%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRONORTE	LAMBAYEQUE - ILLIMO	L-6039	60	15,56%	13,79%	17,93%	14,33%	20,98%	13,38%	24,20%	20,86%	20,52%	42,50%	49,10%	37,95%
ELECTRONORTE	SUBESTACION CHICLAYO NORTE - SUBESTACION POMALCA	L-6051	60	12,81%	28,12%	28,41%	24,52%	24,22%	10,48%	26,22%	26,22%	26,48%	26,74%	23,12%	23,38%
ELECTRONORTE	SUBESTACION POMALCA - SUBESTACION TUMAN	L-6052	60	19,45%	15,40%	15,06%	17,81%	18,06%	16,42%	11,27%	15,18%	11,27%	21,77%	23,58%	21,77%
ELECTRONORTE	SUBESTACION TUMAN - SUBESTACION CAYALTI	L-6053	60	23,00%	18,09%	18,52%	21,23%	21,06%	18,99%	14,67%	18,01%	18,98%	20,39%	9,97%	8,42%
ELECTRONORTE	NUEVA MOTUPE - PAMPA PAÑALA	L-6054	60	61,05%	58,21%	58,37%	52,07%	49,77%	49,93%	51,93%	51,72%	52,65%	54,52%	54,55%	55,27%
ELECTROPERÚ	ZORRITOS - MANCORA	L-6664	60	23,27%	25,01%	23,75%	23,19%	20,26%	19,37%	21,88%	21,22%	19,81%	20,91%	20,66%	27,48%
ELECTROPERÚ	C.T. TUMBES - ZORRITOS	L-6666	60	20,26%	21,13%	22,25%	21,50%	21,38%	20,39%	19,50%	19,13%	20,47%	20,51%	20,09%	22,00%
ELECTROSUR	SOCABAYA - POLOBAYA	L-3310A	33	15,40%	15,56%	15,79%	16,51%	16,70%	16,83%	16,48%	16,45%	16,45%	16,64%	16,48%	16,26%
ELECTROSUR	POLOBAYA - PUQUINA	L-3310B	33	5,12%	13,33%	13,33%	13,33%	13,37%	13,37%	13,37%	13,37%	13,37%	13,37%	13,37%	13,37%
ELECTROSUR	PUQUINA - OMATE	L-3313	33	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,98%	11,98%	11,98%	11,98%	11,98%	11,98%	11,98%	11,98%
ELECTROSUR	OMATE - UBINAS	L-3314	33	5,14%	5,14%	5,14%	5,14%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%
ELECTROSUR	CASERIO ARICOTA - CHALLAGUAYA	L-3331	33	22,20%	22,20%	22,20%	22,20%	22,26%	22,26%	22,26%	22,26%	22,26%	22,26%	22,26%	22,26%
ELECTROSUR	CHALLAGUAYA - TARATA	L-3332	33	21,12%	21,12%	21,12%	21,12%	21,18%	21,18%	21,18%	21,18%	21,18%	21,18%	21,18%	21,18%
ELECTROSUR	TARATA - ALTO TOQUELA	L-3333	33	15,79%	15,79%	15,79%	15,73%	15,73%	15,73%	15,73%	15,73%	15,73%	15,73%	15,73%	15,73%
ELECTROSUR	ALTO TOQUELA - EL AYRO	L-3334	33	13,23%	13,23%	13,23%	13,23%	13,27%	13,27%	13,27%	13,27%	13,27%	13,27%	13,27%	13,27%
ELECTROSUR	SARITA - CASERIO ARICOTA	L-3366	33	17,07%	17,56%	18,17%	19,15%	19,79%	20,61%	20,23%	19,60%	19,60%	19,94%	19,48%	19,37%
ELECTROSUR	LOS HEROES - PARQUE INDUSTRIAL	L-6636	66	33,41%	33,18%	33,25%	32,29%	30,11%	29,47%	28,97%	28,44%	28,44%	29,48%	30,16%	31,02%
ELECTROSUR	LOS HEROES - TACNA	L-6640	66	63,84%	64,30%	63,78%	61,58%	59,20%	58,10%	56,72%	55,22%	55,22%	58,91%	61,67%	64,04%
ELECTROSUR	TACNA - VIÑANI	L-6642	66	11,95%	12,19%	12,38%	11,83%	11,69%	11,24%	11,22%	14,02%	14,02%	11,67%	11,46%	11,82%
ELECTROSUR	TACNA - YARADA	L-6659	66	44,17%	45,83%	45,08%	45,08%	41,79%	38,99%	39,39%	40,89%	40,89%	43,29%	45,84%	46,07%
ELECTROSUR	PARQUE INDUSTRIAL - TACNA	L-6677	66	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	71,37%	11,04%	8,14%	9,46%	9,46%	9,53%	10,40%	9,83%
ELECTRONOROESTE	Nodo Charan - ZORRITOS	L128	33	16,19%	18,48%	18,01%	18,32%	18,99%	17,03%	17,43%	16,82%	16,14%	17,13%	16,97%	19,31%
ELECTRONOROESTE	Nodo Charan - SE Corrales	L129	33	40,67%	41,51%	43,40%	43,00%	43,01%	40,64%	40,67%	38,24%	40,48%	41,58%	40,65%	42,43%
ELECTRONOROESTE	PIURA CENTRO - CASTILLA	L-6552	60	25,61%	27,71%	28,93%	27,65%	26,04%	24,85%	24,54%	24,87%	25,09%	26,65%	29,81%	31,30%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - CATACAOS	L-6560	60	42,54%	46,99%	47,54%	46,42%	41,74%	40,26%	42,16%	38,12%	39,14%	41,16%	49,15%	49,82%
ELECTRONOROESTE	CATACAOS - LA UNIÓN	L-6561	60	36,51%	42,87%	44,64%	40,13%	37,54%	37,21%	38,69%	34,54%	36,30%	36,69%	44,31%	44,37%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PIURA CENTRO	L-6650	60	60,37%	65,75%	70,06%	102,89%	62,37%	58,55%	58,14%	90,48%	60,92%	60,08%	62,65%	65,05%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PIURA CENTRO	L-6651	60	64,13%	65,75%	70,06%	95,28%	66,27%	62,21%	61,74%	62,37%	86,64%	63,77%	66,50%	69,09%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - PAITA	L-6654	60	72,08%	43,71%	32,57%	37,91%	54,41%	26,07%	50,74%	37,71%	55,42%	55,41%	67,99%	75,89%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - LOS EJIDOS	L-6657A	60	86,74%	83,02%	79,98%	76,69%	67,12%	58,43%	61,17%	64,72%	70,76%	83,93%	94,10%	97,53%
ELECTRONOROESTE	LOS EJIDOS - CHULUCANAS	L-6657C	60	56,80%	50,92%	47,15%	43,50%	41,55%	40,26%	40,79%	40,81%	41,47%	44,23%	54,31%	58,41%
ELECTRONOROESTE	CHULUCANAS - LOMA LARGA	L-6657D	60	14,06%	15,97%	16,04%	16,35%	16,17%	16,32%	16,33%	16,70%	16,68%	16,59%	16,66%	16,57%
ELECTRONOROESTE	Nodo Morropón - MORROPON	L-6657Dr	60	8,95%	10,03%	10,11%	10,27%	10,13%	10,28%	10,35%	10,48%	10,29%	10,45%	10,52%	10,42%
ELECTRONOROESTE	LA UNIÓN - SECHURA	L-6658B	60	28,57%	28,75%	27,09%	24,99%	21,60%	22,26%	22,22%	19,47%	20,28%	21,24%	27,19%	27,02%
ELECTRONOROESTE	SECHURA - CONSTANTE	L-6658C	60	13,47%	13,25%	11,24%	11,95%	8,94%	10,36%	9,75%	10,78%	11,17%	10,76%	12,81%	12,77%
ELECTRONOROESTE	PAITA - TIERRA COLORADA	L-6659	60	40,83%	33,85%	35,36%	31,66%	28,57%	29,64%	26,96%	26,77%	23,89%	22,60%	30,79%	30,91%
ELECTRONOROESTE	PAITA INDUSTRIAL - EL TABLAZO	L-6660	60	50,81%	58,90%	62,52%	59,05%	57,20%	60,53%	59,12%	70,26%	65,63%	25,76%	25,96%	51,24%
ELECTRONOROESTE	LA HUACA - SULLANA	L-6662A	60	25,50%	34,96%	16,16%	14,26%	26,19%	21,73%	26,00%	27,29%	21,56%	18,68%	19,18%	22,43%
ELECTRONOROESTE	LA HUACA - SULLANA	L-6662B	60	26,69%	49,19%	28,05%	31,92%	31,96%	34,44%	33,20%	37,42%	32,29%	16,78%	17,17%	34,88%
ELECTRONOROESTE	EL TABLAZO - EL ARENAL	L-6663	60	36,78%	59,46%	38,53%	40,07%	42,93%	43,64%	42,59%	46,65%	41,83%	24,69%	25,98%	45,35%
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos - TUMBES 1	L-6665A	60	63,40%	79,89%	82,71%	82,79%	81,97%	70,60%	63,32%	70,23%	69,65%	69,95%	68,76%	71,70%
ELECTRONOROESTE	PIURA OESTE - SULLANA	L-6698	60	76,88%	63,30%	46,42%	54,47%	55,53%	56,71%	64,85%	62,68%	69,96%	71,65%	95,15%	92,67%
ELECTRONOROESTE	PAITA - PAITA INDUSTRIAL	L-6758	60	41,94%	54,33%	56,98%	53,71%	54,33%	55,87%	53,06%	67,30%	62,39%	22,86%	22,20%	46,90%
ELECTRONOROESTE	TUMBES 1 - PUERTO PIZARRO	L-6766	60	40,93%	50,86%	52,14%	54,70%	54,64%	47,53%	43,36%	47,36%	44,53%	44,80%	44,61%	48,68%
ELECTRONOROESTE	PUERTO PIZARRO - Zarumilla	L-6767	60	18,06%	24,33%	26,61%	23,93%	25,17%	23,67%	22,65%	21,99%	21,84%	20,41%	22,91%	24,37%
ELECTRO ORIENTE	C.T. IQUITOS - SANTA ROSA	L-01	60	58,83%	58,83%	58,83%	58,83%	58,83%	58,83%	58,83%	52,05%	53,65%	53,11%	52,68%	52,01%
ELECTRO ORIENTE	TOCACHE - JUANJUI	L-1016	138	74,27%	78,05%	70,90%	77,58%	76,25%	84,53%	73,31%	68,86%	67,96%	65,53%	87,38%	83,95%
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELLAVISTA	L-1017	138	49,14%	58,97%	46,70%	53,49%	59,34%	58,72%	49,93%	41,34%	43,03%	48,53%	70,78%	52,47%
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - BELAUNDE TERRY	L-1018	138	62,89%	87,41%	51,68%	58,17%	90,30%	86,29%	66,71%	91,52%	65,74%	113,40%	58,07%	79,60%
ELECTRO ORIENTE	JUANJUI - BELLAVISTA	L-1019	138	69,47%	74,52%	64,81%	72,85%	72,29%	81,19%	67,23%	62,52%	61,88%	57,44%	85,38%	77,94%
ELECTRO ORIENTE	BELAUNDE TERRY - MOYOBAMBA	L-1049	138	41,70%	44,05%	43,58%	36,17%	38,12%	42,23%	45,93%	45,45%	46,34%	46,24%	49,06%	48,91%
ELECTRO ORIENTE	SUBESTACION CUTERVO - NUEVA JAEN	L-1138	138	20,85%	21,74%	22,80%	21,33%	22,36%	23,93%	22,67%	23,00%	24,09%	25,41%	26,37%	26,27%
ELECTRO ORIENTE	PONGO - YURIMAGUAS	L-3301	33	59,06%	53,28%	53,84%	54,02%	55,30%	54,07%	52,73%	53,19%	54,37%	52,42%	55,90%	51,42%
ELECTRO ORIENTE	C.H. MUYO - BAGUA CHICA	L60171	60	12,47%	12,47%	4,76%	12,51%	12,25%	13,53%	13,38%	11,04%	11,15%	11,15%	7,21%	4,95%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRO ORIENTE	BAGUA CHICA - NUEVA JAEN	L-60751B	60	20,21%	20,21%	30,28%	27,33%	22,06%	26,05%	23,92%	21,59%	23,87%	30,95%	30,95%	33,31%
ELECTRO ORIENTE	NUEVA JAEN - JAEN	L-60751J	60	35,65%	35,65%	37,01%	43,44%	42,53%	40,52%	41,52%	41,06%	41,48%	39,56%	40,15%	38,23%
ELECTRO ORIENTE	GERA - MOYOBAMBA	L-6090	60	34,16%	34,14%	35,47%	35,24%	33,54%	33,78%	33,75%	32,73%	32,78%	33,64%	5,45%	33,80%
ELECTRO ORIENTE	MOYOBAMBA - RIOJA	L-6091	60	72,00%	73,16%	71,09%	70,45%	64,97%	71,07%	77,15%	69,37%	69,73%	70,03%	73,58%	74,63%
ELECTRO ORIENTE	RIOJA - CEMENTO SELVA	L-6092	60	24,84%	23,42%	24,17%	24,43%	22,41%	24,61%	26,18%	24,28%	23,64%	24,47%	24,88%	25,46%
ELECTRO ORIENTE	TARAPOTO - PONGO	L-6093	60	35,19%	31,57%	31,33%	31,48%	32,70%	31,11%	30,74%	30,86%	32,74%	30,81%	32,34%	29,42%
ELECTRO ORIENTE	CEMENTO SELVA - NUEVA CAJAMARCA	L-6094	60	14,65%	15,24%	14,68%	14,90%	14,10%	14,93%	15,56%	14,51%	14,09%	14,80%	15,08%	15,48%
ELECTROPUNO	AZANGARO - SE SAN RAFAEL	L-6021	60	56,77%	55,14%	56,39%	57,81%	58,92%	59,40%	60,32%	59,73%	59,28%	57,43%	59,04%	60,67%
ELECTROPUNO	AZANGARO - Deriv Putina	L-6024	60	68,55%	73,04%	68,52%	65,27%	65,47%	70,33%	69,98%	73,53%	73,83%	74,34%	74,97%	74,68%
ELECTROPUNO	Deriv Putina - ANANEA	L-6025	60	69,19%	72,63%	68,84%	64,88%	64,76%	67,20%	70,25%	71,11%	74,36%	72,80%	72,50%	75,14%
ELECTROPUNO	Deriv Putina - HUANCANE	L-6026	60	8,90%	7,60%	8,82%	8,46%	8,39%	8,63%	9,48%	8,82%	8,05%	7,84%	8,31%	8,47%
ELECTROPUNO	PUNO - POMATA	L-6027	60	25,42%	25,61%	29,57%	27,39%	30,63%	31,11%	30,03%	28,95%	28,84%	28,87%	28,47%	27,91%
ELECTROPUNO	PUNO - BELLAVISTA	L-6028	60	71,08%	77,19%	79,94%	79,92%	78,90%	78,57%	78,32%	76,89%	83,78%	77,57%	77,73%	75,63%
ELECTRO SUR ESTE	COMBAPATA - SICUANI	L-6001	60	17,20%	17,09%	17,62%	15,12%	13,68%	6,64%	7,23%	7,58%	10,89%	10,16%	7,06%	10,72%
ELECTRO SUR ESTE	MACHUPICCHU - QUILLABAMBA (UP)	L-6002	60	27,53%	28,46%	26,91%	31,84%	30,50%	28,59%	30,42%	31,58%	31,68%	31,47%	33,68%	30,40%
ELECTRO SUR ESTE	QUILLABAMBA (UP) - CHAHUALES	L-6004	60	2,00%	1,78%	1,89%	1,79%	1,81%	1,89%	2,01%	1,82%	1,71%	1,85%	1,92%	1,69%
ELECTRO SUR ESTE	CACHIMAYO - PISAC	L-6006	60	24,61%	24,02%	25,14%	25,59%	25,85%	25,72%	26,44%	25,69%	25,92%	25,88%	25,40%	25,32%
ELECTRO SUR ESTE	S.E. SAN GABÁN II - Mazuko	L-1014	145	21,65%	22,04%	22,94%	24,42%	23,90%	23,43%	24,54%	25,17%	26,96%	25,34%	26,32%	23,72%
ELECTRO SUR ESTE	Mazuko - Puerto Maldonado	L-1015	145	17,49%	17,61%	18,32%	19,35%	18,58%	18,15%	19,45%	19,39%	21,32%	20,28%	20,70%	18,68%
ELECTRO SUR ESTE	QUENCORO - OROPEZA	L-3302	33	64,06%	64,47%	30,90%	63,37%	68,03%	66,42%	61,36%	61,53%	65,27%	61,45%	63,46%	64,19%
ELECTRO SUR ESTE	Pto Derivación E120 - HUARO	L-3302 1	33	0,00%	8,25%	8,25%	8,50%	8,67%	8,67%	9,18%	8,75%	8,92%	8,92%	8,84%	8,67%
ELECTRO SUR ESTE	TAMBURCO - ANDAHUAYLAS	L-6003	60	45,96%	45,91%	47,58%	52,65%	50,34%	48,32%	49,87%	50,24%	49,60%	49,10%	49,10%	51,04%
ELECTRO SUR ESTE	TAMBURCO - Pto Seccionamiento E16	L-6005	60	13,38%	12,98%	14,14%	13,22%	11,59%	13,98%	11,82%	14,91%	14,77%	14,07%	13,83%	13,54%
ELECTRO SUR ESTE	Pto Seccionamiento E16 - CHACAPUENTE	L-6005 2	60	8,70%	8,44%	9,21%	8,60%	7,54%	8,28%	6,99%	8,83%	8,73%	8,32%	8,18%	8,01%
ELECTRO SUR ESTE	Pto Seccionamiento E16 - CHUQUIBAMILLA	L-6005 3	60	4,70%	4,54%	4,96%	4,64%	4,06%	4,46%	3,76%	4,75%	4,70%	4,49%	4,41%	4,32%
ELECTRO DUNAS	HUARANGO - COELVISAC	L-6507	60	21,34%	52,85%	59,07%	38,47%	36,55%	31,20%	27,85%	29,33%	42,38%	41,70%	37,52%	44,97%
ELECTRO DUNAS	TACAMA - HUARANGO	L-6508	60	48,55%	53,45%	49,98%	43,83%	46,31%	0,02%	23,99%	0,02%	2,09%	1,68%	49,13%	32,61%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PUEBLO NUEVO	L-6603	60	77,48%	81,91%	73,53%	69,11%	69,23%	82,44%	60,37%	60,98%	71,46%	77,32%	86,44%	83,26%
ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - EL CARMEN	L-6604	60	55,72%	37,48%	32,34%	30,04%	64,71%	67,39%	54,18%	57,52%	64,99%	68,39%	79,01%	74,40%
ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PISCO	L-6605	60	77,48%	76,87%	75,39%	69,98%	71,89%	73,11%	72,64%	74,41%	74,47%	73,88%	74,72%	71,43%
ELECTRO DUNAS	P156 de L-6605 - ALTO LA LUNA	L-6605-01	60	61,56%	58,75%	56,84%	53,25%	55,27%	56,41%	56,97%	58,53%	58,90%	58,13%	57,99%	85,58%
ELECTRO DUNAS	INDEPENDENCIA - PARACAS	L-6606	60	38,00%	12,03%	36,39%	36,45%	76,20%	69,61%	45,84%	34,27%	33,24%	37,69%	54,93%	56,76%
ELECTRO DUNAS	PEDREGAL - TAMBO DE MORA	L-6613	60	35,03%	33,88%	31,52%	50,76%	50,28%	30,31%	29,65%	31,10%	34,59%	34,72%	30,16%	40,78%
ELECTRO DUNAS	Señor de Luren - Ica Norte	L-6615	60	29,89%	54,16%	72,71%	28,79%	28,30%	26,01%	25,61%	28,08%	24,40%	29,16%	28,31%	24,48%
ELECTRO DUNAS	ICA - ICA NORTE	L-6616	60	76,17%	77,48%	77,48%	77,48%	65,83%	77,48%	37,96%	43,03%	44,05%	50,85%	80,41%	57,68%
ELECTRO DUNAS	T34 de L-6616 - TACAMA	L-6616-1	60	85,64%	76,16%	77,73%	65,67%	77,48%	18,64%	77,48%	20,34%	22,63%	25,13%	71,48%	50,66%
ELECTRO DUNAS	PEDREGAL - PUEBLO NUEVO	L-6618	60	73,11%	78,01%	21,90%	22,65%	47,75%	26,78%	22,74%	22,84%	22,72%	23,33%	22,39%	33,23%
ELECTRO DUNAS	EL CARMEN - TAMBO DE MORA	L-6619	60	49,93%	53,95%	47,83%	65,67%	79,54%	53,53%	44,48%	52,03%	48,93%	53,32%	59,84%	56,63%
ELECTRO DUNAS	ICA - ICA NORTE	L-6623	60	49,71%	72,00%	72,72%	40,34%	40,73%	30,43%	31,78%	35,10%	41,70%	36,76%	42,70%	41,98%
ELECTRO DUNAS	ICA - SANTA MARGARITA	L-6624	60	77,50%	68,61%	63,97%	59,48%	52,27%	47,57%	42,07%	53,32%	60,66%	67,66%	73,37%	79,25%
ELECTRO DUNAS	ICA - SR DE LUREN	L-6625	60	49,48%	61,38%	79,91%	42,33%	39,07%	33,25%	35,72%	30,13%	40,77%	39,68%	49,62%	46,93%
ELECTRO DUNAS	MARCONA - NASCA	L-6630	60	97,17%	96,21%	105,58%	104,21%	101,15%	99,03%	98,70%	102,19%	105,57%	107,48%	111,37%	112,22%
ELECTRO DUNAS	T93 de L-6630 - Palpa	L-6630-01	60	16,89%	17,72%	18,12%	17,61%	15,72%	16,38%	16,29%	16,29%	17,00%	17,06%	17,05%	17,40%
ELECTRO DUNAS	NASCA - PUQUIO	L-6630-02	60	23,12%	23,93%	24,70%	25,25%	25,71%	26,05%	24,62%	24,82%	25,26%	25,53%	25,67%	24,90%
TRANSMISION CALLALLI	Ares - Arcata	L-1030	33	3,83%	1,43%	1,50%	1,31%	9,95%	1,22%	6,98%	10,49%	1,22%	1,29%	13,11%	1,40%
TRANSMISION CALLALLI	CALLALLI - Caylloma	L-6015	66	51,08%	47,24%	45,85%	50,26%	47,98%	49,42%	50,76%	48,42%	51,85%	51,60%	52,73%	51,75%
TRANSMISION CALLALLI	Caylloma - Ares	L-6016	66	8,04%	7,80%	7,82%	8,08%	7,73%	7,25%	8,35%	7,59%	7,56%	7,51%	8,31%	7,40%
TRANSMISION CALLALLI	Ares - Arcata	L-6018	66	23,34%	23,35%	23,30%	23,55%	20,80%	18,11%	18,91%	19,06%	16,66%	12,65%	10,25%	11,89%
TRANSMISORA GUADALUPE	PIURA OESTE - CEMENTOS PACASMAYO	L-2160	220	13,83%	14,20%	14,18%	14,13%	13,48%	13,63%	13,23%	12,88%	13,79%	13,68%	13,47%	13,51%
TRANSMISORA GUADALUPE	GUADALUPE - CEMENTOS PACASMAYO	L-6652	60	57,20%	61,47%	35,50%	36,61%	58,05%	37,38%	42,28%	35,21%	51,98%	36,45%	64,13%	57,28%
TRANSMISORA GUADALUPE	GUADALUPE - CEMENTOS PACASMAYO	L-6669	60	39,68%	66,88%	33,25%	47,04%	63,21%	35,06%	39,49%	32,88%	40,30%	34,06%	66,05%	33,08%
ISA PERÚ	HUALLANCA - CHIMBOTE 1	L-1103	138	84,56%	74,89%	65,68%	79,35%	53,68%	45,24%	22,24%	15,03%	21,95%	29,31%	48,70%	53,24%
ISA PERÚ	HUALLANCA - CHIMBOTE 1	L-1104	138	66,74%	76,37%	66,99%	82,03%	54,77%	42,05%	22,03%	21,41%	44,67%	47,95%	49,90%	54,54%
ISA PERÚ	HUALLANCA - CHIMBOTE 1	L-1105	138	84,97%	61,94%	57,52%	80,31%	51,08%	45,44%	22,31%	20,91%	43,69%	46,92%	49,07%	53,63%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ISA PERÚ	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE 2	L-1106	138	32,48%	51,77%	54,71%	31,13%	59,66%	53,10%	59,08%	29,57%	62,20%	62,87%	29,09%	58,71%
ISA PERÚ	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE 2	L-1107	138	32,99%	42,61%	57,31%	31,74%	55,73%	54,04%	47,50%	57,85%	59,80%	53,18%	61,08%	60,87%
ISA PERÚ	C.H. CARHUAQUERO - CHICLAYO OESTE	L-2240	220	113,05%	106,35%	113,02%	102,51%	90,44%	92,70%	75,83%	74,30%	85,57%	67,44%	85,03%	103,49%
ELECTRO UCAYALI	ISA-PUCALLPA - EUC-PUCALLPA	L-6475	60	26,74%	25,33%	24,81%	25,65%	26,25%	24,53%	32,81%	26,42%	44,63%	43,88%	29,00%	26,56%
ELECTRO UCAYALI	ISA-PUCALLPA - EUC-PUCALLPA	L-6476	60	26,44%	25,07%	24,58%	25,39%	25,97%	24,30%	24,91%	26,16%	43,75%	43,04%	28,65%	26,32%
ELECTRO UCAYALI	YARINA - PUCALLPA	L-6673	60	24,54%	78,07%	21,79%	21,99%	22,98%	71,43%	33,03%	23,01%	35,38%	34,36%	24,67%	40,14%
ELECTRO UCAYALI	PARQUE INDUSTRIAL - YARINA	L-6674	60	25,38%	49,80%	24,80%	24,37%	24,61%	42,60%	26,98%	26,08%	27,21%	27,14%	26,37%	28,28%
EGE JUNÍN	RUNATULLO III - CONCEPCION	L-6073	60	94,99%	94,91%	95,04%	95,13%	81,98%	83,26%	28,58%	44,14%	45,73%	65,34%	28,64%	94,43%
EGE JUNÍN	RUNATULLO II - RUNATULLO III	L-6074	60	77,89%	77,83%	78,08%	77,91%	56,75%	59,14%	20,12%	35,21%	37,05%	47,17%	20,09%	77,36%
GENRENT DEL PERÚ	CT IQUITOS NUEVA - CT IQUITOS	L-01	60	90,57%	89,69%	83,35%	85,91%	85,08%	82,96%	84,82%	82,50%	82,50%	92,80%	92,09%	89,37%
HIDRANDINA	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE NORTE	L-1108	138	16,18%	14,83%	13,16%	13,47%	13,45%	13,24%	10,40%	13,48%	13,58%	12,70%	13,58%	17,40%
HIDRANDINA	CHIMBOTE 1 - S.E. CHIMBOTE SUR	L-1111	138	37,41%	34,40%	27,85%	30,24%	37,42%	37,18%	33,66%	31,80%	30,77%	31,40%	30,77%	47,78%
HIDRANDINA	S.E. CHIMBOTE SUR - S.E. NEPEÑA	L-1112	138	22,73%	25,58%	15,41%	20,33%	18,15%	18,15%	16,56%	20,56%	20,56%	21,15%	23,88%	26,11%
HIDRANDINA	S.E. NEPEÑA - S.E. CASMA	L-1113	138	12,42%	12,89%	11,79%	13,30%	12,68%	9,70%	9,60%	10,53%	10,65%	11,04%	11,52%	12,46%
HIDRANDINA	S.E. NEPEÑA - S.E. SAN JACINTO	L-1114	138	6,41%	6,54%	2,64%	2,64%	2,64%	2,64%	2,64%	2,64%	2,64%	2,64%	2,64%	2,64%
HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - S.E. MOTIL	L-1115	138	9,06%	6,84%	7,31%	7,50%	7,59%	7,46%	7,47%	7,47%	7,50%	6,84%	6,83%	7,11%
HIDRANDINA	CHIMBOTE 1 - S.E. SANTA	L-1116	138	23,19%	15,15%	10,00%	9,80%	9,54%	13,75%	17,33%	9,19%	9,96%	10,36%	9,96%	21,31%
HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - S.E. PORVENIR	L-1117	138	52,52%	52,38%	54,34%	63,68%	49,19%	49,11%	81,97%	59,81%	83,60%	67,00%	54,02%	59,61%
HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - S.E. SANTIAGO DE CAO	L-1118	138	21,72%	22,44%	22,51%	21,97%	30,40%	30,73%	22,86%	23,66%	26,66%	25,02%	29,42%	30,66%
HIDRANDINA	S.E. PORVENIR - S.E. TRUJILLO SUR	L-1128	138	51,51%	50,75%	52,25%	70,64%	46,24%	47,31%	94,62%	61,89%	94,43%	63,35%	52,68%	62,69%
HIDRANDINA	S.E. CHIMBOTE SUR - S.E. TRAPECIO	L-1129	138	20,36%	13,36%	11,11%	10,29%	21,02%	21,02%	19,79%	11,40%	11,40%	12,22%	26,52%	27,77%
HIDRANDINA	HUALLANCA - KIMAN AYLLU	L-1131	138	68,40%	55,77%	58,33%	59,62%	59,13%	40,22%	32,35%	44,04%	57,10%	67,26%	71,63%	86,50%
HIDRANDINA	KIMAN AYLLU - S.E. SIHUAS	L-1132	138	20,94%	23,38%	18,59%	21,18%	18,92%	21,94%	22,44%	24,06%	26,56%	26,13%	27,17%	27,62%
HIDRANDINA	S.E. SIHUAS - S.E. TAYABAMBA	L-1133	138	19,63%	23,66%	16,70%	21,68%	19,54%	21,47%	20,07%	23,62%	24,94%	25,30%	25,21%	25,68%
HIDRANDINA	TRUJILLO NORTE - TRUJILLO NOROESTE	L-1139	138	62,61%	61,86%	94,28%	92,28%	87,45%	89,80%	91,80%	94,39%	96,27%	61,14%	63,89%	64,36%
HIDRANDINA	TRUJILLO NOROESTE - S.E. TRUJILLO SUR	L-1150	138	38,42%	37,92%	68,77%	66,10%	61,75%	67,34%	66,84%	69,00%	71,09%	37,62%	39,16%	39,55%
HIDRANDINA	HUACA DEL SOL - SALAVERRY	L-3331	33	23,45%	24,63%	23,84%	22,08%	20,18%	23,01%	22,03%	24,43%	21,70%	23,07%	24,57%	24,10%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
HIDRANDINA	S.E. SANTIAGO DE CAO - S.E. CASAGRANDE 1	L-3340	34,5	67,06%	76,20%	75,63%	35,24%	51,13%	52,87%	37,87%	73,83%	58,81%	60,97%	54,25%	46,54%
HIDRANDINA	S.E. SANTIAGO DE CAO - S.E. CASAGRANDE 1	L-3341	34,5	53,06%	17,69%	17,76%	54,25%	52,84%	44,72%	36,14%	59,30%	47,77%	47,31%	49,88%	52,05%
HIDRANDINA	S.E. CASAGRANDE 1 - S.E. PAIJAN	L-3342	34,5	24,64%	24,35%	25,09%	25,84%	24,87%	24,73%	24,80%	24,94%	25,04%	25,17%	26,77%	27,15%
HIDRANDINA	S.E. CASAGRANDE 1 - S.E. CASAGRANDE 2	L-3343	34,5	38,06%	37,10%	36,48%	34,22%	34,22%	37,06%	39,18%	36,06%	37,06%	36,25%	37,82%	36,41%
HIDRANDINA	S.E. SANTIAGO DE CAO - S.E. MALABRIGO	L-3345	34,5	19,97%	4,80%	4,95%	8,11%	40,83%	42,78%	16,09%	5,63%	3,81%	5,67%	41,41%	45,08%
HIDRANDINA	S.E. MOTIL - S.E. LA FLORIDA	L-3360	33	33,47%	33,76%	35,45%	35,74%	36,06%	36,21%	35,93%	38,88%	37,14%	36,35%	36,32%	35,28%
HIDRANDINA	S.E. LA FLORIDA - S.E. OTUZCO	L-3361	33	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%	20,15%
HIDRANDINA	S.E. OTUZCO - S.E. CHARAT	L-3362	33	9,83%	9,89%	10,25%	10,46%	10,60%	10,85%	10,67%	10,64%	11,18%	10,69%	11,07%	10,62%
HIDRANDINA	MOYOCOCHA - S.E. CAJAMARCA	L-6041	60	58,23%	38,49%	53,34%	57,73%	53,47%	50,80%	58,71%	57,95%	61,20%	60,86%	59,68%	62,52%
HIDRANDINA	S.E. GALLITO CIEGO - S.E. TEMBLADERA	L-6042	60	29,46%	30,31%	39,48%	34,46%	29,89%	30,79%	31,45%	28,91%	29,83%	29,53%	28,46%	28,95%
HIDRANDINA	S.E. GALLITO CIEGO - S.E. CAJAMARCA	L-6045	60	27,79%	28,20%	38,85%	32,23%	27,53%	28,52%	28,91%	25,73%	26,83%	26,66%	25,40%	26,33%
HIDRANDINA	CAJAMARCA NORTE - MOYOCOCHA	L-6046	60	70,42%	45,62%	65,23%	71,92%	64,88%	68,41%	73,89%	91,77%	85,58%	81,84%	81,03%	77,37%
HIDRANDINA	S.E. CAJAMARCA - S.E. SAN MARCOS	L-6047	60	65,58%	43,82%	60,30%	65,08%	60,38%	57,49%	66,11%	65,24%	68,80%	68,40%	67,11%	70,24%
HIDRANDINA	S.E. SAN MARCOS - AGUAS CALIENTES	L-6048	60	55,32%	40,09%	51,27%	55,82%	53,42%	50,44%	56,09%	54,34%	55,93%	57,90%	56,49%	59,50%
HIDRANDINA	S.E. CAJAMARCA - S.E. CELENDIN	L-6049	60	10,15%	10,19%	10,54%	12,29%	8,34%	7,07%	7,23%	7,31%	10,73%	10,53%	6,84%	10,48%
HIDRANDINA	AGUAS CALIENTES - S.E. CAJABAMBA	L-6634	60	65,77%	65,46%	66,34%	67,71%	65,09%	64,08%	67,22%	67,66%	68,04%	69,41%	64,26%	70,88%
HIDRANDINA	GUADALUPE - CHEPEN	L-6645	60	24,56%	24,41%	24,52%	25,75%	25,50%	23,04%	23,96%	22,03%	22,73%	22,54%	23,65%	26,94%
HIDRANDINA	GUADALUPE - S.E. GALLITO CIEGO	L-6646	60	21,10%	16,47%	34,66%	24,16%	19,26%	34,26%	34,32%	30,75%	31,75%	43,43%	22,06%	20,40%
HIDRANDINA	GUADALUPE - S.E. PACASMAYO	L-6653	60	20,51%	19,59%	20,92%	19,13%	18,90%	17,53%	17,48%	18,10%	18,07%	18,20%	19,23%	19,80%
HIDRANDINA	PARAMONGA NUEVA - 9 DE OCTUBRE	L-6655	66	20,49%	21,44%	18,34%	17,57%	17,57%	17,57%	18,12%	15,94%	18,31%	18,05%	19,46%	19,62%
HIDRANDINA	GUADALUPE - S.E. GALLITO CIEGO	L-6656	60	21,08%	16,36%	34,32%	24,10%	19,22%	34,21%	34,67%	30,67%	31,70%	30,44%	21,84%	20,65%
HIDRANDINA	9 DE OCTUBRE - S.E. HUARMEY	L-6671	66	13,77%	14,89%	11,45%	12,41%	8,58%	8,58%	10,10%	12,77%	12,75%	12,72%	14,20%	14,39%
HIDRANDINA	HUALLANCA - S.E. SANTA CRUZ	L-6678	66	48,63%	35,36%	16,60%	32,46%	26,59%	21,74%	13,05%	27,95%	28,31%	25,75%	21,11%	23,89%
HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ) - S.E. ARHUAYPAMPA (CARHUAZ)	L-6679	66	11,73%	11,83%	11,62%	11,94%	11,70%	11,63%	11,75%	11,85%	11,83%	11,81%	11,83%	11,72%
HIDRANDINA	S.E. PICUP (HUARAZ) - S.E. TICAPAMPA	L-6681	66	45,62%	49,30%	49,07%	51,76%	51,98%	50,73%	49,47%	51,60%	50,05%	51,32%	52,00%	50,86%
HIDRANDINA	HUALLANCA - S.E. LA PAMPA	L-6682	66	53,44%	53,43%	53,16%	51,37%	50,47%	6,92%	6,62%	17,81%	24,67%	31,97%	14,04%	52,60%
HIDRANDINA	S.E. LA PAMPA - S.E. PALLASCA	L-6683	66	5,21%	4,62%	5,86%	5,85%	5,96%	5,50%	5,52%	6,00%	6,15%	6,28%	6,43%	6,01%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
HIDRANDINA	S.E. SHINGAL (CARAZ) - S.E. PICUP (HUARAZ)	L-6684	66	43,33%	46,78%	33,77%	33,92%	24,24%	11,10%	14,49%	15,02%	17,82%	18,80%	17,23%	27,00%
HIDRANDINA	S.E. SIHUAS - S.E. POMABAMBA	L-6689	60	7,10%	10,97%	9,92%	9,14%	8,21%	8,70%	9,06%	9,09%	9,86%	11,73%	13,67%	14,00%
HIDRANDINA	S.E. SANTA CRUZ - S.E. SHINGAL (CARAZ)	L-6690	66	64,87%	68,75%	53,05%	52,74%	43,62%	30,01%	35,81%	34,90%	38,14%	37,73%	36,73%	46,05%
HIDRANDINA	S.E. POMABAMBA - S.E. HUARI	L-6693	60	7,90%	10,38%	8,71%	5,65%	5,96%	7,52%	8,12%	7,99%	7,41%	7,94%	13,47%	14,19%
HIDRANDINA	HUARAZ OESTE - S.E. PICUP (HUARAZ)	L-6694	66	28,99%	25,77%	31,89%	27,27%	36,17%	38,49%	40,52%	40,03%	39,69%	35,56%	36,15%	33,22%
HIDRANDINA	S.E. TRUJILLO SUR - HUACA DEL SOL	L-6695	60	90,79%	86,04%	90,77%	80,60%	78,35%	82,99%	83,51%	87,00%	85,30%	90,91%	93,99%	93,18%
HIDRANDINA	HUACA DEL SOL - S.E. VIRU	L-6696	60	67,92%	65,83%	68,40%	61,13%	58,15%	61,20%	61,90%	67,20%	65,57%	68,96%	70,57%	70,26%
HIDRANDINA	S.E. VIRU - Chao	L-6697	60	44,33%	43,09%	39,46%	33,40%	34,54%	35,48%	38,96%	42,66%	41,70%	42,94%	42,72%	43,33%
ISA PERÚ	AGUAYTIA - PUCALLPA	L1125	138	38,86%	36,24%	64,96%	36,53%	36,90%	38,11%	38,67%	42,20%	41,01%	41,18%	42,36%	38,98%
ISA PERÚ	PACHACHACA - OROYA NUEVA	L2224	220	76,27%	85,90%	90,82%	92,01%	59,19%	71,89%	52,03%	52,93%	54,25%	67,89%	69,80%	97,03%
ISA PERÚ	PARAGSHA - VIZCARRA	L2254	220	83,26%	91,64%	76,67%	76,57%	76,84%	65,51%	76,08%	72,23%	67,16%	81,82%	77,00%	69,21%
ISA PERÚ	CARHUAMAYO (ISA) - PARAGSHA	L2258	220	71,96%	49,89%	48,24%	51,69%	74,81%	64,16%	68,84%	74,62%	64,87%	69,33%	78,22%	79,67%
ISA PERÚ	OROYA NUEVA - CARHUAMAYO (ISA)	L2259	220	106,20%	110,75%	111,64%	107,37%	83,33%	97,63%	75,83%	73,05%	72,80%	88,07%	97,43%	118,90%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - BALNEARIOS	L-2012	220	60,95%	63,19%	71,40%	58,33%	62,05%	64,14%	64,20%	64,59%	65,78%	62,87%	66,37%	70,90%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - BALNEARIOS	L-2013	220	43,94%	46,15%	50,99%	42,14%	45,16%	46,14%	47,18%	47,49%	47,59%	46,39%	50,56%	54,42%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - LOS SAUCES	L-2078	220	5,98%	6,37%	6,21%	6,28%	5,83%	6,48%	5,47%	5,34%	5,53%	5,50%	5,45%	5,33%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - LOS SAUCES	L-2079	220	6,09%	6,48%	6,34%	6,40%	5,97%	6,61%	5,67%	5,36%	5,55%	5,51%	5,52%	5,36%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - SAN LUIS	L-2080	220	22,88%	24,20%	25,30%	22,87%	21,40%	14,96%	14,80%	15,06%	15,08%	15,30%	16,03%	18,70%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - SAN LUIS	L-2081	220	22,96%	24,28%	25,37%	22,95%	21,50%	15,10%	14,92%	15,24%	15,25%	15,49%	16,21%	18,87%
LUZ DEL SUR	CHILCA - CHILCA LDS	L-2100	220	21,43%	22,79%	22,43%	21,35%	20,22%	21,71%	22,04%	21,91%	23,08%	22,17%	23,65%	22,58%
LUZ DEL SUR	PLANICIE - MANCHAY	L-2123	220	32,91%	31,98%	31,50%	31,99%	33,25%	32,12%	33,67%	34,25%	34,32%	34,32%	35,14%	35,58%
LUZ DEL SUR	PLANICIE - MANCHAY	L-2124	220	33,26%	32,30%	31,80%	32,31%	33,61%	33,09%	34,05%	33,66%	34,19%	33,71%	34,34%	34,56%
LUZ DEL SUR	CARAPONGO - SAN MIGUEL	L-2127	220	11,21%	11,63%	13,56%	11,78%	12,23%	10,36%	14,62%	12,02%	11,13%	12,94%	12,15%	12,42%
LUZ DEL SUR	CARAPONGO - SAN MIGUEL	L-2128	220	11,23%	11,67%	13,59%	11,82%	12,28%	10,41%	14,65%	12,01%	11,16%	12,94%	12,17%	12,47%
LUZ DEL SUR	MANCHAY - PACHACUTEC	L-2133	220	35,72%	36,28%	35,81%	36,42%	38,07%	36,31%	37,07%	36,93%	36,94%	36,50%	38,34%	38,08%
LUZ DEL SUR	MANCHAY - PACHACUTEC	L-2134	220	35,86%	35,51%	35,79%	35,65%	35,58%	40,27%	36,66%	36,89%	36,65%	36,43%	40,04%	39,48%
LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - PROGRESO	L-2135	220	10,11%	9,97%	10,02%	10,35%	9,89%	10,15%	10,19%	10,16%	10,14%	10,19%	10,02%	10,24%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - PROGRESO	L-2136	220	9,96%	9,90%	9,91%	9,97%	9,92%	10,34%	10,11%	10,15%	10,40%	10,07%	10,30%	10,15%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA - SANTA ANITA	L-609	60	61,65%	65,29%	64,63%	62,60%	66,25%	62,83%	65,18%	66,40%	68,98%	67,16%	71,59%	71,27%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA - INGENIEROS	L-610	60	35,75%	31,03%	49,05%	43,73%	26,35%	22,70%	27,84%	61,83%	58,89%	61,51%	49,98%	55,95%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - INGENIEROS	L-6106	60	33,98%	31,84%	28,99%	19,76%	24,78%	25,89%	34,93%	39,85%	38,05%	42,31%	38,61%	37,58%
LUZ DEL SUR	MONTERRICO - BALNEARIOS	L-611	60	40,58%	41,63%	45,90%	41,11%	40,57%	40,56%	36,66%	34,94%	35,10%	38,59%	44,58%	48,31%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - INGENIEROS	L-6120	60	33,68%	30,31%	27,31%	17,92%	23,53%	22,91%	32,39%	40,68%	38,44%	43,49%	38,79%	38,21%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - MONTERRICO	L-613	60	29,57%	30,55%	33,37%	62,57%	31,37%	31,20%	28,14%	26,76%	27,01%	27,88%	32,18%	34,79%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - PUENTE	L-615	60	69,79%	73,07%	73,17%	71,32%	65,05%	61,31%	62,53%	64,09%	61,21%	62,66%	69,62%	72,13%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - PUENTE	L-616	60	64,97%	67,68%	68,03%	66,59%	63,35%	55,28%	57,03%	57,76%	55,97%	57,09%	63,41%	65,69%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - VILLA EL SALVADOR	L-619	60	52,77%	50,71%	42,34%	41,27%	43,86%	48,56%	39,56%	34,23%	31,58%	30,41%	42,11%	10,03%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - PACHACAMAC	L-620	60	35,14%	38,33%	36,77%	30,38%	34,76%	40,75%	30,91%	25,95%	26,81%	26,15%	37,89%	29,42%
LUZ DEL SUR	VILLA EL SALVADOR - LURIN	L-621	60	36,11%	31,74%	28,67%	22,69%	21,72%	27,18%	32,18%	37,20%	35,04%	35,65%	0,00%	0,00%
LUZ DEL SUR	PACHACAMAC - LURIN	L-622	60	47,81%	45,85%	46,56%	47,69%	45,37%	47,86%	53,09%	54,93%	56,82%	60,28%	57,66%	61,68%
LUZ DEL SUR	SAN BARTOLO - PRADERAS	L-623	60	32,42%	35,68%	37,94%	38,10%	35,82%	37,29%	43,28%	43,00%	43,93%	43,09%	42,49%	39,16%
LUZ DEL SUR	PRADERAS - SAN BARTOLO	L-624	60	31,65%	34,85%	37,06%	35,14%	34,94%	36,32%	42,34%	42,03%	42,95%	42,08%	41,55%	38,22%
LUZ DEL SUR	CENTRAL - NEYRA	L-6243	60	29,86%	30,73%	32,15%	29,68%	55,38%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS - CENTRAL	L-6244	60	26,63%	28,28%	30,39%	26,33%	24,57%	18,60%	18,23%	18,81%	18,40%	18,65%	20,11%	22,08%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS - CENTRAL	L-6245	60	34,28%	36,43%	39,11%	33,94%	31,65%	23,92%	23,45%	24,17%	23,65%	23,97%	25,87%	28,42%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS - CENTRAL	L-6246	60	34,12%	36,28%	38,95%	33,77%	31,49%	23,77%	23,29%	24,02%	23,50%	23,83%	25,71%	28,25%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS - SAN ISIDRO	L-6247	60	30,63%	32,05%	34,50%	30,72%	29,23%	25,81%	26,47%	25,23%	25,35%	25,46%	27,27%	31,41%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - BARRANCO	L-6248	60	27,36%	30,35%	29,33%	28,13%	28,34%	28,40%	28,47%	28,94%	28,41%	27,57%	28,14%	28,04%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - SALAMANCA	L-6249	60	34,56%	30,13%	27,11%	20,87%	17,84%	19,19%	0,34%	32,40%	33,41%	35,44%	30,46%	31,16%
LUZ DEL SUR	CHILCA LDS - SAN BARTOLO	L-6250	60	37,14%	39,28%	40,05%	38,77%	36,77%	39,08%	43,26%	43,73%	43,49%	43,49%	43,26%	40,43%
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - PRADERAS	L-6255	60	23,71%	24,53%	24,22%	22,51%	29,24%	23,50%	21,46%	20,83%	22,55%	21,01%	21,19%	23,54%
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - PRADERAS	L-6256	60	23,06%	23,92%	23,66%	21,95%	28,57%	22,86%	20,74%	20,11%	21,81%	20,32%	20,53%	22,83%
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - LURIN	L-6257	60	66,35%	65,60%	66,21%	64,41%	63,66%	61,75%	67,81%	64,41%	64,41%	63,19%	58,66%	54,23%
LUZ DEL SUR	ALTO PRADERA - LURIN	L-6258	60	66,15%	65,40%	65,97%	64,19%	63,44%	62,49%	67,58%	64,19%	64,10%	62,97%	64,41%	54,03%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - GALVEZ	L-627	60	34,86%	35,42%	34,83%	31,56%	30,29%	29,68%	29,63%	29,84%	30,78%	29,76%	32,36%	33,77%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - GALVEZ	L-628	60	41,92%	42,47%	41,63%	37,51%	36,21%	35,32%	35,45%	35,77%	36,98%	35,84%	38,71%	40,51%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - LIMATAMBO	L-629	60	39,25%	54,02%	56,81%	39,09%	51,15%	47,41%	45,52%	47,16%	51,33%	47,75%	51,40%	56,59%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - LIMATAMBO	L-630	60	38,91%	53,65%	56,81%	38,76%	50,80%	47,08%	45,10%	46,69%	50,93%	47,37%	51,06%	56,31%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - NEYRA	L-631	60	34,59%	35,39%	37,18%	33,24%	43,55%	43,21%	42,29%	42,88%	41,88%	42,15%	45,46%	48,08%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - NEYRA	L-632	60	34,19%	35,27%	40,81%	32,73%	42,88%	42,84%	41,67%	42,32%	41,61%	41,48%	45,21%	47,98%
LUZ DEL SUR	CENTRAL - SAN ISIDRO	L-635	60	19,22%	19,34%	22,64%	19,19%	23,00%	23,56%	24,07%	23,98%	24,11%	23,97%	24,99%	25,98%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - BARRANCO	L-637	60	32,40%	35,75%	34,53%	33,20%	33,17%	33,28%	33,60%	33,95%	33,41%	32,33%	32,97%	32,86%
LUZ DEL SUR	BALNEARIOS - BARRANCO	L-638	60	33,12%	36,75%	35,50%	34,07%	34,16%	34,38%	34,50%	34,83%	34,16%	33,16%	34,03%	33,72%
LUZ DEL SUR	CHILCA LDS - SAN BARTOLO	L-639	60	36,59%	38,69%	39,47%	38,21%	36,18%	38,44%	42,56%	43,05%	42,78%	43,59%	42,65%	39,80%
LUZ DEL SUR	CHILCA LDS - BUJAMA	L-640	60	20,81%	15,32%	16,65%	19,96%	24,46%	19,70%	22,32%	24,06%	22,47%	23,80%	22,89%	30,30%
LUZ DEL SUR	HUACHIPA - LA PLANICIE	L-641	60	39,28%	38,68%	33,87%	28,59%	37,10%	38,04%	55,04%	49,10%	44,87%	41,81%	39,51%	38,80%
LUZ DEL SUR	MANCHAY - PLANICIE	L-6412	60	36,88%	35,04%	34,14%	29,94%	33,77%	34,58%	34,61%	40,73%	41,11%	39,26%	41,16%	40,65%
LUZ DEL SUR	HUACHIPA - LA PLANICIE	L-642	60	39,08%	38,51%	33,54%	28,64%	36,87%	37,29%	35,63%	45,38%	44,71%	41,62%	39,42%	38,87%
LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL - HUACHIPA	L-6423	60	33,94%	36,66%	43,68%	36,21%	36,45%	33,09%	38,28%	37,77%	36,51%	42,61%	39,46%	39,23%
LUZ DEL SUR	SAN MIGUEL - HUACHIPA	L-6424	60	33,98%	36,72%	43,75%	36,23%	36,48%	33,10%	38,33%	37,79%	36,54%	42,68%	39,52%	39,26%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - VILLA MARIA	L-643	60	52,80%	53,66%	47,29%	54,34%	43,69%	42,46%	53,33%	42,09%	41,47%	41,94%	43,26%	45,29%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - VILLA MARIA	L-644	60	52,78%	53,62%	46,88%	43,54%	43,68%	42,47%	53,33%	44,78%	41,45%	41,94%	43,26%	45,29%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - ATOCONGO	L-645	60	59,81%	63,51%	63,12%	52,69%	61,76%	62,79%	63,26%	63,99%	61,01%	59,77%	59,60%	59,30%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - ATOCONGO	L-646	60	60,41%	64,15%	63,77%	53,29%	62,38%	63,38%	63,80%	64,56%	61,64%	60,39%	60,17%	59,98%
LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - VERTIENTES	L-6463	60	15,67%	15,32%	15,89%	14,98%	13,81%	15,33%	14,40%	14,56%	14,38%	13,87%	15,07%	17,31%
LUZ DEL SUR	PACHACUTEC - VERTIENTES	L-6464	60	17,07%	16,67%	17,30%	16,29%	14,99%	16,64%	15,64%	15,83%	15,66%	15,09%	16,38%	18,81%
LUZ DEL SUR	SURCO - CHOSICA	L-647	60	11,55%	11,60%	11,98%	12,09%	12,08%	11,81%	12,51%	12,22%	12,10%	11,69%	12,22%	14,79%
LUZ DEL SUR	SURCO - SAN MATEO	L-649	60	8,57%	9,85%	10,32%	9,88%	10,45%	7,77%	10,13%	9,19%	8,89%	8,44%	8,62%	8,55%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS - LIMATAMBO	L-651	60	16,37%	17,06%	17,45%	15,92%	14,86%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	39,37%	0,00%
LUZ DEL SUR	ÑAÑA - SANTA CLARA	L-655	60	69,79%	75,08%	73,20%	69,89%	64,93%	59,77%	54,68%	57,59%	51,14%	55,05%	51,80%	57,84%
LUZ DEL SUR	SANTA CLARA - HUACHIPA	L-656	60	52,37%	54,40%	64,62%	57,30%	62,46%	56,36%	56,79%	57,22%	57,24%	57,52%	59,06%	58,25%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - HUACHIPA	L-657	60	33,77%	33,97%	36,20%	38,55%	30,49%	31,94%	40,21%	50,33%	40,67%	43,80%	36,61%	43,96%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - SANTA ANITA	L-658	60	40,04%	42,50%	41,70%	40,82%	42,84%	40,67%	42,05%	42,72%	44,51%	43,52%	46,30%	46,00%
LUZ DEL SUR	INDUSTRIALES - HUACHIPA	L-659	60	28,90%	34,19%	39,93%	30,82%	33,37%	35,81%	32,12%	23,32%	19,78%	24,00%	20,80%	19,86%
LUZ DEL SUR	CANTERA - SAN VICENTE	L-6599	60	31,69%	29,99%	32,96%	31,15%	31,25%	32,72%	30,06%	28,05%	26,79%	28,39%	29,58%	31,27%
LUZ DEL SUR	CANTERA - SAN VICENTE	L-6610	60	38,88%	36,72%	42,22%	38,27%	37,06%	40,29%	36,88%	34,44%	32,87%	34,81%	36,09%	38,16%
LUZ DEL SUR	SAN LUIS - LIMATAMBO	L-663	60	16,22%	16,89%	17,29%	15,75%	14,71%	0,00%	0,57%	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	0,01%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - CHORRILLOS	L-677	60	43,87%	43,96%	46,71%	43,39%	41,18%	40,32%	39,74%	39,86%	39,51%	40,34%	42,94%	46,98%
LUZ DEL SUR	SAN JUAN - CHORRILLOS	L-678	60	37,44%	37,55%	40,00%	36,52%	34,57%	33,86%	33,33%	33,46%	33,21%	33,86%	35,34%	38,67%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - SANTA ROSA	L-702	60	37,81%	39,84%	43,52%	40,90%	38,66%	39,04%	38,70%	33,52%	30,48%	33,15%	36,59%	33,96%
LUZ DEL SUR	SANTA ROSA ANTIGUA - SANTA ROSA	L-705	60	39,06%	41,12%	45,17%	42,08%	39,69%	40,20%	39,86%	34,50%	31,60%	34,26%	37,71%	35,13%
LA VIRGEN	LA VIRGEN - CARIPA	L-1710	138	65,90%	65,55%	67,49%	70,68%	63,19%	67,98%	40,99%	66,49%	52,97%	34,15%	50,03%	61,65%
REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2025	220	34,59%	35,79%	28,49%	35,18%	105,36%	41,82%	50,40%	75,23%	38,91%	113,08%	47,45%	46,84%
REDESUR	Socabaya - Moquegua	L-2026	220	34,62%	35,85%	28,53%	31,98%	105,31%	41,70%	50,35%	75,18%	39,03%	113,14%	47,58%	46,96%
REDESUR	Moquegua - LOS HEROES	L-2029	220	16,67%	17,00%	17,51%	17,04%	35,44%	17,78%	16,96%	50,93%	16,80%	58,49%	19,71%	17,58%
REDESUR	Moquegua - CHILOTA	L-2030	220	30,55%	50,52%	48,25%	40,57%	48,68%	60,99%	54,07%	50,42%	56,42%	50,83%	58,51%	58,74%
REDESUR	CHILOTA - Puno	L-2039	220	31,59%	45,40%	48,16%	40,98%	43,18%	55,67%	49,45%	44,36%	50,13%	44,44%	51,83%	51,35%
REP	QUENCORO - DOLORESPATA	L-1004	138	55,14%	38,29%	57,90%	65,59%	45,88%	40,27%	71,76%	54,39%	38,36%	39,29%	75,52%	59,44%
REP	COMBAPATA - TINTAYA	L-1005	138	67,08%	68,08%	66,52%	69,64%	82,38%	75,45%	62,80%	56,04%	63,36%	61,11%	56,60%	62,35%
REP	AYAVIRI - TINTAYA	L-1006	138	65,72%	59,40%	65,61%	57,61%	42,34%	42,67%	45,91%	58,78%	39,59%	43,59%	36,80%	27,74%
REP	CACHIMAYO - ABANCAY NUEVA	L-1007	138	27,54%	22,93%	82,51%	33,68%	26,21%	24,98%	87,34%	41,58%	45,76%	47,24%	35,73%	31,82%
REP	TINTAYA - CALLALLI	L-1008	138	19,76%	16,95%	17,63%	19,66%	12,59%	22,43%	21,79%	42,02%	20,60%	19,44%	18,76%	15,47%
REP	AZANGARO - JULIACA	L-1011	138	62,36%	44,56%	66,42%	51,73%	54,13%	46,17%	39,29%	37,65%	51,49%	39,61%	40,62%	34,05%
REP	JULIACA - SAN ROMAN	L-1012	138	44,96%	33,41%	56,79%	37,36%	39,21%	50,21%	61,76%	48,62%	46,90%	50,49%	48,76%	40,81%
REP	SANTUARIO - CALLALLI	L-1020	138	27,20%	30,32%	31,83%	32,76%	31,98%	35,55%	38,61%	63,16%	42,25%	39,43%	39,87%	37,93%
REP	SANTUARIO - SOCABAYA	L-1021	138	21,12%	21,68%	15,63%	17,52%	20,56%	20,61%	23,63%	24,86%	20,64%	34,96%	26,51%	21,41%
REP	SANTUARIO - JESUS	L-1022	138	23,65%	19,35%	17,25%	17,32%	17,10%	17,40%	23,72%	22,18%	21,03%	33,25%	24,05%	24,90%
REP	SOCABAYA - CERRO VERDE	L-1023	138	41,34%	71,71%	51,76%	44,64%	37,73%	36,64%	37,87%	39,69%	37,91%	37,80%	36,93%	41,76%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
REP	SOCABAYA - CERRO VERDE	L-1024	138	76,84%	79,23%	47,30%	36,33%	40,60%	36,99%	38,17%	39,95%	38,24%	37,98%	37,13%	42,02%
REP	MOQUEGUA - TOQUEPALA	L-1025	138	32,08%	31,60%	28,73%	33,37%	36,59%	35,59%	45,41%	38,00%	43,39%	39,51%	39,00%	37,80%
REP	Aricota - TOQUEPALA	L-1026	138	30,83%	36,07%	35,55%	28,27%	35,48%	29,30%	36,39%	30,72%	35,54%	36,34%	31,89%	7,26%
REP	CERRO VERDE - Óxidos	L-1028	138	37,05%	35,16%	37,07%	37,47%	40,11%	39,03%	37,43%	35,19%	35,36%	37,05%	36,16%	38,78%
REP	CERRO VERDE - REPARTICION	L-1029	138	52,46%	52,49%	52,35%	41,89%	48,77%	46,30%	47,35%	51,16%	47,99%	46,71%	45,75%	50,91%
REP	REPARTICION - MOLLENDO	L-1030	138	21,12%	20,90%	18,53%	15,06%	14,07%	13,74%	16,33%	16,25%	12,41%	13,38%	16,11%	15,64%
REP	ABANCAY NUEVA - ABANCAY	L-1039	138	31,01%	31,91%	43,41%	33,58%	33,82%	33,20%	34,01%	34,67%	34,33%	35,72%	34,82%	35,29%
REP	AZANGARO - AYAVIRI	L-1042	138	69,11%	62,45%	68,88%	61,47%	44,73%	45,72%	48,66%	54,10%	41,70%	46,94%	39,23%	30,53%
REP	SAN ROMAN - PUNO	L-1046	138	26,89%	45,47%	72,76%	34,45%	40,04%	32,09%	32,96%	43,99%	13,33%	36,73%	24,15%	19,47%
REP	QUENCORO - COMBAPATA	L-1050	138	68,66%	70,33%	68,68%	72,29%	87,24%	81,97%	69,62%	63,13%	68,55%	67,05%	64,01%	70,67%
REP	PARAGSHA 2 - AMARILIS	L-1120	138	77,91%	83,57%	78,63%	73,89%	76,25%	72,86%	77,77%	85,74%	77,90%	82,72%	83,40%	78,02%
REP	AMARILIS - PIEDRA BLANCA	L-1121	138	96,79%	102,65%	85,06%	85,81%	88,34%	86,30%	87,62%	107,36%	86,16%	92,77%	90,90%	99,15%
REP	TINGO MARIA - AUCAYACU	L-1122	138	109,53%	108,73%	112,11%	118,12%	104,51%	123,12%	102,24%	102,62%	106,07%	104,16%	125,46%	118,63%
REP	AUCAYACU - TOCACHE	L-1124	138	103,90%	105,40%	106,49%	112,89%	99,93%	120,05%	98,74%	97,70%	100,38%	98,37%	121,21%	113,63%
REP	PIEDRA BLANCA - TINGO MARIA	L-1142	138	64,35%	68,73%	57,84%	56,47%	59,23%	56,76%	57,03%	71,31%	56,42%	61,05%	60,94%	63,99%
REP	HUANUCO - AMARILIS	L-1144	138	63,36%	63,58%	65,41%	66,41%	66,11%	65,42%	64,25%	65,00%	66,03%	68,72%	66,29%	68,82%
REP	SOCABAYA - JESUS	L-1148	138	21,21%	27,20%	23,16%	22,81%	25,56%	25,91%	29,83%	32,69%	26,71%	28,42%	29,48%	27,64%
REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2003	220	89,76%	124,76%	72,08%	114,91%	106,13%	77,59%	80,60%	80,66%	72,78%	80,03%	79,15%	76,44%
REP	SANTA ROSA - CHAVARRIA	L-2004	220	89,91%	128,08%	108,88%	113,07%	105,63%	78,56%	81,91%	82,05%	72,44%	78,97%	79,21%	75,34%
REP	SANTA ROSA - INDUSTRIALES	L-2010	220	0,02%	0,02%	39,87%	72,85%	73,25%	83,55%	94,56%	96,61%	74,03%	99,25%	88,85%	75,72%
REP	SAN JUAN - SANTA ROSA	L-2011	220	0,02%	0,02%	41,02%	74,06%	67,65%	84,92%	97,41%	114,13%	91,35%	92,86%	103,12%	115,15%
REP	SAN JUAN - INDUSTRIALES	L-2018	220	0,02%	0,02%	39,96%	80,77%	67,57%	84,30%	138,23%	113,51%	113,79%	114,36%	116,53%	118,03%
REP	CHILCA - ALTO PRADERAS	L-2088	220	61,46%	66,11%	69,19%	74,17%	76,39%	78,97%	97,61%	102,35%	96,16%	97,54%	95,69%	92,53%
REP	ASIA - CANTERA	L-2089	220	87,66%	89,65%	99,65%	84,58%	85,74%	103,49%	120,53%	110,73%	100,29%	107,58%	118,08%	121,26%
REP	CHILCA - ASIA	L-2090	220	103,10%	87,03%	100,16%	92,86%	84,06%	102,06%	124,62%	119,22%	111,25%	105,45%	117,67%	132,20%
REP	CHILCA - DESIERTO	L-2091	220	109,82%	105,10%	99,24%	38,35%	92,69%	99,52%	116,43%	110,58%	100,33%	115,71%	121,74%	122,48%
REP	SAN JUAN - ALTO PRADERAS	L-2092	220	28,99%	29,05%	36,32%	39,89%	45,45%	63,15%	76,95%	78,12%	73,63%	74,80%	69,07%	72,39%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2093	220	45,24%	49,50%	54,39%	65,65%	63,02%	65,11%	88,86%	92,15%	86,65%	87,58%	83,18%	83,24%
REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2094	220	45,47%	47,37%	52,28%	76,11%	58,81%	65,81%	84,95%	90,06%	80,07%	79,16%	82,80%	82,90%
REP	CHILCA - SAN JUAN	L-2095	220	46,05%	44,12%	43,99%	60,92%	59,57%	66,69%	80,41%	91,06%	83,68%	84,60%	83,66%	83,80%
REP	HUANZA - CARABAYLLO	L-2110	220	111,72%	93,41%	92,84%	88,68%	95,54%	71,89%	69,75%	83,94%	61,96%	60,66%	66,01%	62,24%
REP	HUANZA - ORCOTUNA	L-2116	220	61,79%	64,39%	61,65%	58,36%	66,62%	55,75%	50,66%	58,09%	29,63%	29,53%	68,41%	43,11%
REP	ZAPALLAL - LOMERA	L-2117	220	85,59%	68,18%	69,90%	79,82%	61,37%	52,12%	57,89%	62,39%	53,37%	59,52%	111,34%	104,88%
REP	MEDIO MUNDO - PARAMONGA NUEVA	L-2125	220	88,40%	59,66%	37,14%	46,68%	71,24%	51,63%	51,77%	52,19%	55,97%	56,84%	113,22%	103,83%
REP	MEDIO MUNDO - PARAMONGA NUEVA	L-2126	220	89,55%	60,75%	37,83%	47,42%	72,40%	52,42%	52,65%	52,96%	56,81%	57,67%	114,93%	105,45%
REP	HUANCABELICA - INDEPENDENCIA	L-2132	220	72,26%	77,68%	78,23%	89,06%	83,49%	87,62%	54,27%	51,17%	58,02%	50,07%	79,52%	72,89%
REP	LA NIÑA - PIURA OESTE	L-2162	220	63,93%	64,91%	70,61%	68,31%	47,91%	58,88%	53,75%	47,39%	48,02%	51,94%	68,87%	70,97%
REP	FELAM - LA NIÑA	L-2164	220	15,87%	23,39%	41,65%	20,55%	15,48%	26,00%	27,71%	26,78%	43,73%	24,04%	41,56%	63,57%
REP	Campo Armiño - POMACOCHA	L-2201	220	57,80%	53,65%	51,40%	61,04%	74,94%	57,61%	67,21%	52,02%	51,11%	43,03%	57,79%	48,90%
REP	Campo Armiño - POMACOCHA	L-2202	220	57,90%	53,72%	51,49%	61,14%	75,08%	57,72%	67,33%	53,09%	51,19%	43,11%	57,88%	48,99%
REP	Campo Armiño - HUANCABELICA	L-2203	220	81,03%	86,68%	87,75%	99,02%	91,70%	76,97%	64,30%	58,87%	60,30%	52,97%	87,36%	83,41%
REP	Campo Armiño - HUANCABELICA	L-2204	220	81,04%	86,71%	87,75%	99,04%	91,74%	76,99%	64,31%	58,86%	60,30%	52,97%	87,38%	83,42%
REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2205	220	70,78%	73,48%	113,39%	107,86%	79,16%	78,57%	71,32%	85,16%	94,91%	94,03%	117,25%	103,52%
REP	POMACOCHA - SAN JUAN	L-2206	220	71,90%	73,29%	113,39%	107,86%	79,16%	78,58%	80,47%	85,08%	94,97%	93,92%	117,12%	103,49%
REP	La cantera - INDEPENDENCIA	L-2207	220	76,18%	66,77%	83,46%	64,65%	68,52%	82,19%	98,77%	93,76%	84,39%	87,91%	101,90%	104,69%
REP	DESERTO - INDEPENDENCIA	L-2208	220	90,54%	66,35%	79,36%	29,19%	64,33%	81,52%	100,06%	89,18%	80,97%	84,67%	93,88%	101,92%
REP	INDEPENDENCIA - ICA	L-2209	220	39,58%	39,67%	43,78%	36,90%	50,70%	44,39%	50,89%	40,59%	21,05%	19,69%	55,51%	44,57%
REP	Derivación - MARCONA	L-2312	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,05%	48,60%	49,86%
REP	ICA - DERIVACIÓN	L-2211	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,71%	45,69%	54,96%
REP	ICA - MARCONA	L-2211 (antigua)	220	43,71%	49,18%	51,63%	46,12%	58,62%	52,51%	91,31%	57,35%	0,02%	-	-	-
REP	ZAPALLAL - HUACHO	L-2212	220	83,39%	53,76%	0,00%	28,80%	61,57%	50,46%	53,26%	61,08%	50,61%	58,69%	114,21%	107,23%
REP	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-2213	220	93,63%	64,29%	44,16%	54,68%	76,02%	57,10%	59,51%	57,67%	65,79%	62,20%	118,60%	109,07%
REP	LOMERA - HUACHO	L-2214	220	78,99%	74,99%	79,73%	89,67%	56,92%	43,30%	46,83%	53,17%	42,44%	52,08%	114,20%	106,29%
REP	PARAMONGA NUEVA - CHIMBOTE 1	L-2215	220	92,83%	78,83%	48,97%	72,08%	70,20%	34,83%	39,31%	38,26%	37,92%	38,61%	90,09%	89,67%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
REP	PARAMONGA NUEVA - CHIMBOTE 1	L-2216	220	92,58%	77,62%	49,10%	71,55%	70,42%	44,56%	42,91%	46,60%	39,51%	38,77%	89,40%	89,00%
REP	Campo Armiño - PACHACHACA	L-2218	220	58,63%	54,23%	51,51%	56,47%	71,26%	60,23%	64,93%	53,23%	19,00%	41,81%	58,05%	47,53%
REP	Campo Armiño - PACHACHACA	L-2219	220	56,09%	53,21%	50,51%	54,64%	68,09%	59,12%	61,23%	49,15%	46,72%	41,00%	55,87%	46,11%
REP	Campo Armiño - HUAYUCACHI	L-2220	220	77,82%	81,17%	68,53%	66,41%	73,45%	54,19%	57,83%	70,47%	50,03%	52,96%	56,72%	53,21%
REP	HUAYUCACHI - ORCOTUNA	L-2221	220	62,17%	64,55%	61,98%	58,71%	67,03%	55,68%	50,59%	58,51%	30,64%	30,57%	68,96%	43,04%
REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2222	220	120,48%	114,70%	111,30%	103,51%	83,07%	100,05%	71,51%	83,56%	51,18%	55,54%	112,32%	77,30%
REP	PACHACHACA - CALLAHUANCA	L-2223	220	120,81%	115,03%	111,59%	103,94%	83,50%	99,43%	71,51%	83,99%	51,19%	55,54%	112,27%	77,28%
REP	PACHACHACA - POMACOCHA	L-2226	220	105,71%	72,40%	93,90%	91,40%	75,94%	123,78%	81,45%	61,13%	62,22%	47,39%	51,02%	73,39%
REP	HUANCABELICA - INDEPENDENCIA	L-2231	220	72,29%	77,72%	78,25%	89,10%	83,53%	73,07%	54,70%	48,48%	54,29%	42,61%	79,57%	73,10%
REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2232	220	68,04%	90,68%	100,46%	13,79%	52,88%	45,73%	55,94%	101,97%	61,29%	53,79%	76,25%	75,73%
REP	CHIMBOTE 1 - TRUJILLO NORTE	L-2233	220	69,72%	92,69%	102,54%	67,08%	54,27%	55,03%	53,25%	104,74%	62,63%	61,73%	78,34%	69,70%
REP	TRUJILLO NORTE - GUADALUPE	L-2234	220	36,18%	42,03%	59,59%	34,17%	28,61%	47,84%	63,28%	68,70%	88,60%	51,52%	80,16%	87,23%
REP	TRUJILLO NORTE - GUADALUPE	L-2235	220	28,87%	32,45%	50,98%	26,51%	25,99%	43,00%	54,31%	58,85%	75,67%	52,94%	68,76%	75,02%
REP	GUADALUPE - REQUE	L-2236	220	43,26%	37,27%	57,10%	32,06%	35,12%	43,85%	58,95%	60,00%	73,84%	50,45%	76,72%	89,70%
REP	GUADALUPE - REQUE	L-2237	220	27,33%	28,13%	48,93%	24,75%	26,13%	30,19%	50,51%	51,67%	63,06%	39,87%	65,62%	76,84%
REP	CHICLAYO OESTE - FELAM	L-2238	220	28,46%	35,03%	62,07%	31,57%	21,07%	22,54%	37,82%	40,82%	63,56%	31,17%	64,63%	79,59%
REP	CHICLAYO OESTE - LAGUNA LA NIÑA	L-2239	220	29,04%	34,55%	52,06%	28,47%	17,35%	19,17%	35,11%	35,38%	57,29%	25,37%	57,71%	74,93%
REP	LAGUNA LA NIÑA - PIURA OESTE	L-2241	220	64,51%	65,52%	96,51%	91,16%	48,36%	45,58%	54,30%	47,94%	48,54%	52,50%	114,58%	71,72%
REP	ZAPALLAL - VENTANILLA	L-2242	220	66,39%	65,12%	54,11%	66,87%	76,02%	48,85%	58,54%	51,05%	43,57%	42,68%	71,72%	49,97%
REP	ZAPALLAL - VENTANILLA	L-2243	220	66,91%	59,43%	72,85%	66,86%	75,66%	66,38%	58,90%	69,94%	43,25%	42,45%	53,46%	49,66%
REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2244	220	64,79%	64,78%	76,10%	61,14%	58,78%	66,08%	71,83%	67,05%	65,81%	71,15%	67,43%	69,58%
REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2245	220	90,38%	64,72%	76,32%	61,82%	78,37%	78,68%	76,72%	78,62%	75,08%	71,88%	71,37%	94,09%
REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2246	220	60,07%	61,47%	67,54%	63,45%	60,42%	72,71%	69,06%	85,43%	68,05%	65,39%	63,64%	64,07%
REP	VENTANILLA - CHAVARRIA	L-2247	220	83,42%	51,49%	72,29%	64,61%	73,93%	67,79%	70,77%	84,72%	67,11%	65,41%	63,77%	86,79%
REP	PIURA OESTE - PARIÑAS	L-2248	220	22,25%	25,49%	30,53%	37,89%	34,28%	39,16%	39,41%	41,04%	32,32%	26,27%	29,02%	64,22%
REP	TALAR - ZORRITOS	L-2249	220	40,83%	39,05%	43,07%	41,70%	41,39%	36,95%	35,46%	37,08%	37,81%	36,71%	37,38%	56,28%
REP	HUACHO - MEDIO MUNDO	L-2279	220	93,88%	64,03%	60,69%	60,18%	75,37%	57,26%	59,67%	57,69%	65,83%	62,23%	118,70%	109,22%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
REP	ZORRITOS - MACHALA	L-2280	220	0,03%	0,03%	0,03%	42,32%	44,13%	37,98%	32,81%	32,31%	0,03%	0,03%	0,03%	22,34%
REP	PARIÑAS - TALARA	L-2295	220	21,89%	24,72%	26,25%	38,88%	26,42%	26,93%	31,85%	34,02%	28,98%	30,92%	36,23%	81,88%
REP	CHICLAYO OESTE - REQUE	L-2296	220	38,29%	48,73%	53,66%	49,43%	27,09%	44,37%	55,02%	114,49%	70,86%	59,15%	73,85%	87,82%
REP	CHICLAYO OESTE - REQUE	L-2297	220	26,43%	41,45%	45,66%	42,00%	28,08%	38,05%	46,68%	51,05%	60,15%	50,44%	62,65%	74,56%
REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6627	60	61,22%	101,50%	63,17%	87,06%	88,74%	69,96%	70,78%	70,43%	72,68%	70,06%	70,85%	68,17%
REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6628	60	60,54%	85,87%	62,45%	87,98%	63,80%	69,45%	70,03%	69,32%	71,92%	95,26%	70,09%	67,43%
REP	MARCONA - SAN NICOLAS	L-6629	60	43,02%	37,51%	42,41%	43,62%	43,71%	45,44%	43,15%	42,73%	44,73%	46,63%	41,79%	53,11%
SEAL	REPARTICION - MAJES	L-1031	138	18,58%	18,42%	18,17%	17,96%	17,74%	17,64%	17,52%	17,98%	17,70%	17,68%	18,67%	18,93%
SEAL	MAJES - PEDREGAL	L-1032	138	12,79%	12,63%	10,80%	13,04%	11,53%	10,82%	16,47%	10,97%	12,08%	12,29%	12,83%	12,59%
SEAL	PEDREGAL - CAMANA	L-1036	138	11,07%	11,38%	10,68%	10,91%	10,64%	10,72%	10,76%	10,92%	11,06%	10,77%	11,19%	11,33%
SEAL	SOCABAYA - PARQUE INDUSTRIAL	L-1043	138	36,35%	36,48%	36,48%	38,17%	37,71%	38,68%	38,39%	37,91%	40,37%	37,82%	39,47%	37,82%
SEAL	CAMANA - LA HUERTA	L-1057	138	4,12%	4,06%	4,27%	3,59%	4,39%	4,42%	4,56%	7,64%	4,52%	3,68%	3,87%	3,83%
SEAL	CHARCANI I - Alto Cayma	L-3005	33	42,50%	41,80%	43,67%	42,39%	43,12%	45,18%	43,46%	42,46%	44,64%	43,16%	44,32%	43,69%
SEAL	BASE ISLAY - MOLLENDO	L-3031	33	27,82%	26,80%	25,73%	24,33%	21,92%	24,19%	22,99%	22,97%	-	0,00%	0,00%	0,00%
SEAL	BASE ISLAY - MATARANI	L-3035	33	61,21%	61,13%	59,83%	39,73%	38,82%	33,26%	53,11%	56,69%	53,55%	35,20%	33,93%	37,54%
SEAL	PZXL3035 - AGUA LIMA	L-3035A	33	34,96%	36,40%	35,78%	14,89%	15,19%	15,37%	37,51%	37,51%	27,68%	5,52%	3,13%	3,49%
SEAL	BASE ISLAY - MEJIA	L-3038	33	30,74%	28,06%	27,57%	26,44%	26,55%	26,93%	26,10%	25,67%	25,47%	26,53%	27,17%	30,89%
SEAL	MEJIA - LA CURVA	L-3038A	33	22,31%	17,88%	21,25%	20,94%	20,75%	21,80%	20,51%	21,06%	20,12%	20,78%	21,45%	23,25%
SEAL	LA CURVA - COCACACHCRA	L-3038B	33	11,76%	6,27%	11,76%	11,37%	12,55%	13,33%	12,94%	12,94%	11,76%	12,16%	12,94%	13,33%
SEAL	COCACACHCRA - CHUCARAPI	L-3038C	33	8,52%	2,56%	7,36%	7,37%	7,52%	8,22%	7,98%	8,07%	7,82%	8,56%	9,36%	9,11%
SEAL	CHILINA - SAN LAZARO	L-3050	33	35,11%	35,83%	37,70%	38,82%	39,34%	41,12%	39,70%	40,27%	42,27%	41,87%	39,58%	40,18%
SEAL	CHILINA - SAN LAZARO	L-3051	33	34,62%	35,02%	36,59%	37,70%	38,58%	39,91%	38,82%	39,55%	41,72%	41,36%	39,15%	39,76%
SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CHALLAPAMPA	L-3060	33	60,80%	68,86%	55,42%	59,99%	61,59%	76,16%	74,83%	62,13%	62,89%	76,12%	76,75%	61,38%
SEAL	PZXL3061 - CL-Cervesur	L-3060B	33	10,88%	10,45%	8,66%	10,78%	12,47%	10,27%	12,25%	11,05%	11,57%	11,49%	11,79%	11,18%
SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CHALLAPAMPA	L-3061	33	52,64%	62,73%	50,02%	53,86%	54,08%	69,69%	68,06%	54,95%	56,48%	68,72%	69,40%	54,78%
SEAL	PZXL3061 - CONO NORTE	L-3062	33	48,57%	49,89%	49,45%	49,23%	51,21%	49,67%	49,89%	49,89%	49,67%	54,95%	57,14%	56,26%
SEAL	CHALLAPAMPA - Real Plaza	L-3063	33	28,64%	27,90%	28,89%	29,38%	29,63%	29,88%	29,38%	29,14%	29,14%	29,63%	30,12%	30,62%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3064	33	69,79%	69,85%	72,21%	66,74%	74,08%	75,23%	64,35%	67,89%	74,50%	68,64%	80,73%	80,03%
SEAL	CHILINA - CHALLAPAMPA	L-3065	33	70,00%	70,39%	72,30%	67,10%	74,59%	75,62%	64,41%	68,28%	75,08%	68,91%	81,27%	80,73%
SEAL	SOCABAYA - PAUCARPATA	L-3070	33	39,47%	89,97%	63,53%	39,97%	40,62%	46,26%	40,85%	92,88%	40,41%	62,56%	40,29%	44,35%
SEAL	PARQUE INDUSTRIAL - CL-Aceros	L-3071	33	1,56%	57,49%	34,82%	0,00%	1,56%	1,27%	1,42%	52,95%	37,95%	33,80%	46,24%	1,39%
SEAL	DERIV.PAUCARPATA - PARQUE INDUSTRIAL	L-3072	33	-	62,22%	65,74%	-	-	-	-	57,31%	41,07%	36,58%	50,05%	0,00%
SEAL	SOCABAYA - PARQUE INDUSTRIAL	L-3080	33	-	73,40%	48,48%	-	-	44,95%	48,78%	-	-	71,44%	59,82%	0,00%
SEAL	PXWL3071 - CL-Molycop	L-3080B	33	0,32%	0,46%	0,30%	0,47%	0,31%	0,31%	0,34%	0,51%	0,45%	0,48%	0,49%	0,49%
SEAL	SOCABAYA - PARQUE INDUSTRIAL	L-3081	33	-	72,47%	48,15%	-	-	44,73%	48,32%	-	-	70,90%	59,33%	0,00%
SEAL	SOCABAYA - Tiabaya	L-3082	33	38,90%	37,75%	36,07%	34,54%	36,29%	39,74%	30,95%	34,19%	34,70%	38,41%	38,81%	42,85%
SEAL	SOCABAYA - JESUS	L-3090	33	46,95%	44,65%	46,47%	46,50%	45,08%	30,88%	35,59%	47,64%	45,56%	58,55%	45,80%	45,68%
SEAL	SOCABAYA - JESUS	L-3091	33	47,19%	44,92%	46,71%	46,74%	45,32%	31,09%	35,74%	47,89%	45,92%	58,40%	46,10%	46,01%
SEAL	JESUS - PORONGOCHE	L-3092	33	27,39%	27,43%	26,82%	34,50%	34,23%	33,99%	27,07%	35,61%	27,21%	35,62%	30,38%	29,91%
SEAL	PORONGOCHE - LAMBRAMANI	L-3093	33	10,14%	10,04%	11,02%	11,53%	11,72%	11,97%	11,84%	12,08%	12,37%	18,71%	12,63%	12,63%
SEAL	JAHUAY - OCOÑA	L-3094	33	2,36%	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%
SEAL	CHILINA - JESUS	L-3100	33	-	-	-	-	-	44,05%	44,95%	-	-	67,61%	52,11%	37,19%
SEAL	CHILINA - JESUS	L-3101	33	-	-	-	-	-	47,13%	44,86%	-	-	67,43%	52,15%	36,98%
SEAL	MAJES - CHUQUIBAMBA	L-6550	60	11,94%	12,47%	13,48%	12,86%	13,08%	12,81%	11,93%	12,78%	21,86%	12,52%	13,55%	13,65%
SEAL	Marcona - BELLA UNION	L-6672	60	38,08%	40,00%	38,36%	40,00%	38,90%	39,18%	40,55%	42,19%	43,01%	42,74%	43,29%	41,92%
SEAL	BELLA UNION - CHALA	L-6675	60	37,93%	39,64%	39,27%	40,47%	40,57%	43,73%	44,61%	45,23%	47,10%	43,37%	43,11%	41,45%
SAN GABÁN	SE SAN RAFAEL - AZANGARO	L-1009	138	73,39%	62,36%	43,26%	67,82%	31,75%	26,85%	36,99%	32,44%	26,05%	26,76%	29,06%	40,95%
SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - AZANGARO	L-1010	138	55,24%	63,64%	51,21%	53,41%	46,65%	38,61%	52,03%	39,66%	36,94%	44,17%	55,25%	95,12%
SAN GABÁN	S.E. SAN GABÁN II - ANGEL	L-1013	138	65,33%	63,01%	32,07%	47,41%	37,74%	31,83%	47,81%	35,72%	35,33%	32,59%	41,09%	36,12%
SAN GABÁN	ANGEL - SE SAN RAFAEL	L-1051	138	97,38%	74,98%	52,52%	90,82%	52,02%	47,20%	57,11%	47,94%	47,23%	48,93%	50,55%	61,91%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	Yaupi - Yuncán	L-1701	138	66,33%	66,00%	64,96%	64,96%	66,33%	66,33%	64,74%	64,82%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	Junín - CARHUAMAYO (EAN)	L-6501 B	50	3,26%	3,30%	3,15%	3,15%	3,26%	3,26%	3,33%	3,34%	3,29%	3,25%	3,26%	3,26%
STATKRAFT PERÚ (PCO)	Malpaso - Oroya	L-6503	50	41,52%	41,82%	38,55%	38,55%	41,52%	41,52%	42,51%	41,05%	41,07%	43,14%	41,91%	41,91%
TESUR 3	MONTALVO - LOS HEROES	L-2036	220	12,61%	12,55%	12,41%	12,52%	37,97%	13,58%	13,13%	41,36%	13,21%	46,45%	16,06%	14,00%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
TESUR 2	AZANGARO - PUMIRI	L-1045	138	53,76%	61,81%	68,33%	63,12%	37,43%	33,32%	29,88%	31,18%	35,74%	28,89%	9,49%	65,35%
TESUR 2	SAN ROMAN - Puno	L-2040	220	11,51%	9,50%	16,14%	13,49%	8,93%	12,73%	11,40%	9,61%	10,31%	9,46%	10,74%	10,42%
TESUR 2	PUMIRI - SAN ROMAN	L-2041	220	12,40%	14,08%	15,44%	14,25%	8,39%	6,54%	5,25%	6,97%	8,00%	6,22%	6,02%	6,05%
TESUR	TINTAYA NUEVA - TINTAYA	L-1037	138	39,62%	40,64%	40,55%	39,13%	34,69%	33,21%	28,75%	37,08%	28,64%	26,43%	25,97%	21,95%
TESUR	TINTAYA NUEVA - SOCABAYA	L-2022	220	37,23%	42,37%	43,45%	42,11%	42,88%	46,94%	48,12%	65,07%	47,30%	49,24%	45,06%	45,08%
TESUR	TINTAYA NUEVA - SOCABAYA	L-2023	220	37,19%	42,34%	43,41%	42,07%	42,84%	46,89%	48,06%	65,00%	47,25%	49,20%	45,02%	45,03%
TRANSMANTARO	MACHUPICCHU - SURIRAY	L-1038	138	24,79%	23,95%	61,46%	30,12%	20,08%	20,70%	30,64%	26,63%	22,96%	18,38%	31,74%	28,13%
TRANSMANTARO	LAGUNA LA NIÑA - BAYOVAR	L-1137	138	20,35%	19,91%	19,03%	19,10%	18,78%	19,88%	20,09%	20,16%	19,87%	20,88%	20,42%	19,94%
TRANSMANTARO	SURIRAY - SANTA TERESA	L-2049	220	37,93%	37,42%	37,79%	37,83%	37,24%	36,24%	30,93%	25,51%	33,23%	28,91%	28,87%	36,88%
TRANSMANTARO	ABANCAY NUEVA - SURIRAY	L-2050	220	33,38%	33,87%	62,98%	39,08%	50,34%	30,25%	38,65%	24,21%	27,55%	27,47%	25,51%	33,02%
TRANSMANTARO	MANTARO - COTARUSE	L-2051	220	44,05%	52,21%	47,00%	54,60%	50,76%	66,91%	55,50%	58,56%	51,52%	77,71%	59,91%	49,60%
TRANSMANTARO	MANTARO - COTARUSE	L-2052	220	43,90%	52,00%	46,84%	54,39%	53,34%	66,67%	55,33%	58,35%	51,35%	66,22%	59,74%	49,43%
TRANSMANTARO	COTARUSE - SOCABAYA	L-2053	220	38,40%	45,01%	39,90%	49,10%	55,08%	54,77%	37,51%	37,90%	40,26%	35,91%	38,49%	40,77%
TRANSMANTARO	COTARUSE - SOCABAYA	L-2054	220	38,37%	44,96%	39,85%	46,48%	54,95%	52,53%	36,91%	37,89%	40,24%	35,86%	38,48%	40,72%
TRANSMANTARO	COTARUSE - SURIRAY	L-2059	220	30,68%	29,74%	37,36%	30,36%	37,78%	28,38%	20,26%	21,02%	24,80%	18,24%	25,18%	30,39%
TRANSMANTARO	COTARUSE - ABANCAY NUEVA	L-2060	220	29,55%	26,63%	31,58%	28,48%	40,19%	26,38%	17,45%	25,79%	20,43%	15,84%	31,45%	28,28%
TRANSMANTARO	SOCABAYA - YARABAMBA	L-2065	220	12,19%	11,62%	13,49%	11,00%	17,87%	15,73%	16,35%	18,60%	16,45%	23,40%	16,74%	23,45%
TRANSMANTARO	SOCABAYA - YARABAMBA	L-2066	220	11,50%	11,25%	12,70%	10,39%	17,72%	14,87%	15,31%	18,22%	15,72%	23,03%	16,20%	22,17%
TRANSMANTARO	Moquegua - PAPUJUNE	L-2067	220	2,64%	2,65%	2,62%	2,65%	8,41%	10,73%	10,38%	13,42%	20,80%	24,68%	24,31%	43,18%
TRANSMANTARO	Moquegua - PAPUJUNE	L-2068	220	2,52%	2,51%	2,69%	2,49%	8,28%	10,83%	10,62%	13,66%	20,41%	24,31%	23,50%	43,60%
TRANSMANTARO	CHILCA - PLANICIE	L-2103	220	103,44%	90,62%	86,00%	91,82%	114,18%	112,48%	115,42%	96,37%	108,11%	98,20%	112,48%	104,80%
TRANSMANTARO	CHILCA - PLANICIE	L-2104	220	103,76%	90,89%	87,03%	92,47%	89,75%	69,44%	87,53%	101,55%	78,11%	87,33%	76,69%	95,02%
TRANSMANTARO	CARABAYLLO - PLANICIE	L-2105	220	46,72%	33,13%	31,57%	28,56%	47,85%	64,60%	46,08%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%
TRANSMANTARO	CARABAYLLO - PLANICIE	L-2106	220	46,81%	33,21%	63,77%	45,56%	59,84%	67,77%	82,12%	99,66%	0,01%	86,16%	76,51%	93,88%
TRANSMANTARO	ZAPALLAL - CARABAYLLO	L-2107	220	36,04%	21,57%	18,12%	20,55%	21,69%	15,38%	23,61%	25,37%	19,45%	22,38%	31,94%	21,30%
TRANSMANTARO	ZAPALLAL - CARABAYLLO	L-2108	220	36,08%	21,67%	18,17%	26,05%	21,73%	15,45%	23,73%	25,54%	40,59%	22,84%	32,11%	21,50%
TRANSMANTARO	CHILCA - PLATANAL	L-2109	220	61,93%	61,60%	60,98%	62,53%	61,52%	60,58%	61,29%	61,30%	62,73%	60,75%	61,10%	61,66%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
TRANSMANTARO	PLANICIE - INDUSTRIALES	L-2118	220	40,48%	38,53%	44,79%	50,92%	34,43%	29,01%	87,64%	35,84%	54,66%	31,63%	39,42%	35,24%
TRANSMANTARO	PLANICIE - INDUSTRIALES	L-2119	220	40,58%	38,61%	44,87%	57,06%	34,44%	28,88%	55,16%	35,99%	50,80%	31,82%	35,68%	35,45%
TRANSMANTARO	HUANCACHELICA - MOLLEPATA	L-2145	220	15,37%	14,17%	16,02%	16,44%	16,07%	16,06%	15,85%	15,83%	15,75%	15,86%	15,83%	15,79%
TRANSMANTARO	PARIÑAS - LA BREA	L-2168	220	3,32%	3,46%	3,59%	4,39%	5,13%	6,68%	8,48%	8,43%	10,62%	10,79%	12,64%	14,70%
TRANSMANTARO	PARIÑAS - LA BREA	L-2169	220	3,34%	3,48%	3,59%	4,40%	5,15%	6,71%	8,50%	8,46%	10,70%	10,87%	12,72%	14,64%
TRANSMANTARO	INDEPENDENCIA - ICA	L-2210	220	58,96%	37,12%	33,90%	34,43%	39,19%	43,92%	47,58%	38,23%	19,70%	40,26%	23,28%	41,85%
TRANSMANTARO	MANTARO - COLCABAMBA	L-2225	220	28,69%	47,00%	28,84%	42,09%	40,03%	49,74%	42,45%	30,74%	28,17%	26,59%	42,36%	31,59%
TRANSMANTARO	TALARA - PIURA OESTE	L-2250	220	18,51%	30,45%	25,41%	25,34%	28,31%	39,19%	42,90%	46,10%	19,51%	24,49%	31,42%	56,46%
TRANSMANTARO	TRUJILLO NORTE - Trujillo Nueva	L-2290	220	14,09%	9,61%	13,30%	11,84%	10,64%	13,30%	21,64%	21,83%	24,48%	14,71%	21,72%	21,31%
TRANSMANTARO	TRUJILLO NORTE - Trujillo Nueva	L-2291	220	12,63%	9,95%	13,56%	11,96%	10,58%	13,23%	25,35%	21,77%	24,36%	14,51%	21,65%	21,35%
TRANSMANTARO	POMACOCHA - CARHUAMAYO (ISA)	L-2294	220	59,65%	68,83%	72,79%	72,39%	53,37%	63,32%	39,18%	62,00%	38,39%	48,29%	49,69%	74,51%
TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2708	220	94,19%	70,97%	102,44%	66,09%	58,91%	92,89%	85,03%	78,58%	71,64%	77,84%	104,55%	77,40%
TRANSMANTARO	CARAPONGO - CAJAMARQUILLA	L-2709	220	67,26%	92,50%	84,58%	66,09%	89,78%	88,58%	84,95%	78,51%	71,58%	77,83%	65,42%	98,58%
TRANSMANTARO	CARAPONGO - CHILCA	L-5001	500	59,23%	54,48%	54,48%	45,00%	53,16%	62,14%	64,83%	62,11%	61,18%	59,81%	62,75%	66,53%
TRANSMANTARO	CARABAYLLO - CARAPONGO	L-5003	500	53,77%	43,16%	48,24%	38,00%	37,85%	44,70%	59,94%	57,93%	55,58%	57,26%	62,89%	63,41%
TRANSMANTARO	CARABAYLLO - CHIMBOTE NUEVA	L-5006	500	37,76%	28,95%	37,98%	26,89%	30,26%	40,39%	44,53%	46,04%	45,05%	46,61%	53,30%	53,49%
TRANSMANTARO	CHIMBOTE NUEVA - Trujillo Nueva	L-5008	500	31,64%	27,86%	33,78%	31,13%	26,63%	29,96%	32,63%	35,77%	34,72%	35,29%	39,89%	43,47%
TRANSMANTARO	TRUJILLO NUEVA - LAGUNA LA NIÑA	L-5010	500	30,46%	29,94%	30,70%	27,75%	22,61%	23,63%	29,78%	26,78%	29,15%	30,17%	35,73%	36,90%
TRANSMANTARO	FENIX - CHILCA	L-5011	500	63,37%	64,65%	62,70%	63,06%	64,19%	65,45%	64,75%	64,30%	64,51%	64,64%	63,72%	64,37%
TRANSMANTARO	CHILCA - OLLEROS	L-5013	500	47,45%	46,96%	46,19%	46,36%	49,66%	47,63%	47,86%	48,77%	47,89%	47,49%	48,90%	48,09%
TRANSMANTARO	COLCABAMBA - POROMA	L-5031	500	41,36%	40,94%	41,16%	42,49%	40,68%	55,55%	44,74%	49,28%	42,11%	36,92%	47,83%	39,17%
TRANSMANTARO	POROMA - YARABAMBA	L-5033	500	41,46%	38,61%	46,72%	39,19%	48,95%	51,74%	53,28%	52,55%	46,51%	51,94%	42,39%	42,88%
TRANSMANTARO	YARABAMBA - MONTALVO	L-5035	500	34,55%	33,31%	43,36%	32,87%	41,37%	31,93%	46,78%	30,26%	27,71%	44,88%	30,08%	27,87%
TRANSMANTARO	LA BREA - REFINERÍA	L-6768	66	-	4,02%	5,29%	9,41%	11,92%	9,79%	12,41%	11,97%	15,10%	15,40%	17,99%	18,85%
TRANSMANTARO	LA BREA - REFINERÍA	L-6769	66	-	5,61%	5,32%	4,03%	12,08%	9,83%	12,45%	12,02%	15,17%	19,24%	18,10%	18,94%
ISA PERÚ	AGUAYTIA - TINGO MARIA	L-2251	220	35,92%	32,64%	32,65%	33,28%	33,70%	32,79%	35,25%	36,72%	35,20%	37,57%	32,84%	34,53%
ISA PERÚ	TINGO MARIA - VIZCARRA	L-2252	220	37,93%	40,04%	38,74%	37,54%	40,02%	40,63%	40,81%	42,69%	42,24%	43,79%	45,82%	43,41%

EMPRESA	NOMBRE DE LÍNEA	CODIGO	TENSIÓN (kV)	202201	202202	202203	202204	202205	202206	202207	202208	202209	202210	202211	202212
ISA PERÚ	VIZCARRA - CONOCOCHA	L-2253	220	53,44%	38,02%	36,92%	37,28%	55,90%	44,60%	46,98%	75,90%	49,96%	54,04%	44,78%	41,32%
ISA PERÚ	CONOCOCHA - PARAMONGA NUEVA	L-2278	220	63,86%	69,65%	60,04%	54,82%	38,73%	68,19%	43,33%	57,79%	46,30%	56,89%	50,52%	62,56%
EGEMSA	MACHUPICCHU - CACHIMAYO	L-1001	138	93,41%	92,33%	94,09%	102,98%	99,56%	99,91%	107,77%	97,48%	87,56%	91,34%	105,13%	99,48%
EGEMSA	MACHUPICCHU - QUENCORO	L-1002	138	69,10%	69,67%	80,32%	96,53%	78,77%	83,24%	90,25%	82,67%	96,91%	99,15%	64,90%	73,85%
EGEMSA	CACHIMAYO - DOLORESPATA	L-1003	138	80,83%	76,70%	91,08%	96,52%	90,06%	85,77%	102,91%	74,72%	77,61%	77,09%	111,63%	90,63%